**

ё

*2020*

*ТОМ 1*

**Отчет**

**по результатам анализа принятых регулирующими органами тарифно-балансовых решений   
за 2017-2018 гг. в отношении   
филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»**

**по Договору на оказание услуг по проведению экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами   
за период 2017-2019 гг.,   
№ 18.4000.34.20 от 29.01.2020 года**

**Этап № 2.1.2.**

***Оглавление***

[**1. Вводная часть 5**](#_Toc64383743)

[**1.1. Сведения о Заказчике 5**](#_Toc64383744)

[**1.2. Сведения об Исполнителе 5**](#_Toc64383745)

[**1.3. Основание для оказания услуг 6**](#_Toc64383746)

[**1.4. Цель оказания услуг 6**](#_Toc64383747)

[**1.5. Нормативно-правовая база 8**](#_Toc64383748)

[**1.6. Общая информация об организации 11**](#_Toc64383749)

[**2. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Региональной энергетической комиссией Омской области при принятии тарифно-балансового решения на 2017 год 13**](#_Toc64383750)

[**3. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2017 года 49**](#_Toc64383751)

[**3.1. Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» 49**](#_Toc64383752)

[**3.2. Анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2017 года 60**](#_Toc64383753)

[**4. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», проведенных Региональной энергетической комиссией Омской области при определении необходимой валовой выручки на 2017 год 66**](#_Toc64383754)

[**4.1. Экспертиза обоснованности корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов 68**](#_Toc64383755)

[**4.2. Экспертиза обоснованности корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра 72**](#_Toc64383756)

[**4.3. Экспертиза обоснованности определения корректировки необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию 107**](#_Toc64383757)

[**4.4. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 111**](#_Toc64383758)

[**4.5. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров   
(услуг)… 138**](#_Toc64383759)

[**4.6. Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», проведенных Региональной энергетической комиссией Омской области при определении необходимой валовой выручки на 2017 год 142**](#_Toc64383760)

[**5. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» за 2015 год в результате принятых Региональной энергетической комиссией Омской области тарифно – балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала «Омскэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Региональной энергетической комиссией Омской области 143**](#_Toc64383761)

[**6. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Региональной энергетической комиссией Омской области при принятии тарифно-балансового решения на 2018 год 149**](#_Toc64383762)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2017-2018 годы в отношении ПАО «Россети Сибирь» (далее – Заказчик) составлен ООО «Экспертная компания ЭПАР» (далее – Исполнитель) на основании экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующим органом в отношении филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» (далее – регулируемая организация, филиал «Омскэнерго») при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2017-2018 гг. на территории Омской области экспертизы обосновывающих материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» в регулирующий орган – Региональную энергетическую комиссию Омской области (далее – регулирующий орган, РЭК Омской области) в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, экспертизы обоснованности решений, принятых Региональной энергетической комиссией Омской области при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

* 1. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Региональной энергетической комиссией Омской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2017-2018 гг.
  2. Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям на 2017–2018 гг.
  3. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», проведенных Региональной энергетической комиссией Омской области при определении необходимой валовой выручки на 2017–2018 гг.
  4. Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенных Региональной энергетической комиссией Омской области на период 2017–2018 гг.
  5. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» за 2015–2016 гг. в результате принятых Региональной энергетической комиссией Омской области тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Региональной энергетической комиссией Омской области.
  6. Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» за 2015–2016 гг. по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

Исполнителем рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для оценки обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией Омской области тарифно-балансовых решений, при этом Исполнитель исходил из того, что представленная Заказчиком информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель Заказчика.

Генеральный директор ООО «ЭК ЭПАР» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В. Н. Логинов

# Вводная часть

## **Сведения о Заказчике**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Информация |
| Организационно-правовая форма и полное наименование Заказчика | Публичное акционерное общество «Россети Сибирь» |
| Краткое наименование Заказчика | ПАО «Россети Сибирь» |
| ОГРН | 1052460054327 |
| ИНН/КПП | 2460069527/ 246001001 |
| Юридический адрес Заказчика | 660 021, г. Красноярск, ул. Бограда, 144а |
| Место нахождения Заказчика | 660 021, г. Красноярск, ул. Бограда, 144а |
| Реквизиты Заказчика | р/с № 40702810031020004498  Красноярское отделение № 8646 ПАО Сбербанк г. Красноярск  БИК 040407627  к/с № 30101810800000000627 |
| Получатель услуги | Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» |
| Юридический и почтовый адрес | 644 037, Омская область, г. Омск, ул. П. Некрасова, 1 |

## **Сведения об Исполнителе**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Информация |
| Организационно-правовая форма и полное наименование Исполнителя | Общество с ограниченной ответственностью «Экспертная компания ЭПАР» |
| Краткое наименование Исполнителя | ООО «ЭК ЭПАР» |
| ОГРН | 1027700164304 |
| ИНН / КПП | 7722184448 / 770401001 |
| Юридический адрес Исполнителя | 119 121, г. Москва, 1-й пер. Тружеников, д. 14,  стр. 2, помещение № I, этаж – П, комната 8 |
| Место нахождения Исполнителя | 123 557, г. Москва, Средний Тишинский переулок, д. 28 |
| Реквизиты | р/с 40702810287060000071  ПАО РОСБАНК  к/с 30101810000000000256  БИК 044525256 |

### 

## **Основание для оказания услуг**

Основанием для оказания услуг является договор № 18.4000.34.20 от 29.01.2020 года на оказание услуг по проведению экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами за период 2017-2019 гг., заключенный между Обществом с ограниченной ответственностью «Экспертная компания ЭПАР» (ООО «ЭК ЭПАР»), в лице Генерального директора Логинова Виктора Никитовича, и Публичным акционерным обществом «Россети Сибирь» (ПАО «Россети Сибирь»), в лице Исполняющего обязанности заместителя генерального директора по экономике и финансам Пермякова Дмитрия Юрьевича.

## **Цель оказания услуг**

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых Региональной энергетической комиссией Омской области в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири»- «Омскэнерго» при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» в Региональную энергетическую комиссию Омской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Региональной энергетической комиссией Омской области при определении необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» при установлении тарифов.

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Региональной энергетической комиссией Омской области.

**Этап № 2.1.2.**

1.2.1. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Региональной энергетической комиссией Омской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2017-2018 гг.

1.2.2. Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям на 2017–2018 гг.

1.2.3. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», проведенных Региональной энергетической комиссией Омской области при определении необходимой валовой выручки на 2017–2018 гг.

1.2.4. Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенных Региональной энергетической комиссией Омской области на период 2017–2019 гг.

1.2.5. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» за 2015–2016 гг. в результате принятых Региональной энергетической комиссией Омской области тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Региональной энергетической комиссией Омской области.

1.2.6. Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» за 2015–2016 гг. по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

## **Нормативно-правовая база**

При проведении анализа Исполнитель руководствовался следующими нормативно-правовыми актами (в редакциях, действующих на момент установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии):

* Налоговый кодекс Российской Федерации;
* Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») (далее – Основы ценообразования № 1178);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Порядок № 585);
* Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
* Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее – Методические указания № 421-э);
* Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 215-э/1);
* Приказ ФАС России от 29.08.2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 1135/17);
* Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2);
* Приказ ФСТ России от 12 апреля 2012 г. № 53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей» (далее – Порядок № 53-э/1);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания № 1256);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (далее – Приказ № 320);
* нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;
* иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для анализа.

## **Общая информация об организации**

Для филиала «Омскэнерго» 2017 год является последним годом первого долгосрочного периода регулирования 2012-2017 гг. , 2018 год является первым годом второго долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг.

Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2017-2018 годы определена методом долгосрочной индексации.

Приказом РЭК Омской области от 29.12.2011 № 565/67 (Приложение № 4) (с изменениями на: 29.12.2016), утверждены долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2012-2017 годы, в том числе в 2017 году, в следующем размере:

* Базовый уровень подконтрольных расходов – 1 906 076,84 тыс. руб.;
* Индекс эффективности подконтрольных расходов – 2 %;
* Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
* Максимально возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности качества услуг – 2 %;
* Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – 7,77 %;
* Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) (Пп) на 2017 – 0,0126;
* Уровень качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) на 2017 – 1,1171;
* Уровень качества осуществляемого технологического присоединения (Птсо) на 2017 – 0,8975.

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) филиала без учета оплаты потерь на 2017 год установлена в размере 5 347 038,34 тыс. рублей.

Приказом РЭК Омской области от 27.12.2017 № 618/83 (приложение № 6) были внесены изменения в приказ РЭК Омской области от 26.12.2014 № 663/78 и утверждены долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2018-2022 годы, в том числе в 2018 году, в следующем размере:

* Базовый уровень подконтрольных расходов – 1 963 946,1 тыс. руб.;
* Индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%;
* Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
* Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – 8,18 %;
* Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi) на 2018 – 0,6195;
* Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi) на 2018 – 0,4411;
* Уровень качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) на 2018 – 1,0375.

Приказом РЭК Омской области от 31.12.2019 № 578/91 были пересмотрены долгосрочные параметры регулирования филиала «Омскэнерго» в части базового уровня подконтрольных расходов, и внесены изменения в приказ от 26.12.2014 № 663/78 на основании апелляционного определения Верховного суда РФ от 06.03.2019 №50-АПГ19-1.

Указанным приказом базовый уровень подконтрольных расходов на период 2018-2022 годы утвержден в размере 1 955 163,79 тыс. рублей, а НВВ филиала без учета оплаты потерь на 2018 год установлена в размере 5 025 113,18 тыс. рублей (п. 19 в ред. [Приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 23.01.2020 № 5/4](http://docs.cntd.ru/document/561692440)).

Инвестиционная программа Филиала на 2017-2018 годы утверждена Приказом Минэнерго России от 28.12.2015 (с изм. от 28.12.2017) № 1043 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2016 – 2020 годы», а также Приказом Минэнерго России от 28.12.2017 (с изм. от 20.12.2018) № 30@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2018 - 2022 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043».

# Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Региональной энергетической комиссией Омской области при принятии тарифно-балансового решения на 2017 год

Плановый объем финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) согласно утвержденного Приказа Минэнерго от 30.12.2016 №1471 на 2017 год сложился на уровне 813 840,00 тыс. руб. (с НДС) или 689 694,92 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 440 703,39 тыс. руб.;
* прибыль, направляемая на инвестиции – 248 991,53 тыс. руб.

Плановый объем финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) согласно утвержденного Приказа Минэнерго от 28.12.2017 №30@ на 2017 год составил 715 670,0 тыс.руб. (без НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 515 670,0 тыс. руб.
* прибыль, направляемая на инвестиции – 200 000,0 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В целях формирования позиции относительно использования собственных тарифных источников финансирования в рамках анализа исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2017 год Исполнителем рассмотрена информация о реализации инвестиционных проектов, финансирование которых предусмотрено с использованием средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), согласно направлениям их реализации, проектным техническим характеристикам и плану перевода незавершенного строительства в состав основных средств.

Оценка исполнения Инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2017 год проводилась Исполнителем исходя из опубликованного отчета о реализации Инвестиционной программы по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Минэнерго от 25.04.2018 № 320, размещенного на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири» и Портале Государственных услуг РФ.

Согласно данному отчету, общий фактический объем финансирования сложился на уровне 1 138 425,45 тыс. руб. (с НДС), в том числе за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) в сумме 816 915,11 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 594 582,58 тыс. руб.;
* прибыль, направляемая на инвестиции – 222 332,52 тыс. руб.

В качестве плановых показателей в рамках анализа за 2017 год приняты параметры Инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2016-2020 гг., утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471, а также проведен сравнительный анализ исполнения ИПР относительно плана корректировки, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2017 № 30@.

Для оценки состава и причин, сформированных по итогам реализации инвестиционной программы за 2017 год отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от утвержденного планового уровня, Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2017 год в части тарифных источников.

В связи с тем, что РЭК Омской области определяет величину финансирования ИПР с учетом выпадающих доходов по п.87 и рассматривает их исполнение отдельно в корректировке неподконтрольных расходов Исполнитель руководствуясь положениями пунктами 32, 87 Основ ценообразования № 1178 о двойном учете при определении корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с исполнением (неисполнением) инвестиционной программы не берет в расчет объекты, связанные со строительством «последней мили» энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт.

Согласно Методическим указаниям № 98-э в расчете необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы объемы финансирования инвестиционной программы и объемы фактического исполнения инвестиционной программы учитываются без НДС.

Информация об утвержденном и фактическом финансировании инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год представлена в Приложении № 1 к данному отчету.

Исполнителем проведен сравнительный анализ фактического финансирования мероприятий с плановой величиной относительно инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471, и плана корректировки, утвержденного приказом Минэнерго от 28.12.2017 № 30@, по результатам которого выявлено финансирование 3 проектов на сумму 2 037,00 тыс. руб. (без НДС), отсутствующие в Инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Омскэнерго».

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Факт исполнения за счет средств, полученных от оказания услуг , млн.руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Строительство КЛ 110 кВ "Весенняя -Лузино" в створе существующей ВЛ-110 кВ С-53, С-54 от опоры №1 до опоры №17 | H\_132.12\_АЭ | 0,403 |
| 2 | ИА МРСК НИОКР Исследование комплекса технических решений необходимых для осуществления технологического присоединения генерирующих установок к электрической сети 6-20кВ | H\_132.12\_АЭ | 0,964 |
| 3 | ИА МРСК НИОКР Разработка унифицированных железобетонных грибовидных фундаментов повышенной долговечности для опор ВЛ35-110кВ по ПУЭ-12 | H\_132.12\_АЭ | 0,670 |
|  | **Итого** |  | **2,037** |

Согласно п. 32 Основ ценообразования № 1178 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.

В связи с тем, что данные мероприятия не были утверждены в порядке и сроки, установленные действующим законодательством, то расходы на реализацию таких мероприятий к учету не принимаются.

Исполнителем в ходе проверки обнаружено превышение фактического финансирования по 11 мероприятиям Инвестиционной программы свыше величины средств, предусмотренных Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2017 года), и скорректированной инвестиционной программой в течение периода регулирования (2017 года) на сумму 114 416,99 тыс. руб. без НДС и 63 688,04 тыс. руб. без НДС соответственно.

Данные по этим мероприятиям представлены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (ТПиР) | Г | 0,498 | 23,047 | 42,175 | 41,677 | 19,128 |
| 2 | Реконструкция ПС 110/10 кВ Сибзавод с заменой трансформаторов 2х40 МВА (замена ячеек и выключателей в количестве 29 шт) | F\_8888\_ОЭ | 5,411 | 9,192 | 9,320 | 3,910 | 0,128 |
| 3 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Сургутская" с заменой трансформаторов 2х25 МВА, заменой оборудования ОРУ-110 кВ, 35 кВ, ЗРУ-10 кВ и общеподстанционного пункта управления (№20.4000.266.10 от 03.11.2010) | F\_222\_ОЭ | 44,862 | 40,299 | 58,718 | 13,856 | 18,419 |
| 4 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, протяженностью 6,900 км с применением СИП, заменой опор в Русско-Полянском районе: ВЛ-0,4 кВ РП-7-7 ф-1; ВЛ-0,4 кВ РП-7-8 ф-1,3; ВЛ-0,4 кВ РП-7-8 ф-2; ВЛ-0,4 кВ ЦВ-1-2 ф-2 | G\_1246\_ОЭ | 0,294 | 0,421 | 5,415 | 5,122 | 4,995 |
| 5 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Калачинская, Великорусская, Ачаирская-оросительная, Большереченская, Одесская, Б.Уки, Новокормиловская, Новоуральская, Тара, Сельская, Горьковская, Саргатская, Тюкалинская, ПС 110/10 кВ Кировская, Съездовская, Октябрьская, Центральная, Шухово, Стрела, ПС 110/35/6 кВ Восточная, ПС 110/6 кВ Омская Нефть с модернизацией системы оперативного постояного тока (СОПТ) | F\_15\_ОЭ | 0,485 | 1,420 | 2,946 | 2,461 | 1,526 |
| 6 | Модернизация системы видеонаблюдения баз ПО ВЭС, ЗЭС, СЭС, Омского РЭС | F\_62\_ОЭ | 2,592 | 2,538 | 5,347 | 2,755 | 2,810 |
| 7 | Модернизация пожарной сигнализации 0,4 кВ (2015г.: здания и сооружения Калачинский район,Большеуковский район; Тюкалинский район. 2016г.: здания и сооружения с.Михайловка, общеподстанционный пункт управления Ингалы, здание с.Седельниково, здание-склад-ангар пос. Муромцево, здание ПО ВЭС, здание склада ГО ПО ВЭС, здание конторы и гаража с. Хутора. 2017: здания и сооружения Азовский Немецкий национальный район, Тюкалинский район, служебно производственного здания Туйского участка Тевризского РЭС, гаража Скородумского мастерского участка и производственного здания Ореховского мастерского участка Усть-Ишимского РЭС, здания склада Марьяновского РЭС, здания склада Моховского участка Муромцевского РЭС, здания общеподстанционного пункта управления Большеуковского РЭС; 2018г.: здания и сооружения Нововаршавский район, Знаменский район. 2019г.: здания и сооружения Русско-Полянский район, Большереченский район. 2020г.: здания и сооружения Горьковский район, Таврический район. 2021г: здания и сооружения Калачинского района. | F\_67\_ОЭ | 0,498 | 0,899 | 0,936 | 0,437 | 0,037 |
| 8 | Строительство, реконструкция электросетевых объектов в муниципальных образованиях Омской области для обеспечения жилья и социально значимых объектов | F\_1616\_ОЭ | 49,521 | 50,127 | 60,022 | 10,501 | 9,895 |
| 9 | Покупка КЛ 110 кВ, протяженностью 13,872 км "Прибрежная" - "Фрунзенская" | F\_50000\_ОЭ | 142,451 | 159,128 | 159,197 | 16,745 | 0,069 |
| 10 | Покупка бригадных автомобилей (ОЭ) - 91 ед.: бригадный автомобиль с допол.кабиной 4х4 - 14.ед.техники, автомобиль бортовой -10 ед.техники, бригадный автомобиль - 50 ед.техники, бригадный автомобиль (микроавтобус) - 13 ед.техники, бригадный автомобиль с телескопической стрелой и пятиместной кабиной - 4 ед.техники | F\_75\_ОЭ (а) | 6,910 | 16,856 | 21,579 | 14,669 | 4,723 |
| 11 | Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (ОЭ) - 125 ед.: аппарат автоматический АТВ - 3 шт., устройство измерительное параметров релейной защиты - 2 шт., тепловизор - 28 шт., тепловизор 60 -1 шт., установка вакуумная фильтровальная - 3 шт., стальной набор НГ - 1 шт., трассоискатель - 1 шт., цифровой рефлектометр - 1 шт., фотометр фотоэлектрический - 1 шт., миллиометр - 6 шт., прибор высоковольтный испытательный -7 шт., дальномер -4 шт., мотобур -4 шт., измеритель параметров ЗУ - 6 шт., измерительный комплекс КДЗ-2 -1 шт., измеритель параметров трансформаторов -7 шт., прибор измерительный -2 шт., быстровозводимая опора - 4 шт., лаборатория передвижная -1 шт., виброанализатор -1 шт., кондуктометр - 1 шт., стенд высоковольтный стационарный 50М - 5 шт., прибор измерительный-1 - 3 шт., передвижная электротехническая лаборатория - 2 шт., прибор для контроля тока утечки - 3 шт., анализатор загрязнений жидкостей - 1 шт., линейный измеритель состояния деревянных одностоечных опор - 5 шт., стенд высоковольтный стационарный - 2 шт., прибор регистрации и анализа - 3 шт., прибор контроля выключателей - 3 шт., мегаомметр -3 шт., испытательный диодный аппарат - 6 шт., устройство долива жидкости - 4 шт. | F\_76\_ОЭ (а) | 9,045 | 9,370 | 11,329 | 2,284 | 1,958 |
|  | **Итого** |  | **262,567** | **313,296** | **376,984** | **114,417** | **63,688** |

Выявлено 9 мероприятий, отсутствующих в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2017 год), по которым фактическое финансирование составило 19 049,96 тыс. руб. без НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной инвестиционной программе, утвержденной приказом Минэнерго от 28.12.2017 № 30@.

Относительно плана Инвестиционной программы, скорректированного в течение периода регулирования (2017 года), фактическое финансирование оказалось выше на 6 441,76 тыс. руб. без НДС. Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (ТПиР) | Г | - | 0,871 | 1,363 | 1,363 | 0,492 |
| 2 | Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС 35/10 кВ Розовка, Пучково, Боевая, Новорождественка, Украинка, Лесная, Медвежка,Баррикада , ПС 110/10 кВ Бакшеево | F\_43\_ОЭ | - | 2,000 | 5,153 | 5,153 | 3,153 |
| 3 | Модернизация системы телемеханики: ПС 110/35/10 кВ Русская поляна, Ачаирская Оросительная, Амурская, Сельская, Калачинская, Новокормиловская, ПС 110/10 кВ Надеждинский ТПК (с заменой измерительных трансформаторов) | F\_48\_ОЭ | - | 0,032 | 0,396 | 0,396 | 0,364 |
| 4 | Модернизация системы телемеханики: ПС 110/35/10 кВ Горьковская, Дубровская, Саргатская, Тара (с заменой измерительных трансформаторов) | F\_49\_ОЭ | - | 1,961 | 1,961 | 1,961 | 0,000 |
| 5 | Строительство ПС 35/10 кВ "Гидроузел" (5 МВА) | F\_22\_ОЭ | - | 5,836 | 7,937 | 7,937 | 2,102 |
| 6 | Строительство двух КЛ-10 кВ Ф.707, Ф.735, протяженностью 1 км от ПС Сибзавод 110/10 кВ до РП-1 | F\_110\_ОЭ | - | 0,006 | 0,011 | 0,011 | 0,005 |
| 7 | Строительство КЛ-10 кВ ф.403, протяженностью 2,100 км от ПС 110/10 кВ «Центральная» до ПНС-9 | H\_73\_ОЭ | - | 0,093 | 0,120 | 0,120 | 0,027 |
| 8 | ИА МРСК Покупка компьютерной и оргтехники, мебели в количестве 24 шт. | F\_100П\_ОЭ | - | 0,569 | 0,817 | 0,817 | 0,248 |
| 9 | ИА МРСК Создание автоматизированных систем управления производственными процессами: система управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования (КИСУ ТОРО); система управления финансово-хозяйственной деятельностью | F\_77\_ОЭ | - | 1,240 | 1,292 | 1,292 | 0,052 |
|  | **Итого** |  | **0,00** | **12,608** | **19,050** | **19,050** | **6,442** |

По результатам анализа Исполнителем определено 19 инвестиционных проектов, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера, в том числе 6 проектов на сумму 14 743,18 тыс. руб. были исключены из плана финансирования на 2017 год при корректировке Инвестиционной программы, утвержденной Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@. При сопоставлении фактической величины финансирования с плановой, предусмотренной Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2017 года), и скорректированной Инвестиционной программой в течение периода регулирования (2017 года), отклонение по указанным объектам составило (-72 090,78) тыс. руб. (без НДС) и (-51 498,90) тыс. руб. (без НДС) соответственно. Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 № 1471, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 № 30@, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Северо-Западная". (замена 2х25 на 2х40МВА) | F\_9\_ОЭ | 21,299 | 17,607 | 9,029 | -12,270 | -8,578 |
| 2 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Амурская" (замена на 2х40 МВА) | F\_104\_ОЭ | 0,349 | 3,709 | 0,342 | -0,007 | -3,367 |
| 3 | Реконструкция ПС 110/10 кВ Октябрьская с заменой одного силового трансформатора 40 МВА, реконструкция ЗРУ 10 кВ с заменой 5 шт. масляных выключателей на вакуумные | F\_12\_ОЭ | 7,041 | 5,463 | 1,217 | -5,824 | -4,246 |
| 4 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Тара с установкой УШР | F\_14\_ОЭ | 1,063 | - | - | -1,063 | - |
| 5 | Реконструкция ПС 110/10 кВ Октябрьская с установкой 3 шт. дугогасящих реакторов ELD 1000/10 | G\_212\_ОЭ | 28,302 | 24,938 | 0,031 | -28,271 | -24,907 |
| 6 | Реконструкция ВЛ -110 кВ, протяженностью 0,724 км с выносом с территории ОАО "Омское машиностроительное конструкторское бюро" г.Омск | F\_10\_вн\_ОЭ | 0,143 | - | - | -0,143 | - |
| 7 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с применением СИП, заменой опор в Азовском районе: ВЛ-0,4 кВ Аз-9-7 ф-2 (с. Привальное), Аз-10-9, Аз-9-7; (с. Привальное), Аз-10-9 ф.11 | G\_1237\_ОЭ | 3,643 | - | - | -3,643 | - |
| 8 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с применением СИП, заменой опор в Горьковском районе: ВЛ-0,4 кВ Г-21-6 ф-2; ВЛ-0,4 кВ КТП Г-2-7 фидер 3 | G\_1238\_ОЭ | 3,757 | - | - | -3,757 | - |
| 9 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ, протяженностью 6,060 км с применением СИП, заменой опор в Омском районе: ВЛ-0,4кВ ф.2 Лз-8-3, ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП Бг-7-2 д. Богословка; с. Петровка ВЛ-0,4 кВ ф.1 Лт-1-9. | G\_1250\_ОЭ | 3,146 | - | - | -3,146 | - |
| 10 | Реконструкция ПС с заменой устройств АЧР на микропроцессорные с функцией блокировки на ПС 110 /35/10 кВ Нововаршавская, Сибирская Оросительная, Копейкино, Пристанская-110, Ачаирская Оросительная, ПС 110/10 кВ Барановская, Октябрьская, Центральная, Съездовская, Куйбышевская, Карбышево, Советская, Сибзавод | F\_114\_ОЭ | 6,156 | 5,000 | 0,140 | -6,016 | -4,860 |
| 11 | Рекнструкция ПС 110/10 кВ "Амурская" с выполнением резервного канала САОН | F\_139\_ОЭ | 0,615 | 0,617 | 0,002 | -0,613 | -0,615 |
| 12 | Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС 110/35/10 кВ Мангут, Моховой привал, Нижнеомская, Калачинская, Усть-Ишим, Муромцево, Тевризская, Русская Поляна, Тюкалинская | F\_42\_ОЭ | 0,325 | 0,323 | 0,304 | -0,021 | -0,019 |
| 13 | Реконструкция с установкой дуговых защит ПС 110/10 кВ Шипицино, Евгащино, Заливино, ПС 110/35/10 кВ Избышево, Исаковская, ПС 35/10 кВ Буняковка, Желанное, Лукьяновка | F\_46\_ОЭ | 0,592 | 0,679 | 0,236 | -0,357 | -0,443 |
| 14 | Реконструкция здания 0,4 кВ Седельниково Екатериненского РЭС | F\_93\_ОЭ | 0,299 | 0,300 | 0,004 | -0,295 | -0,296 |
| 15 | Модернизация системы телемеханики: ПС 110/35/10 кВ Крутинская, ПС 110/35/10 кВ Нижнеомская, ПС 110/35/10 кВ Оконешниково | F\_51\_ОЭ | 0,256 | 0,770 | 0,247 | -0,009 | -0,522 |
| 16 | Модернизация диспетчерских пунктов филиалов и ДЗО ПАО "МРСК Сибири" источниками независимого электроснабжения 0,4 кВ: ОДС СЭС ПО ЦУС | F\_141\_ОЭ | 0,719 | 0,721 | 0,314 | -0,406 | -0,408 |
| 17 | Строительство ПС 110/10 кВ Кристалл (2х40 МВА) с частичным переводом нагрузки с ПС 110/10 кВ "Энтузиастов" | F\_1\_ОЭ | 2,991 | - | - | -2,991 | - |
| 18 | Покупка оборудования для GSM мониторинга ПС -110/35кВ в Калачинском, Русско-Полянском, Москаленском, Тюкалинском, Крутинском, Омском, Усть-Ишимском, Екатерининском, Большереченском, Муромцевском и Тевризском районах Омской области | F\_54\_ОЭ | 1,853 | 1,486 | - | -1,853 | -1,486 |
| 19 | Покупка оборудования связи и телемеханики для установки на ПС 110/35/10 кВ Азовского РЭС, Большереченского РЭС, Большеуковского РЭС, линейно-аппаратный зал ЗЭС, ПС 110/35/10 кВ Дубровка, мастерского участка Новоуральский, Городского РЭС | F\_57\_ОЭ | 1,408 | 1,752 | - | -1,408 | -1,752 |
|  | **Итого** |  | **83,957** | **63,365** | **11,866** | **-72,091** | **-51,499** |

Также, выявлены 18 мероприятий, отсутствующие в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2017 год), на сумму 18 861,00 тыс. руб. без НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной Инвестиционной программе, утвержденной Приказом Минэнерго от 28.12.2017 № 30@.

Относительно плана, утвержденного в течение периода регулирования (2017 года), фактическое финансирование оказалось меньше на (-39 414,40) тыс. руб. без НДС. Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 № 1471, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 № 30@, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Советская" (замена на 2х25 МВА) | F\_103\_ОЭ | - | 1,769 | 0,316 | 0,316 | -1,453 |
| 2 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Центральная" (замена силового трансформатора 1х31,5 МВА на 1х40 МВА). | H\_7\_ОЭ | - | 24,417 | 2,545 | 2,545 | -21,872 |
| 3 | Реконструкция ПС 35/10 кВ Пушкино с заменой силовых трансформаторов на с 2\*4МВА на 2\*10 МВА. | F\_18\_ОЭ | - | 0,631 | 0,631 | 0,631 | - |
| 4 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, протяженностью 2,400 км с применением СИП, заменой опор в Тюкалинском районе: ВЛ-0,4 кВ 3Тк-12 ф.1; ВЛ-0,4 кВ от планируемой ТП 10/0,4 кВ ф.1 3Тк-15; ВЛ-0,4 кВ от планируемой ТП 10/0,4 кВ ф.2 3Тк-15; ВЛ-0,4 кВ от планируемой ТП 10/0,4 кВ ф.3 3Тк-15; ВЛ-0,4 кВ от планируемой ТП 10/0,4 кВ ф.4 3Тк-15 | G\_1252\_ОЭ | - | 3,162 | 2,443 | 2,443 | -0,719 |
| 5 | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ 4Н-1 Называевского РЭС с установкой АВР-0,4 кВ для Называевской центральной районной больницы | H\_60\_ОЭ | - | 0,176 | 0,174 | 0,174 | -0,002 |
| 6 | Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС 110/35/10 кВ Черлакская, Оконешниковская, Крутинская, Колосовская | G\_40\_ОЭ | - | 0,001 | - | - | -0,001 |
| 7 | Реконструкция РПБ Русско-Полянского РЭС | F\_94\_ОЭ | - | 1,550 | 1,549 | 1,549 | -0,001 |
| 8 | Реконструкция оборудования отопительной мазутной котельной 0,4 кВ ПО СЭС (г.Тара) | G\_1233\_ОЭ | - | 4,694 | 4,694 | 4,694 | - |
| 9 | Модернизация системы телемеханики: ПС 110/10 кВ Новая (2017г.), ПС 110/35/6 кВ Восточная (2018г.), ПС 110/10 кВ Кировская (2018г.) | F\_50\_ОЭ | - | 5,721 | 3,642 | 3,642 | -2,079 |
| 10 | Создание системы контроля и управления доступом на городских подстанциях 110 кВ (ПС Парниковая, ПС Центральная, ПС Сибзавод, ПС Северо-Западная, ПС Советская, ПС Западная, ПС Новая, ПС Левобережная, ПС Съездовская, ПС Весенняя, ПС Карбышево, ЗРУ и ОПУ ПС Бройлерная) | F\_61\_ОЭ | - | 1,936 | - | - | -1,936 |
| 11 | Реконструкция ПС 35/10 кВ Надеждино с заменой силовых трансформаторов 1,8 МВА и 2,5 МВА на 2х6,3 МВА | F\_17\_ОЭ | - | 0,345 | 0,345 | 0,345 | - |
| 12 | Строительство КЛ 10 кВ, протяженностью 5,060 км и РП 10 кВ Красный Пахарь, мощностью 1,260 МВА (ячейки КСО-10 кВ - 24 шт) г. Омск | F\_87\_ОЭ | - | 0,402 | 0,402 | 0,402 | - |
| 13 | ИА МРСК Дооборудование с целью модернизации корпоративной мультисервисной сети в составе 4 единиц: Маршрутизатор с пакетом голосовых функций (включая 80 вызовов в транке), пакетом расширенного функционала передачи данных - 1 шт; 2-портовый модуль интерфейсов E1/T1/PRI/VE1 - 1 шт.; 64-канальный голосовой DSP модуль - 1 шт.; 4-портовый модуль 1000BASE-RJ45-L3 Ethernet - 1 шт. | H\_79\_ОЭ | - | 1,415 | - | - | -1,415 |
| 14 | Покупка тахографов с целью оснащения автотранспортных средств (Приказ Министерства транспорта РФ от 21 августа 2013г.№273 « Об утверждении порядка оснащения транспортных средств тахографами) в количестве 77 ед. | F\_001\_ОЭ | - | 2,502 | 1,799 | 1,799 | -0,703 |
| 15 | Покупка навигационной системой спутникового мониторинга с целью оснащения автотранспорта и спецтехники филиала в количестве 252 ед. | H\_68\_ОЭ | - | 6,455 | 0,321 | 0,321 | -6,134 |
| 16 | Покупка системы ВКС - 3 единиц: Видеотерминал - 1 шт. Комплект конгресс-системы на 11 делегатов в составе базового центрального модуля управления с дискуссионными пультами и контроллером управления - 1 шт., Комплект аудиосистемы ВКС 1 шт. в составе: усилитель мощности - 1 шт., набор потолочных громкоговорителей - 1 шт. | H\_80\_ОЭ | - | 1,733 | - | - | -1,733 |
| 17 | Покупка спутниковых терминалов и оборудования усиления сигнала мобильной связи (10 телефонов Iridium 9575 Extreme, 1 комплект усиления сигнала Picocell E900/1800/2000 SX20) для организации резервной связи в труднодоступных районах, с целью оснащения бригад ОВБ и линейных бригад в ПО | H\_69\_ОЭ | - | 1,205 | - | - | -1,205 |
| 18 | ИА МРСК Покупка комплекса записи диспетчерских переговоров (для оперативно-диспетчерской группы, оперативно-диспетчерской службы, центра управления сетями), в составе: (системный блок ПК, 4 цифровых линии, 1 x регистратор речевой на 4 канала ISDN, 1 x адаптер для подключения радиостанций, 1 x адаптер интерфейса, 1 x адаптер интерфейса DECT) | H\_81\_ОЭ | - | 0,160 | - | - | -0,160 |
|  | **Итого** |  | **0,00** | **58,275** | **18,861** | **18,861** | **-39,414** |

В ходе анализа недофинансированных мероприятий Исполнителем определено 6 инвестиционных проекта, в отношении которых плановый тарифный источник для финансирования капитальных вложений был уменьшен при корректировке Инвестиционной программы. Фактическое финансирование относительно плановой величины, утвержденной до начала периода регулирования, оказалось ниже на 82 689,02 тыс. руб. без НДС, относительно плана, утвержденного в период регулирования, фактическое финансирование превысило плановую величину на 39 943,08 тыс. руб. без НДС.

Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 № 1471, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 № 30@, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Строительство КЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Омская ТЭЦ-4 I,II цепь (С-29, С-30), протяженностью 3,415 км, для выдачи мощности Т-120 Омского филиала ОАО «ТГК-11», структурного подразделения ТЭЦ-3 в электрические сети ПАО «МРСК Сибири» с реконструкцией ВЛ-110 С-29,С-30, протяженностью 0,182 км | F\_101\_ОЭ | 61,534 | 47,019 | 49,463 | -12,071 | 2,444 |
| 2 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже), 17 559 точек учета | F\_59\_ОЭ | 75,328 | 11,425 | 31,967 | -43,361 | 20,542 |
| 3 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Сосновская" с установкой секционного выключателя 110 кВ (1 шт) | F\_10\_ОЭ | 23,315 | 0,322 | 0,333 | -22,983 | 0,010 |
| 4 | Модернизация каналов связи ВОЛС: ПС 110/35/10 кВ Саргатская- ПС 110/10 кВ Надеждинский ТПК; ПС 110/10 кВ Кировская - ПС 110/10 кВ Западная - ПС 110/10 кВ Карбышево; ПС 110/10 кВ Карбышево -опора №2 ВЛ 110 кВ С17, С18 на ПС 110/35/10 кВ Московка; опора №31 ВЛ 110 кВ С63 на ПС 110/10 кВ Западная - опора №29 ВЛ 110 кВ С53 на ПС 110/10 кВ Весенняя; ПС 110/35/10 кВ Бройлерная -опора №154 ВЛ 110 кВ С13; ПС 110/35/10 кВ Тюкалинская -Тюкалинский РЭС; ПС 110/35/10 кВ Птицефабрика - опора №43 ВЛ 110 кВ С6; ПС 110/35/10 кВ Птицефабрика -опора №1 ВЛ 110 кВ С17; ПС 110/10 кВ Стрела - ПС 110/35/10 Копейкино - ПС 110/10 Карбышево; опора №85 ВЛ 110 кВ С53,54 на ПС 35/0,4 кВ Лузино - ПС 110/10 кВ Память Тельмана - ПС 110/35/10 кВ Азово - Азовский РЭС; ПС 35/10 кВ Александровка-ПС 110/35/10 кВ Шербакульская - ПС 110/35/10 кВ Новомарьяновская; ПС 110/35/10 кВ Новомарьяновская-ПС 35/0,4 кВ Лузино» | F\_56\_ОЭ | 12,732 | 7,799 | 9,913 | -2,819 | 2,114 |
| 5 | Покупка земельных участков в г. Омске, Черлакском, Таврическом, Саргатском,Омском, Тарском, Большеуковском, Нижнеомском, Большереченском и др. районах Омской области | F\_140\_ОЭ | 0,239 | - | 0,178 | -0,061 | 0,178 |
| 6 | Покупка электролаборатории и прочей спецтехники (ОЭ) - 50 ед.: автокран г/п 16 тонн - 3 ед. техники, самосвал - 3 ед.техники, бурильно-крановая машина -9 ед.техники, мотобуксировщик -3 ед.техники, автомобиль грузовой с КМУ - 1 ед. техники, машина многофунциональная - 1 ед., полуприцеп - 3 ед.техники, снегоход - 2 ед.техники, прицеп-роспуск -1 ед. техники, кран автомобильный - 2 ед.техники, прицеп со специализированным кузовом - 1 ед.техники, экскаватор одноковшовый -1 ед.техники, полуприцеп-тяжеловоз -1 ед.техники, прицеп для перевозки грузов и самоходной техники -5 ед.техники, бригадный автомобиль -4 ед.техники, гусеничный снегоболотоход - 1 ед.техники, снегоход + сани -5 компл.техники, седельный тягач -1 ед.техники, полуприцеп-цистерна -1 ед.техники, трактор -1 ед.техники, экскаватор цепной -1 ед.техники, экскаватор одноковшовый - погрузчик универсальный -1 ед.техники | F\_75\_ОЭ (б) | 39,359 | 23,310 | 37,964 | -1,395 | 14,654 |
|  | **Итого** |  | **212,507** | **89,875** | **129,818** | **-82,689** | **39,943** |

По 8 проектам, выявлено превышение фактического финансирования над плановым, утвержденным до начала периода регулирования (2016 года), на 6 673,98 тыс. руб. без НДС.

Относительно плана, утвержденного корректировкой в течение периода регулирования, фактическая величина финансирования оказалась ниже на 6 549,62 тыс. руб. Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 № 1471, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 № 30@, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Реконструкция ЛЭП 10/35/110кВ в части доведения ширины просек (553,5 Га) до нормативной величины в Азовском, Омском, Называевском, Саргатском, Тарском, Знаменском, Большеуковском, Усть-Ишимском, Муромцевском, Большереченском, Калачинском,Горьковском, Тевризском, Тюкалинском, Крутинском, Седельниковском районах Омской области | F\_6\_ОЭ | 4,985 | 9,661 | 7,502 | 2,518 | -2,159 |
| 2 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ, протяженностью 0,960 км с применением СИП, заменой опор в Кормиловском районе: ВЛ-0,4 кВ от КТП Нк 2-6, ф.1;ВЛ-0,4 кВ от КТП Нк 7-13 ф. 1,2,3 | G\_1240\_ОЭ | 0,655 | 1,324 | 0,787 | 0,132 | -0,537 |
| 3 | Реконструкция с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на ПС 110/6 кВ Омская Нефть: 6 шт. МВ-110 1Т; 6 шт. МВ-110 2 Т; ПС 110/35/10 кВ Калачинская - 4 шт., ПС 110/10 кВ Кировская: 6 шт. МВ-110 С-90; ПС 110/10 кВ Память Тельмана: 3 шт., ПС 35/10 кВ "Сибиряк" - 2 шт., ПС 110/35/10 кВ Баженово: 110 -2 шт, ПС 110/35/10 кВ Тумановская – 2 шт., ПС 110/35/10 кВ Тюкалинская – 4 шт., ПС 110/35/10 кВ Саргатская – 6 шт., ПС 110/35/10 кВ Ачаир-Оросительная – 1 шт.; ПС 110/10 кВ Бакшеево – 4 шт., ПС 110/35/10 кВ Шербакульская– 3 шт.; ПС 110/10 кВ Телевизионная –3 шт.; ПС 110/10 кВ Ингалы -3 шт., ПС 110/35/10 кВ Моховой привал -3 шт., ПС 110/10 кВ Оросительная -3 шт., ПС 110/35/10 кВ Тара В-110 3В – 4 шт., ПС 110/35/10 кВ Одесская В-110 С-96 4 шт. | F\_16\_ОЭ | 1,070 | 2,486 | 1,826 | 0,757 | -0,659 |
| 4 | Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС 35/10 кВ Еремеевка, Ольгино, Вольное, Соловьевка, Мясники, Орехово-35, ПС 110/35/10 кВ Романенко, ПС 110/10 кВ Новоягодное, Телевизионная, Большие Кучки | F\_45\_ОЭ | 0,495 | 1,410 | 0,604 | 0,109 | -0,806 |
| 5 | Модернизация системы технических средств охраны, сбора и обработки информации по обеспечению безопасности и антитеррористической защиты городских подстанций 110/10 кВ | F\_66\_ОЭ | 5,765 | 7,686 | 7,686 | 1,921 | - |
| 6 | ИА МРСК Покупка серверного оборудования для модернизации центра обработки данных - 53 ед. (2016: 4 ед. Коммутатор, 5 ед. Сервер, 11 ед. Сервер хранения данных, 1 ед. Сервер-лезвие, 2 ед. Система хранения, 1 ед. Стойка 2017: 1 ед. ИБП, создание инженерной инфраструктуры; 2018: 1ед СХД 40Тб, 5 ед. Блейд северов; 2019: 1 ед. Система резервного копирования; 2020: 4 ед. SAN коммутатора, 5 ед. Блейд северов; 2021: 2 ед. Сетевых коммутатора, 2ед. Сервера; 2022: 6 ед. ИБП, 2ед. Сервера) | F\_74\_ОЭ | 3,180 | 5,375 | 3,903 | 0,723 | -1,472 |
| 7 | Покупка оборудования связи, ИТ-оборудования (ОЭ) - 102 ед.: устройство доступа к портам -1 шт., многофункциональное устройство - 30 шт., коммутатор управляемый 2 уровня - 3шт., плата центрального процессора - 10 шт., проектор - 2 шт., сканер широкоформатный - 1 шт., скоростное многофункциональное устройство - 1 шт., коммутатор АС -4 шт., шкаф для оборудования -2 шт., комплекс записи переговоров - 29 шт., комплекс БП - 15 шт., абонентский терминал системы спутниковой связи-4 шт. | F\_76\_ОЭ (б) | 1,500 | 2,721 | 1,804 | 0,304 | -0,917 |
| 8 | Покупка генераторов, электрических двигателей и станции, прочего оборудования хозяйтсвенных нужд (ОЭ) - 53 ед.: генератор дизельный - 11 шт., робот - тренажер - 10 шт., лодочный мотор - 5шт., ножницы гильотинные - 1 шт., беспилотный летательный аппарат - 2 шт.,мотопомпа - 3 шт., фильтр - 1 шт., камера сушильная - 20 шт. | F\_76\_ОЭ (в) | 4,455 | 4,666 | 4,665 | 0,210 | 0,000 |
|  | **Итого** |  | **202,105** | **35,329** | **28,779** | **6,674** | **-6,550** |

Таким образом, по результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2017 год относительно инвестиционной программы, утвержденной до начала периода регулирования (2017 года) выявлены 30 мероприятий, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составили 39 947,96 тыс. руб. без НДС (2 037,00+19 049,96+18 861,00). Выявлены 19 мероприятий, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 121 090,97 тыс. руб. без НДС (114 416,99+6 673,98). Обнаружено 25 мероприятий, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 154 779,80 тыс. руб. без НДС (72 090,78+82 689,02).

По результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2017 год относительно инвестиционной программы, утвержденной в течение периода регулирования (2017 года) выявлены 3 мероприятия, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составило 2 037,00 тыс. руб. без НДС. Выявлены 26 мероприятий, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 110 072,88 тыс. руб. без НДС (63 688,04+6 441,76+39 943,08). Обнаружено 39 мероприятий, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 97 462,92 тыс. руб. без НДС (51 498,90+39 414,40+6 549,62).

По результатам анализа предоставленных документов и отчетных форм за 2017 год, а также учитывая выявленные отклонения плановых показателей от фактических, Исполнитель подводит следующие итоги:

Расчет величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы за 2017 год

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Обозначение** | **Значение (план, до начала периода регулирования), тыс. руб. без НДС** | **Значение (план, скорректированный в течение периода регулирования), тыс. руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2017 году |  | 581 136,70 | 581 136,70 |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 581 136,70 | 572 748,83 |
| 3 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа) |  | 587 395,80 | 587 395,80 |
| 4 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено превышение фактического финансирования над плановым финансированием, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 121 090,97 | 110 072,88 |
| 5 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, отсутствующие в инвестиционной программе, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 39 947,96 | 2 037,00 |
| 6 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 154 779,81 | 97 462,92 |
| 8 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  | 426 356,87 | 475 285,92 |
| 9 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2019 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2017 год |  | 6 259,09 | 14 861,47 |
| 10 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2019 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2017 год с учетом пообъектного анализа |  | -154 779,83 | -98 890,25 |

Согласно пункту 8 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, в целях присоединения новых и (или) увеличения мощности устройств, присоединенных ранее, не учитывается при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Абзацем 5 пункта 32 Основ ценообразования № 1178 определено, что расходы связанные 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 подтверждающих материалов, направленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в составе тарифного предложения на 2017 год, Исполнитель делает вывод, что фактическое финансирование в целом по инвестиционной программе превышает плановый объем, утвержденный на 2017 год. Также Исполнитель отмечает, что мероприятия инвестиционной программы Заявителя направлены на перспективное развитие электрических сетей и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также на достижение целевых показателей надежности и качества оказываемых услуг.

В связи с отсутствием в нормативно-правовых актах четкого определения и критериев проведения пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы территориальной сетевой организации, в частности указания на необходимость применения плановых пообъектных показателей инвестиционной программы утвержденной до начала периода регулирования или скорректированной в течение периода регулирования, Исполнитель отмечает наличие риска определения отрицательной корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения инвестиционной программы исходя из пообъектного анализа данных о реализации инвестиционной программы в редакции, утвержденной до начала периода регулирования.

С целью недопущения определения корректировки НВВ будущих периодов в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в заниженном Исполнитель рекомендует исключать разночтения отраженных показателей во всех представляемых формах отчетов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» и учитывать рекомендации, а именно:

* усилить контроль за соблюдением графиков реализации инвестиционных проектов;
* в составе предложений об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии прикладывать документы, подтверждающие факт финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам:
* копии платежных поручений со статусом «Оплачено»;
* акты о приемке выполненных работ (по форме КС-2);
* справка о стоимости выполненных работ (по форме КС-3);
* товарные накладные;
* справки по распределению косвенных затрат;
* в составе предложений об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии дополнительно прикладывать документы, подтверждающие необходимость и экономическую обоснованность финансирования новых инвестиционных проектов инвестиционной программы, такие как:
* для инвестиционных проектов, реализующихся в рамках осуществления мероприятий по техническому присоединению – реестр и копии заключенных договоров на технологическое присоединение;
* для инвестиционных проектов, реализующихся в рамках модернизации, реконструкции или технического перевооружения – обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации в целях ликвидации последствий аварий; предписания государственных надзорных и контролирующих органов, экспертные заключения о необходимости выполнения мероприятий;
* инвестиционные проекты иных направлений реализации – соответствующие обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации (решения органов исполнительной власти, указы Президента Российской Федерации и пр.);
* в составе предложений об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии дополнительно прикладывать документы, подтверждающие полную стоимость новых инвестиционных проектов инвестиционной программы, такие как:
* для инвестиционных проектов, имеющих утвержденную проектно-сметную документацию - сводка затрат; сводный сметный расчет, разработанный в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации; пояснительная записка к сметной документации по инвестиционному проекту; копия решения об утверждении проектной документации.
* для инвестиционных проектов, не имеющих утвержденную проектно-сметную документацию - сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации); копии документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета по инвестиционному проекту.

# Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2017 года

## **Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»**

Согласно пункту 38 Основ ценообразования № 1178 тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, органами регулирования определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

* базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
* индекс эффективности подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с [методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=B3028F4BB5523BE771AF604F2D2BB662035610DAA8E17C9A85149609144AB87F175793F9C4CDE65C243E5179C8A9398B117139D289412336C5D0P) по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;
* 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;
* уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с [пунктом 40(1)](consultantplus://offline/ref=B3028F4BB5523BE771AF7E41292BB66201551BDCAFE87C9A85149609144AB87F175793FDC5CAED09747150258DF82A8A17713BD095C4D3P) Основ ценообразования;
* уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с [пунктом 8](consultantplus://offline/ref=B3028F4BB5523BE771AF7E41292BB66201551BDCAFE87C9A85149609144AB87F175793F9C4CDE75E273E5179C8A9398B117139D289412336C5D0P) настоящего документа и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

В соответствии с п.12 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций 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).

Расчет необходимой валовой выручки на очередной период регулирования в течение долгосрочного периода регулирования, при применении метода индексации необходимой валовой выручки производится согласно формуле 2 пункта 11 Методических указаний № 98-э:



Для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» 2017 год является последним годом первого долгосрочного периода регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» 2012 – 2017 годов.

Долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», определенные приказом РЭК Омской области от 29.12.2011 года № 565/67 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год», были согласованы приказом ФСТ России от 12.10.2012 № 669-э «О согласовании (об отказе в согласовании) Федеральной службой по тарифам долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», согласованные приказом ФСТ России от 12.10.2012 № 669-э, представлены в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации** | **Год** | **Базовый уровень подконтрольных расходов** | **Индекс эффективности подконтрольных расходов** | **Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов** | **Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг** | **Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии** | **Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)** | **Уровень качества реализуемых товаров (услуг)** |
| **млн. руб.** | **%** | **%** | **%** | **%** |  |  |
| Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» | 2012 | 1 577,82 | 1 | 75 | 1 | 8,9 | 0,0136 | 1,0102 |
| 2013 | 1 663,31 | 2 | 75 | 2 | 8,89 | 0,0134 | 1,0102 |
| 2014 | 1 727,08 | 2 | 75 | 2 | 8,88 | 0,0132 | 1,0102 |
| 2015 | 1 784,80 | 2 | 75 | 2 | 8,87 | 0,013 | 1,0102 |
| 2016 | 1 844,44 | 2 | 75 | 2 | 8,86 | 0,0128 | 1,0102 |
| 2017 | 1 906,08 | 2 | 75 | 2 | 8,85 | 0,0126 | 1,0102 |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Согласно пояснительной записке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии» (далее – Пояснительная записка на 2017 год) к тарифному предложению на 2017 год, направленной в РЭК Омской области в составе приложений к Заявлению филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на корректировку долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, от 29.04.2016 № 1.5./02-22/3417-исх, расходы рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

При формировании НВВ на 2017 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» были применены долгосрочные параметры регулирования, утвержденные приказом РЭК Омской области от 29.12.2011 года № 565/67 и согласованные приказом ФСТ России от 12.10.2012 № 669-э, указанные в таблице выше.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» также были представлены в РЭК Омской области расчеты по корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год с приложением расчетных таблиц, обосновывающих материалов и пояснительной запиской к расчетам.

На 2017 год подконтрольные расходы заявлены филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в размере 1 960 002,10 тыс. руб. К величине подконтрольных расходов, установленных РЭК Омской области на 2016 год, применен коэффициент индексации 1,042, рассчитанный филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» с учетом индекса потребительских цен согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016-2018 годы (на 2017 год – 105,8 %).

Неподконтрольные расходы на 2017 год заявлены филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в размере 3 469 372,20 тыс. руб. (рост 8,7 % к утвержденному показателю 2016 года).

Выпадающие доходы на 2017 год по итогам предыдущих периодов заявлены филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в размере 1 338 239,80 тыс. руб.

Итого на 2017 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» заявлена необходимая валовая выручка в размере 6 767 614,10 тыс. руб. без учета расходов на оплату потерь и услуг прочих ТСО (рост 31,5 % к утвержденной НВВ 2016 года).

Расходы на оплату потерь на 2017 год заявлены филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в размере 1 529 797,15 тыс. руб. (рост 12,2 % к показателю, утвержденному на 2016 год).

| **Наименование статьи** | **Ед. изм.** | **2016 (утв.)** | **Предложение на 2017 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| **Расчет коэффициента индексации** |  |  |  |
| Инфляция | % | 7,40% | 5,80% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 2% | 2% |
| Количество активов, всего | у.е. | 155 830 | 156 776 |
| ВН | у.е. | 24 953 | 24 776 |
| СН1 | у.е. | 25 378 | 25 474 |
| СН2 | у.е. | 75 846 | 76 936 |
| НН | у.е. | 29 652 | 29 590 |
| Индекс изменения количества активов | % | -1,57% | 0,61% |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |
| **Итого коэффициент индексации** |  | **1,04** | **1,042** |
| **Расчет подконтрольных расходов** |  |  |  |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 881 789,63** | **1 960 002,10** |
| *рост к предыдущему году* | *%* |  | *104,2%* |
| **Расчет неподконтрольных расходов** |  |  |  |
| Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 1 292 527,01 | 1 377 796,10 |
| Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (тепловая энергия) | тыс. руб. | 4 967,40 | 5 255,50 |
| Аренда, всего | тыс. руб. | 53 718,33 | 56 834,00 |
| в том числе аренда объектов электро- сетевого комплекса | тыс. руб. | 53 718,33 | 56 834,00 |
| в том числе аренда прочая | тыс. руб. | 62 610,71 | 0,00 |
| Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе: | тыс. руб. | 62 610,71 | 78 508,80 |
| плата за землю | тыс. руб. | 2 840,90 | 2 619,50 |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 58 292,71 | 69 701,10 |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 1 477,10 | 6 188,20 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 364 108,42 | 379 241,80 |
| Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 52 353,50 | 240 926,10 |
| услуги гослабораторий | тыс. руб. | 1 156,60 | 2 614,60 |
| содержание ОРУ, ЗРУ | тыс. руб. | 51 196,90 | 54 166,30 |
| расходы на содержание аппарата управления ПАО "МРСК Сибири" в доле филиала | тыс. руб. | 0,00 | 141 836,60 |
| расходы на услуги ПАО "Россети" | тыс. руб. | 0,00 | 31 195,50 |
| услуги на энергообследование | тыс. руб. | 0,00 | 11 113,10 |
| прочие (резерв по сомнительным долгам, резерв под оценочные обязательства по покупной э/э, убытки 2013-2014) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 103 585,00 | 29 486,00 |
| Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 450 333,97 | 440 123,60 |
| Амортизация ОС | тыс. руб. | 486 109,93 | 502 200,30 |
| Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 322 000,00 | 359 000,00 |
| **ИТОГО неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **3 192 314,27** | **3 469 372,20** |
| *рост к предыдущему году* | *%* |  | *108,7%* |
| **Средства к возмещению/изъятию по итогам прошлых периодов:** | **тыс. руб.** | **73 640,46** | **1 338 239,80** |
| **Итого НВВ на содержание сетей** | **тыс. руб.** | **5 147 744,36** | **6 767 614,10** |
| **НВВ всего для расчета котлового тарифа** | **тыс. руб.** | **6 782 106,05** | **8 587 577,18** |
| *НВВ филиала* | *тыс. руб.* | *5 147 744,36* | *6 767 614,10* |
| *НВВ ТСО* | *тыс. руб.* | *270 424,85* | *290 165,93* |
| *Покупка потерь э/э* | *тыс. руб.* | *1 363 936,83* | *1 529 797,15* |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Расчет необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» был выполнен РЭК Омской области в соответствии с формулами пункта 11 Методических указаний № 98-э.

РЭК Омской области на 2017 год подконтрольные расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» установлены в размере 1 940 125,11 тыс. руб. (Приложение № 3 к протоколу заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76), что ниже предложения филиала на 19 876,99 тыс. руб.

Расчет подконтрольных расходов выполнен РЭК Омской области в соответствии с Методическими указаниями № 98-э. К величине подконтрольных расходов, установленных РЭК Омской области на 2016 год, применен коэффициент индексации 1,031, рассчитанный с учетом долгосрочных параметров регулирования деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», согласованных приказом ФСТ России от 12.10.2012 № 669-э и индекса потребительских цен согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов (на 2017 год – 104,7 %).

Неподконтрольные расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год были определены РЭК Омской области в размере 3 338 315,43 тыс. рублей (с ростом 4,57 % к утвержденному на 2016 год показателю).

Корректировки НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», предусмотренные Методическими указаниями № 98-э, определены РЭК Омской области в следующих размерах:

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка определены РЭК Омской области в размере 68 597,80 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2017 год определена РЭК Омской области в размере 5 347 038,34 тыс. руб. (без учета расходов на оплату потерь), с ростом 3,9 % к утвержденному на 2016 год показателю.

| **Наименование статьи** | **Ед. изм.** | **2016 (утв.)** | **Предложение на 2017 год** | **ТБР 2017** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| **Расчет коэффициента индексации** |  |  |  |  |
| Инфляция | % | 7,40% | 5,80% | 4,70% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 2% | 2% | 2% |
| Количество активов, всего | у.е. | 155 830 | 156 776 | 156 776 |
| ВН | у.е. | 24 953 | 24 776 | 24 776 |
| СН1 | у.е. | 25 378 | 25 474 | 25 474 |
| СН2 | у.е. | 75 846 | 76 936 | 76 936 |
| НН | у.е. | 29 652 | 29 590 | 29 590 |
| Индекс изменения количества активов | % | -1,57% | 0,61% | 0,61% |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| **Итого коэффициент индексации** |  | **1,04** | **1,042** | **1,031** |
| **Расчет подконтрольных расходов** |  |  |  |  |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 881 789,63** | **1 960 002,10** | **1 940 125,11** |
| *рост к предыдущему году* | *%* |  | *104,2%* | *103,1%* |
| **Расчет неподконтрольных расходов** |  |  |  |  |
| Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 1 292 527,01 | 1 377 796,10 | 1 378 375,45 |
| Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (тепловая энергия) | тыс. руб. | 4 967,40 | 5 255,50 | 5 255,50 |
| Аренда, всего | тыс. руб. | 53 718,33 | 56 834,00 | 250,02 |
| в том числе аренда объектов электро- сетевого комплекса | тыс. руб. | 53 718,33 | 56 834,00 | 250,02 |
| в том числе аренда прочая | тыс. руб. | 62 610,71 | 0,00 | 0,00 |
| Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе: | тыс. руб. | 62 610,71 | 78 508,80 | 74 676,90 |
| плата за землю | тыс. руб. | 2 840,90 | 2 619,50 | 2 619,50 |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 58 292,71 | 69 701,10 | 69 701,10 |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 1 477,10 | 6 188,20 | 2 356,30 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 364 108,42 | 379 241,80 | 375 395,78 |
| Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 52 353,50 | 240 926,10 | 8 042,38 |
| услуги гослабораторий | тыс. руб. | 1 156,60 | 2 614,60 | 2 614,60 |
| содержание ОРУ, ЗРУ | тыс. руб. | 51 196,90 | 54 166,30 | 5 427,78 |
| расходы на содержание аппарата управления ПАО "МРСК Сибири" в доле филиала | тыс. руб. | 0,00 | 141 836,60 | 0,00 |
| расходы на услуги ПАО "Россети" | тыс. руб. | 0,00 | 31 195,50 | 0,00 |
| услуги на энергообследование | тыс. руб. | 0,00 | 11 113,10 | 0,00 |
| прочие (резерв по сомнительным долгам, резерв под оценочные обязательства по покупной э/э, убытки 2013-2014) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 103 585,00 | 29 486,00 | 29 486,00 |
| Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 450 333,97 | 440 123,60 | 597 543,39 |
| Амортизация ОС | тыс. руб. | 486 109,93 | 502 200,30 | 515 670,20 |
| Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 322 000,00 | 359 000,00 | 353 619,80 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс. руб.** | **3 192 314,27** | **3 469 372,20** | **3 338 315,43** |
| *рост к предыдущему году* | *%* |  | *108,7%* | *104,6%* |
| **Средства к возмещению/изъятию по итогам прошлых периодов:** | **тыс. руб.** | **73 640,46** | **1 338 239,80** | **68 597,80** |
| **Итого НВВ на содержание сетей** | **тыс. руб.** | **5 147 744,36** | **6 767 614,10** | **5 347 038,34** |
| **НВВ всего для расчета котлового тарифа** | **тыс. руб.** | **6 782 106,05** | **8 587 577,18** | **6 854 767,05** |
| *НВВ филиала* | *тыс. руб.* | *5 147 744,36* | *6 767 614,10* | *5 347 038,34* |
| *НВВ ТСО* | *тыс. руб.* | *270 424,85* | *290 165,93* | *284 593,15* |
| *Покупка потерь э/э* | *тыс. руб.* | *1 363 936,83* | *1 529 797,15* | *1 223 135,56* |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Согласно пп. 7 и 12 Основ ценообразования № 1178 регулирующий орган принимает решения об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования только 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).

Оценка долгосрочных параметров в части индекса эффективности подконтрольных расходов и показателей качества и надежности оказываемых услуг приведена Исполнителем в разделе «Экспертиза обоснованности принятых РЭК Омской области в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня качества и надежности услуг на 2017 год».

По результатам анализа расчета необходимой валовой выручки РЭК Омской области на 2017 год Исполнитель отмечает следующее:

* Расходы на тепловую энергию в составе неподконтрольных расходов приняты РЭК Омской области путем индексации, утвержденных ранее затрат без анализа и расчета потребности на 2017 год.
* Расчет страховых взносов с расходов на плату труда (отчислений на социальные нужды) на 2017 год был выполнен РЭК Омской области по ставке 30,4 % к фонду оплаты труда без учета регрессивной ставки платежей.
* По статье «Выпадающие доходы от льготного ТП» РЭК Омской области в расчет плановых выпадающих доходов приняты фактические расходы за 2013-2015 годы без документального подтверждения факта несения затрат, без представления со стороны организации соответствующих обосновывающих документов, в том числе копий договоров о технологическом присоединении и актов о выполнении технологического присоединения.

Экспертиза определения величин, выводы по которым изложены Исполнителем, приведена далее в соответствующих разделах настоящего Отчета.

Сводные показатели расчета необходимой валовой выручки на основании долгосрочных параметров приведены Исполнителем в следующей таблице.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **ТБР 2017, тыс. руб.** | **Позиция Исполнителя, тыс. руб.** | **в т.ч. расходы, необоснованно неучтенные РЭК в сравнении с ЭОР, тыс. руб** | **расходы, требующие доп. обоснования, тыс рублей** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| **КОЭФФИЦИЕНТ ИНДЕКСАЦИИ** | **1,031** | **1,031** | **-** | **-** |
| **ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ** | **1 940 125,11** | **1 940 125,11** | 0,00 | 0,00 |
| **Расчет неподконтрольных расходов** |  |  |  |  |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | 1 378 375,45 | 1 386 607,27 | 8 231,82 | 0,00 |
| Теплоэнергия | 5 255,50 | 5 255,50 | 0,00 | 0,00 |
| Аренда, всего | 250,02 | 74,46 | 0,00 | -175,56 |
| Налоги (без учета налога на прибыль) | 74 676,90 | 73 859,00 | 0,00 | -817,90 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 375 395,78 | 360 083,58 | 0,00 | -15 312,20 |
| Прочие неподконтрольные расходы | 8 042,38 | 35 528,51 | 27 622,93 | -136,80 |
| Налог на прибыль | 29 486,00 | 29 486,00 | 0,00 | 0,00 |
| Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | 597 543,39 | 599 870,06 | 2 326,67 | 0,00 |
| Амортизация ОС | 515 670,20 | 515 670,20 | 0,00 | 0,00 |
| Прибыль на капитальные вложения | 353 619,80 | 174 024,72 | 0,00 | -179 595,08 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **3 338 315,43** | **3 180 459,29** | **38 181,41** | **-196 037,55** |
| **Средства к возмещению/изъятию по итогам прошлых периодов:** | **68 597,80** | **391 495,63** | **322 897,83** | **0,00** |
| Выпадающие по итогам 2015 года (корректировка подконтрольных расходов) | 145 306,60 | 146 853,80 | 1 547,20 | 0,00 |
| Корректировка необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | 58 417,80 | 58 776,21 | 358,41 | 0,00 |
| Корректировка по итогам 2015 года | -135 126,60 | 185 865,62 | 320 922,22 | 0,00 |
| **Итого НВВ на содержание сетей** | **5 347 038,34** | **5 512 080,03** | **361 079,25** | **-196 037,55** |
| **НВВ всего для расчета котлового тарифа** | **6 854 767,06** | **6 987 046,03** | **361 079,25** | **-228 800,28** |
| НВВ ТСО | 284 593,15 | 284 593,15 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на покупку потерь э/э | 1 223 135,57 | 1 190 372,84 | 0,00 | -32 762,73 |

## **Анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2017 года**

Согласно пункту 42 Правил недискриминационного доступа, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила недискриминационного доступа) при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ставки тарифов определяются с учетом необходимости обеспечения равенства единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и принадлежащих к одной группе (категории) из числа тех, по которым законодательством Российской Федерации предусмотрена дифференциация тарифов на электрическую энергию (мощность).

Согласно пункту 49 Методических указаний № 20-э/2, для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации на каждом уровне напряжения суммируются необходимая валовая выручка всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями установлены приказами РЭК Омской области от 29.12.2016 № 691/76, от 29.12.2016 № 689/76, от 17.01.2017 № 8/1; от 25.07.2017 № 98/39, от 07.08.2017 № 113/42.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В тарифном предложении филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2017 год не представлен плановый расчет расходов на услуги ТСО.

В расчетных таблицах НВВ филиала на 2019 год указана величина расходов на услуги ТСО в размере 290 166,00 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В выписке из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76 указана величина расходов смежных территориальных сетевых организаций – получателей платы за услуги по передаче, в размере 284 593,13 тыс. руб.

В приложениях № 4.1. и № 4.2. к протоколу РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76 приведен расчет расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на оплату услуг ТСО по полугодиям 2017 года.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Анализ расходов по данной статье был проведен Исполнителем на основании следующих материалов:

* копии договоров об организации передачи электрической энергии через технические устройства электрических сетей ТСО;
* расшифровка расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на оплату услуг смежных ТСО за 2017 год;
* выписка из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 года № 76;
* расшифровка расходов по статьям сметы затрат за 2017 год (реестр актов).

По результатам проведенного анализа Исполнитель отмечает, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлены копии актов об оказании услуг по передаче и (или) счетов-фактур за 2017 год.

В связи с непредставлением актов об оказании услуг по передаче за 2017 год, Исполнителем выполнен анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на оплату услуг ТСО в целом за 2017 год.

В соответствии с представленными документами, фактические расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на оплату услуг ТСО в 2017 году составили 264 987,78 тыс. руб.

Следует отметить, что при формировании НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год не были учтены затраты на оплату услуг следующих ТСО: ООО «ЭнергоСфера Омск»; ООО «Профмонтаж»; АО «НПЦ газотурбостроения «Салют»; ООО «Сельхозэнерго».

Вместе с тем отклонение от величины, принятой РЭК Омской области на 2017 год составляет (-19 605,35) тыс. руб. Данное отклонение обусловлено снижением полезного отпуска электроэнергии на 74 618,60 тыс. кВт.ч., в том числе по следующим ТСО: ПАО «Омскшина – 21 920,21 тыс. кВт.ч.; ЗАО «ПКЦ «Промжелдортранс» - 28 975,98 тыс. кВт.ч.; АО «Газпромнефть ОНПЗ» - 15 480,73 тыс. кВт.ч.

Расшифровка плановых и фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на оплату услуг ТСО в 2017 году представлена в следующей таблице.

| **№ п/п** | **Наименование ТСО** | **Утв. расход по индивидуальному тарифу в НВВ ОЭ, тыс. руб.** | **Принято РЭК Омской области для ТБР 2017 года (полезный отпуск э/э), тыс. кВтч.** | **Затраты при одноставочном тарифе (или компенсация потерь при двуставочном тарифе)** | | | **Затраты за содержание сетей (при двуставочном тарифе)** | | | **Расходы 2017 года года, тыс. руб.** | **Отклонение от утвержденного, тыс. рублей** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Полезный отпуск э/э** | **Тариф** | **Начислено (без НДС)** | **Заявленная мощность** | **Тариф** | **Начислено (без НДС)** |
| **тыс. кВтч** | **руб./кВтч** | **тыс. руб.** | **МВт** | **руб./МВт** | **тыс.руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
|  | **Итого 2017 год** | **284 593,13** | **977 909,00** | **903 290,40** | **0,18387** | **166 086,08** | **99,43** | **994 656,71** | **98 901,70** | **264 987,78** | **-19 605,35** |
|  | **Включенные в НВВ 2017 года** | **284 593,13** | **977 909,00** | **884 441,34** | **0,17902** | **158 329,09** | **99,43** | **994 656,71** | **98 901,70** | **257 230,79** | **-27 362,34** |
| 1 | ООО "Альфа - Абрис" | 11 929,80 | 24 168,00 | 11 590,11 | 0,49170 | 5 698,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 698,89 | -6 230,91 |
| 2 | ЗАО "ПКЦ "Промжелдортранс" | 7 056,46 | 38 339,00 | 9 363,03 | 0,18271 | 1 710,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 710,72 | -5 345,74 |
| 3 | ООО "Инвест-Химпром" | 11 742,72 | 20 011,00 | 20 024,83 | 0,58673 | 11 749,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 749,21 | 6,49 |
| 4 | АО "Омсктрансмаш" | 8 033,39 | 40 360,00 | 49 703,42 | 0,10815 | 5 375,59 | 7,39 | 495 679,86 | 3 663,57 | 9 039,16 | 1 005,77 |
| 5 | ОАО "Омский аэропорт" | 5 959,73 | 34 610,00 | 33 814,57 | 0,05268 | 1 781,51 | 8,97 | 460 810,14 | 4 135,31 | 5 916,82 | -42,91 |
| 6 | ПАО "Омский каучук" | 29 010,75 | 98 372,00 | 99 125,88 | 0,06890 | 6 829,59 | 14,19 | 1 566 751,68 | 22 235,34 | 29 064,93 | 54,18 |
| 7 | ОАО "Омский комбинат строительных конструкций" | 1 453,95 | 4 067,00 | 5 471,47 | 0,13687 | 748,91 | 1,17 | 769 377,66 | 897,09 | 1 646,00 | 192,05 |
| 8 | ПАО "Омскшина" | 12 969,72 | 67 047,00 | 45 126,79 | 0,19349 | 8 731,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8 731,69 | -4 238,03 |
| 9 | ООО "Гранат" | 10 226,19 | 9 712,00 | 9 436,91 | 0,13267 | 1 252,04 | 2,93 | 3 047 851,26 | 8 936,30 | 10 188,34 | -37,85 |
| 10 | ОАО РЖД Трансэиерго Западно­сибирская дирекция по энергообеспечению | 51 202,77 | 192 948,00 | 201 003,71 | 0,09472 | 19 039,83 | 29,56 | 1 113 800,34 | 32 921,71 | 51 961,54 | 758,77 |
| 11 | ПАО "Сатурн" | 19 025,99 | 134 996,00 | 132 172,07 | 0,04172 | 5 514,47 | 29,33 | 456 627,12 | 13 390,59 | 18 905,06 | -120,93 |
| 12 | АО "Сибирские приборы и системы" | 10 966,40 | 52 920,00 | 51 771,88 | 0,20724 | 10 729,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 729,23 | -237,17 |
| 13 | ООО "Энергоснабжение" | 4 358,42 | 6 976,00 | 7 297,59 | 0,11191 | 816,65 | 1,35 | 2 659 509,24 | 3 577,04 | 4 393,69 | 35,27 |
| 14 | ООО "Омсктехуглерод" | 793,45 | 4 576,00 | 1 510,47 | 0,17346 | 262,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 262,00 | -531,45 |
| 15 | ООО "Фирма "Ново-Троицк" | 1 482,01 | 6 370,00 | 7 398,17 | 0,09035 | 668,45 | 1,29 | 704 169,24 | 906,97 | 1 575,42 | 93,41 |
| 16 | ОАО РЖД Ишимская дистанция Свердловской ж/д | 205,97 | 280,00 | 287,22 | 0,19513 | 56,04 | 0,04 | 3 603 095,22 | 151,33 | 207,37 | 1,40 |
| 17 | ФГУП "ГКНЦП им М.В. Хруничева" - филиал ПО "Полет" | 25 865,33 | 70 413,00 | 64 926,90 | 0,36741 | 23 854,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23 854,89 | -2 010,44 |
| 18 | АО "ОмПО "Иртыш" | 26 962,23 | 58 329,00 | 58 183,16 | 0,44580 | 25 938,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25 938,26 | -1 023,97 |
| 19 | ОАО "Омский приборостроительный завод им. Козицкого" | 2 784,77 | 10 919,00 | 5 862,36 | 0,25430 | 1 490,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 490,77 | -1 294,00 |
| 20 | ФГУП "Омское моторостроительное объединение им. Баранова" | 1 397,75 | 3 838,00 | 0,00 | 0,00000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1 397,75 |
| 21 | АО "Газпромнефть-ОНПЗ" | 3 269,63 | 30 253,00 | 14 772,27 | 0,10808 | 1 596,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 596,59 | -1 673,04 |
| 22 | ООО "Агроэнергонадзор" | 6 886,10 | 23 452,00 | 14 109,58 | 0,29403 | 4 148,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 148,65 | -2 737,45 |
| 23 | ЗАО "Энергосервис 2000" | 10 144,22 | 20 984,00 | 20 103,10 | 0,09797 | 1 969,60 | 3,22 | 2 511 318,54 | 8 086,45 | 10 056,04 | -88,18 |
| 24 | ООО "Объединенная сетевая компания" | 7 885,76 | 11 185,00 | 10 773,78 | 0,70479 | 7 593,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7 593,28 | -292,48 |
| 25 | АО "Оборонэнерго" | 12 979,62 | 12 784,00 | 10 612,07 | 1,01509 | 10 772,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 772,22 | -2 207,40 |
|  | **Не включенные в НВВ 2017 года** | **0,00** | **0,00** | **18 849,06** | **0,41153** | **7 756,99** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **7 756,99** | **7 756,99** |
| 1 | НПЦ газотурбостроения Салют,АО | 0,00 | 0,00 | 2 482,59 | 0,36424 | 904,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 904,25 | 904,25 |
| 2 | Профмонтаж,ООО (без НДС) | 0,00 | 0,00 | 6 387,56 | 0,26346 | 1 682,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 682,87 | 1 682,87 |
| 3 | ЭнергоСфера Омск,ООО (без НДС) | 0,00 | 0,00 | 5 895,08 | 0,63571 | 3 747,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 747,56 | 3 747,56 |
| 4 | Сельхозэнерго,ООО (без НДС) | 0,00 | 0,00 | 4 083,83 | 0,34828 | 1 422,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 422,32 | 1 422,32 |

# Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», проведенных Региональной энергетической комиссией Омской области при определении необходимой валовой выручки на 2017 год

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. 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.

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э результаты деятельности регулируемой организации учитываются при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в порядке, определенном [пунктом 11](#P88) настоящих Методических указаний.

base_1_179103_32784 (3), где:

base_1_179103_32785 - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в [пункте 9](#P70) Методических указаний, а также расходы в соответствии с [пунктом 10](#P71) Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

base_1_179103_32786 (4),

где:

base_1_179103_32787 - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

base_1_179103_32788 - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

base_1_179103_32789 - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Так же в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э в НВВ на содержание электрических сетей включается величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом достижения показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

## **Экспертиза обоснованности корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов**

Корректировка необходимой валовой выручки в части корректировки подконтрольных расходов производится в соответствии с формулой (5) Методических указаний №98-э

base_1_287253_32778 (5),

base_1_287253_32779 (6), где

∆ ПРi – корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

Хi – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах;

ИПЦi-2 – фактические значения индекса потребительских цен в году i-2;

ИКАi – индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год i при расчете долгосрочных тарифов;

base_1_287253_32785, base_1_287253_32786 - фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-2)-ом и (i-3)-ем году долгосрочного периода регулирования.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» в составе предложения на 2017 год заявлена корректировка подконтрольных расходов с учетом влияния отклонения фактического индекса потребительских цен от учтенного при утверждении необходимой валовой выручки на 2017 год в размере 145 161,30 тыс. руб. Расчет представлен в следующей таблице.

| **№ п/п** | **Наименование параметра** | **Условное обозначение** | **Ед.изм.** | **МУ № 98-э** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято при установлении тарифа на 2015 год** | **Факт для определения финансового результата** | **Отклонение ("+" незапланированные расходы, "-" полученный избыток)** |
| 1 | Корректировка подконтрольных расходов | ПР | тыс. руб. | 1 809 413,06 | 1 954 574,36 | 145 161,30 |
| 1.1. | Подконтрольные расходы на 2014 год | ПР | тыс. руб. | 1 729 840,40 | 1 729 840,40 |  |
| 1.2. | Коэффициент индексации | Кинд |  | 1,046 | 1,130 |  |
| 1.2.1. | Индекс потребительских цен 2015 | % |  | 0,067 | 0,154 |  |
| 1.2.2. | Коэффициент эластичности | Кэл |  | 0,75 | 0,75 |  |
| 1.2.3. | Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2014 год | % |  | 0,02 | 0,02 |  |
| 1.2.4. | Количество условных единиц 2014 год | УЕ | единиц | 158 174,30 | 155 029,90 |  |
| 1.2.5. | Количество условных единиц 2015 год | УЕ | единиц | 158 322,20 | 154 846,27 |  |
| 1.2.6. | Индекс изменения количества активов | ИКА |  | 0,0009 | -0,0012 |  |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Расчет корректировки необходимой валовой выручки по итогам работы за 2015 год филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», в том числе корректировки подконтрольных расходов, приведен РЭК омской области в приложении № 1 к протоколу заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.16 № 76.

Корректировка подконтрольных расходов выполнена РЭК Омской области в соответствии с формулами 5 и 68 Методических указаний № 98-э и составила 145 306,55 тыс. руб.

Принятые для расчетов значения, а также общий итог корректировки приведены в таблице:

| **№ п/п** | **Наименование параметра** | **Условное обозначение** | **Ед. изм.** | **МУ № 98-э** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято при установлении тарифа на 2015 год** | **Факт для определения финансового результата** | **Отклонение ("+" незапланированные расходы, "-" полученный избыток)** |
| 1 | Корректировка подконтрольных расходов | ПР | тыс. руб. | 1 809 413,10 | 1 954 719,65 | 145 306,55 |
| 1.1. | Подконтрольные расходы на 2014 год | ПР | тыс. руб. | 1 729 840,40 | 1 729 840,40 |  |
| 1.2. | Коэффициент индексации | Кинд |  | 1,046 | 1,131 |  |
| 1.2.1. | Индекс потребительских цен 2015 | % |  | 0,067 | 0,155 |  |
| 1.2.2. | Коэффициент эластичности | Кэл |  | 0,75 | 0,75 |  |
| 1.2.3. | Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2014 год | % |  | 0,02 | 0,02 |  |
| 1.2.4. | Количество условных единиц 2014 год | УЕ | единиц | 158 174,30 | 155 029,90 |  |
| 1.2.5. | Количество условных единиц 2015 год | УЕ | единиц | 158 322,20 | 154 845,74 |  |
| 1.2.6. | Индекс изменения количества активов | ИКА |  | 0,0009 | -0,0012 |  |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

По результатам проведенного анализа расчета корректировки подконтрольных расходов Исполнитель сообщает следующее.

Количество активов принято РЭК Омской области для расчета корректировки в размере 154 845,74 условных единиц (далее – у.е.). При этом в соответствии с представленным филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» отчетом за 2015 год в формате таблиц № П2.1 и № П2.2 (приложения к приказу ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2) фактическое количество у.е. составило 154 846,27, отклонение составило 0,53 у.е.

Необходимо отметить, что документы, подтверждающие количество у.е. (акты о вводе в эксплуатацию основных средств, инвентарные карточки объектов основных средств, технические паспорта оборудования, иные обосновывающие документы) филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в рамках тарифного предложения на 2017 год не представлены. Как следует из пояснительной записки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» документы, подтверждающие расчет количества у.е. направлялись в рамках проводимой РЭК Омской области работы по анализу условных единиц территориальных сетевых организаций.

Исполнителем количество активов принято на основании отчета филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год в формате таблиц № П2.1 и № П2.2 (приложения к приказу ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2) в количестве 154 846,27 у.е.

Учитывая изложенное, Исполнителем выполнен расчет корректировки подконтрольных расходов.

| **№ п/п** | **Наименование параметра** | **Условное обозначение** | **Ед. изм.** | **МУ № 98-э** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято при установлении тарифа на 2015 год** | **Факт для определения финансового результата** | **Отклонение ("+" незапланированные расходы, "-" полученный избыток)** |
| 1 | Корректировка подконтрольных расходов | ПР | тыс. руб. | 1 809 413,10 | 1 956 266,90 | 146 853,80 |
| 1.1. | Подконтрольные расходы на 2014 год | ПР | тыс. руб. | 1 729 840,40 | 1 729 840,40 |  |
| 1.2. | Коэффициент индексации | К инд |  | 1,046 | 1,131 |  |
| 1.2.1. | Индекс потребительских цен 2015 | % |  | 0,067 | 0,155 |  |
| 1.2.2. | Коэффициент эластичности | К эл |  | 0,75 | 0,75 |  |
| 1.2.3. | Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2014 год | % |  | 0,02 | 0,02 |  |
| 1.2.4. | Количество условных единиц 2014 год | УЕ | единиц | 158 174,30 | 155 029,90 |  |
| 1.2.5. | Количество условных единиц 2015 год | УЕ | единиц | 158 322,20 | 154 846,27 |  |
| 1.2.6. | Индекс изменения количества активов | ИКА |  | 0,0009 | -0,0012 |  |

По расчету Исполнителя корректировка подконтрольных расходов составила 146 853,80 тыс. руб., что на 1 547,25 тыс. руб. больше величины, определенной РЭК Омской области. Данное отклонение обусловлено округлением РЭК Омской области коэффициента индексации до 2-х знаков после запятой по правилам математического округления, что требованиями действующего законодательства – не предусмотрено.

## **Экспертиза обоснованности корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра**

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э, корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра определяется исходя из фактической и плановой величины неподконтрольных расходов и производится в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э:

base_1_287253_32780, где

base_1_287253_32787, base_1_287253_32788 – фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений).

При определении корректировки неподконтрольных расходов необходимо учитывать также изменения законодательства Российской Федерации, приводящего к изменению уровня расходов организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

При этом корректировка величины неподконтрольных расходов осуществляется с учетом исполнения решений судебных органов и (или) предписаний ФАС России и решений ФАС России по рассмотрению разногласий и (или) досудебного урегулирования споров.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» на 2017 год заявлена корректировка неподконтрольных расходов по итогам 2015 года в размере (-48 804,10) тыс. руб. Расчет корректировки не представлен.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Расчет корректировки неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» приведен РЭК Омской области в приложении № 1 к протоколу заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.16 № 76 в составе расчета корректировки необходимой валовой выручки по итогам работы за 2015 год филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго».

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование параметра** | **Условное обозначение** | **МУ № 98-э** | | |
| **Принято при установлении тарифа на 2015 год** | **Факт для определения финансового результата** | **Отклонение ("+" незапланированные расходы, "-" полученный избыток)** |
| Корректировка неподконтрольных расходов | НР | 2 548 982,80 | 2 432 402,70 | -116 580,10 |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

По результатам анализа представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» материалов Исполнитель сообщает следующее.

В приложении № 2 к протоколу заседания Правления РЭК Омской от 29.12.2016 № 76 приведен постатейный анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», выполненный РЭК Омской области по результатам анализа деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год, согласно которому фактические обоснованные, по мнению регулирующего органа, неподконтрольные расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год сложились в размере 2 425 766,00 тыс. руб.

| **№ п/п** | **Наименование** | **2015 год** | | | **Отклонение** | **Отклонение** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР** | **Факт по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»** | **Факт, принятый РЭК Омской области** |
| **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6=(5-4)** | **7=(5-3)** |
| 1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | 1 251 078,32 | 1 121 091,47 | 1 121 091,47 | 0,00 | -129 986,85 |
| 2 | Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (тепловая энергия) | 4 758,00 | 5 048,50 | 5 048,50 | 0,00 | 290,50 |
| 3 | Аренда, всего | 47 926,30 | 55 774,96 | 47 987,21 | -7 787,75 | 60,91 |
| 3.1. | в том числе аренда объектов электро- сетевого комплекса | 47 926,30 | 55 471,94 | 47 926,27 | -7 545,67 | -0,03 |
| 3.2. | в том числе аренда прочая | 0,00 | 303,02 | 60,94 | -242,08 | 60,94 |
| 4 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе: | 66 221,50 | 57 464,45 | 57 464,45 | 0,00 | -8 757,05 |
| 4.1. | плата за землю | 2 838,80 | 3 019,67 | 3 019,67 | 0,00 | 180,87 |
| 4.2. | Налог на имущество | 61 128,00 | 52 088,46 | 52 088,46 | 0,00 | -9 039,54 |
| 4.3. | Прочие налоги и сборы | 2 254,70 | 2 356,32 | 2 356,32 | 0,00 | 101,62 |
| 5 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 348 952,57 | 343 492,21 | 343 492,21 | 0,00 | -5 460,36 |
| 6 | Прочие неподконтрольные расходы | 146 634,00 | 352 163,80 | 62 949,71 | -289 214,08 | -83 684,29 |
| 6.1. | услуги гослабораторий | 1 107,90 | 2 510,28 | 2 510,28 | 0,00 | 1 402,38 |
| 6.2. | содержание ОРУ, ЗРУ | 38 263,20 | 38 263,16 | 38 263,16 | 0,00 | -0,04 |
| 6.3. | расходы на содержание аппарата управления ПАО "МРСК Сибири" в доле филиала, услуги ПАО «Россети» | 107 262,90 | 136 448,24 | 0,00 | -136 448,24 | -107 262,90 |
| 6.4. | прочие (резерв по сомнительным долгам, резерв под оценочные обязательства по покупной э/э, убытки 2013-2014) | 0,00 | 174 942,13 | 22 176,28 | -152 765,85 | 22 176,28 |
| 7 | Налог на прибыль | 30 796,00 | 29 486,00 | 29 486,00 | 0,00 | -1 310,00 |
| 8 | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | 213 915,20 | 241 077,16 | 240 170,43 | -906,73 | 26 255,23 |
| 9 | Амортизация ОС | 427 088,90 | 518 076,02 | 518 076,02 | 0,00 | 90 987,12 |
| 10 | Прибыль на капитальные вложения | 321 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -321 000,00 |
| **11** | **Итого:** | **2 858 370,79** | **2 723 674,56** | **2 425 766,00** | **-297 908,57** | **-432 604,79** |

Согласно п. 11 Методических указаний № 98-э, при корректировке неподконтрольных расходов в соответствии с формулой 7, не учитываются расходы на финансирование капитальных вложений.

Как видно из таблицы, величина неподконтрольных расходов, утвержденная РЭК Омской области, на 2015 год составляет 2 828 370,79 тыс. руб., без учета прибыли на капитальные вложения – 2 537 370,79 тыс. руб.

Величина неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», принята РЭК Омской области в размере 2 425 766,00 тыс. руб. При этом в расчет корректировки неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», принята величина в размере 2 432 402,70 тыс. руб. Отклонение от величины фактических неподконтрольных расходов, принятых РЭК Омской области за 2015 год составило 6 636,70 тыс. руб., причины указанного отклонения в выписке из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76 - не изложены.

Исходя из проведенного анализа и позиций, изложенных РЭК Омской в приложении № 2 к протоколу заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76, корректировка неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год должна была составить (-111 604,79) тыс. руб. Расчет приведен в следующей таблице.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п. п.** | **Показатели** | **Утверждено РЭК Омской области на 2015 год** | **ФАКТ за 2015 год, принятый РЭК Омской области, тыс. руб.** | **Корректировка неподконтрольных расходов, тыс. руб.** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=4-3 |
| 1 | Неподконтрольные расходы | 2 537 370,79 | 2 425 766,00 | -111 604,79 |

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в 2015 году сложились в размере 1 121 091,47 тыс. руб. (без учета нагрузочных потерь), снижение относительно утвержденной на 2015 год величины составило 129 986,85 тыс. руб., обусловлено снижением объема потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС».

РЭК Омской области расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» приняты в соответствии с отчетными данными филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год.

В соответствии с расшифровкой расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по статье затрат «Теплоэнергия на хозяйственные нужды» за 2015 год фактические затраты филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на покупку тепловой энергии составили 5 431 258,31 руб., в том числе на регулируемый вид деятельности отнесены расходы в размере 5 048 499,36 руб. При этом филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлены копии счетов-фактур и актов приема-передачи тепловой энергии (теплоносителя) на сумму 5 430 284,92 руб., отклонение составило (-973,39) руб. в связи с представлением обосновывающих документов не в полном объеме.

РЭК Омской области расходы на приобретение тепловой энергии приняты в соответствии с отчетными данными филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год в размере 5 048 50 тыс. руб.

В соответствии с приложением № 2 к протоколу заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76, экономически обоснованные расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» приняты РЭК Омской области в размере 47 926,27 тыс. руб.

В соответствии с расшифровкой расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год фактические затраты филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на аренду имущества (аренду объектов электросетевого комплекса) составили 55 774 962,51 руб. При этом филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлены копии счетов-фактур и актов оказания услуг на сумму 55 553 240,31 руб., отклонение составило (-221 722,20) руб. в связи с непредставлением подтверждающих документов по договору аренды от 18.02.2014 № 04.5500.597.14 с ЗАО «Учебно-опытное хозяйство № 1» и договору аренды от 19.07.2013 № 05.5500.3425.13 с Администрацией Знаменского МР Омской области.

Подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования № 1178 предусмотрено определение расходов на аренду исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу, а также налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Пунктом 2 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» установлен принцип обеспечения экономической обоснованности затрат коммерческих организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии, исключающего включение в затраты ничем не обусловленных или завышенных расходов, в том числе в виде арендной платы, превышающей расходы собственника по содержанию переданного в аренду имущества.

Следует отметить, что во всех представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» договорах аренды отсутствует расчет арендной платы, информация арендодателей о величинах амортизации и налогам на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

Учитывая изложенное, по мнению Исполнителя, расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на аренду имущества не соответствуют требованиям пункта 28 Основ Ценообразования № 1178.

В соответствии с расшифровкой расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год фактические затраты филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на уплату налогов составили 57 464,45 тыс. руб.

РЭК Омской области расходы на оплату налогов приняты в соответствии с отчетными данными филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год в полном объеме.

В соответствии с расшифровкой филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год расходы на социальные нужды составили 343 492,21 тыс. руб., величина которых подтверждена следующими документами: копией расчета по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения (Форма – 4 ФСС) за 2015 год; копией расчета по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное пенсионное страхование в Пенсионный фонд Российской Федерации и на обязательное медицинское страхование в Федеральный фонд обязательного медицинского страхования плательщиками страховых взносов, производящими выплаты и иные вознаграждения физическим лицам (Форма РСВ-1 ПФР) за 2015 год.

Отчисления на социальные нужды признаны РЭК Омской области экономически обоснованными в полном объеме в размере 343 492,21 тыс. руб. исходя из фактического экономически обоснованного фонда оплаты труда за 2015 год и фактического процента отчислений на социальные нужды (без приведения расчета и процента отчислений).

Величина отчислений на социальные нужды, утвержденная РЭК Омской области на 2015 год, составляет 348 952,57 тыс. руб. Величина фактических отчислений филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на социальные нужды в 2015 году составила 343 492,21 тыс. руб., что на 5 460,36 тыс. руб. меньше установленной РЭК Омской области на 2015 год.

Учитывая изложенное, экономически обоснованная величина отчислений на социальные нужды, по мнению Исполнителя, составляет 343 492,21 тыс. руб.

В соответствии с расшифровкой расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год фактические прочие неподконтрольные расходы составили 352 163,80 тыс. руб.

РЭК Омской области приняты расходы по данной статье в размере 62 949,71 тыс. руб., в том числе: услуги гослабораторий – 2 510,28 тыс. руб., расходы на содержание ОРУ, ЗРУ – 38 263,16 тыс. руб., резерв по сомнительным долгам – 14 715,9 тыс. руб., прочие неподконтрольные расходы – 7 460,3 тыс. руб.

1. В соответствии с выпиской из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76, не приняты расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на оплату услуг ПАО «Россети» - 29 743,2 тыс. руб. в связи с отсутствием порядка контроля за деятельностью территориальных сетевых организаций, предусмотренного законодательством Российской Федерации в соответствии со ст. 4 Федерального закона от 26.03.2003 № 36-ФЗ.

В обоснование расходов по статье «Услуги ПАО «Россети» филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» была представлена копия договора оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса от 07.08.2015 № 18.4000.253.15 (с поквартальными планами мероприятий по оказанию услуг), копии актов оказанных услуг за 2015 год, а также таблица распределения затрат по филиалам.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в пояснительной записке указано, что распределение общей стоимости услуг по данному договору по филиалам ПАО «МРСК Сибири» происходит пропорционально необходимой валовой выручке.

Одновременно с этим, из таблиц по распределению стоимости услуг по указанному договору (по филиалам) следует, что пропорционально НВВ определены доли на услугу по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса, а стоимость услуг по техническому надзору распределена равными долями на все филиалы ПАО «МРСК Сибири».

Исполнитель отмечает, что в обоснование фактических затрат филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не представлены отчеты об оказанных услугах, график проверки и перечни объектов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», в отношении которых был осуществлен технический надзор, отчеты о выполнении поквартальных планов мероприятий, иные документы, подтверждающие факт осуществления услуг ПАО «Россети» для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго».

Таким образом, на основании изложенного Исполнитель не может признать фактические расходы 2015 года по данной статье обоснованными и принять их для расчета корректировки неподконтрольных расходов за 2015 год.

1. В соответствии с выпиской из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76, не приняты расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по статье «Резерв под оценочные обязательства по покупной электроэнергии» в размере 140 898,5 тыс. руб., так как учет данных расходов не предусмотрен Основами ценообразования № 1178.

Исполнитель соглашается с доводами РЭК Омской области по отсутствию законодательно предусмотренных норм для учета резервов под оценочные обязательства при тарифном регулировании.

1. В соответствии с выпиской из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76, не приняты расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по статье «Резерв по сомнительным долгам» в размере 16 737,4 тыс. руб. в связи с непредставлением обосновывающих документов.

Согласно п. 30 Основ ценообразования № 1178 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.

Определение критериев долгов и порядок исчисления сумм резерва регламентированы Налоговым кодексом РФ (далее — НК РФ).

Статьей 266 НК РФ определено, что налогоплательщик вправе создавать резервы по сомнительным долгам. Суммы отчислений в эти резервы включаются в состав внереализационных расходов на последнее число отчетного (налогового) периода и определяются по результатам проведенной на последнее число отчетного (налогового) периода инвентаризации дебиторской задолженности. Порядок исчисления суммы резерва предусмотрен частью 4 данной статьи.

Также НК РФ регламентировано, что резерв по сомнительным долгам может быть использован организацией лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми согласно положениям НК РФ.

Безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) признаются те долги, по которым истек установленный срок исковой давности, а также те долги, по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации.

В соответствии с абзацем 3 п. 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично. Если до конца отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, этот резерв в какой-либо части не будет использован, то неизрасходованные суммы присоединяются при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного года к финансовым результатам.

В качестве обоснования расходов по данной статье филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлены следующие документы: информация о суммах, подлежащих включению (восстановлению) в резерв сомнительных долгов (в целях бухгалтерского и налогового учета) по услугам на передачу электроэнергии филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» (поквартально) в разрезе контрагентов; копии протоколов совещания Комиссии по управлению дебиторской, кредиторской задолженностью ПАО «МРСК Сибири» за 2015 год; копии актов инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками, прочими дебиторами и кредиторами за 2015 год; копии актов сверки взаимных расчетов за 2015 год.

Проанализировав представленные ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», Исполнитель считает экономически обоснованными расходами по статье «Резерв по сомнительным долгам», подлежащими учету при расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2015 год, в размере 1 628,96 тыс. руб. в части основного долга без НДС (в связи с ликвидацией должника ООО «Омск-Полимер» согласно заключению от 17.12.2015 № 1.5/14-16/4582, выписке из ЕГРЮЛ от 16.11.2015) на основании протокола совещания Комиссии по управлению дебиторской, кредиторской задолженностью ПАО «МРСК Сибири» от 22.01.2016 года.

1. По статье «Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году» Исполнитель сообщает следующее.

В обоснование заявленной величины в размере 2 590,3 тыс. руб. филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлен реестр и обосновывающие документы по корректировке в 2015 году выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2013-2014 годы с приложением копий актов о внесении исправлений в акты об оказании услуг по передаче электрической энергии. Реестр представлен в следующей таблице.

| **№ п/п** | **Финансовый год** | **Контрагент** | **Дата и номер договора** | **Корректируемый период** | **Дата и № корректировочных документов** | **Сумма, руб. Сторно с (-), доначисление (+)** | **Причина корректировки** | **Номер и дата судебного решения** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2015 | АО "Петербургская сбытовая компания" | № 18.5500.739.14 от 26.02.2014 | март 2014 | Акт №10 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 16.02.2015 ПУР №10 от 16.02.2015 | - 660 685,02 | По бытовым потребителям Омской области в связи с разницей показаний зафиксированных и оплаченных потребителями по состоянию на 01.02.2014 на момент принятия функции ГП филиалом Омскэнерго. |  |
| 2 | 2015 | сентябрь 2014 | Акт №4 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 16.02.2015 ПУР №4 от 16.02.2015 | - 572 541,52 | ПАО "МРСК Сибири" уменьшает объем оказанных услг по акту безучетного потребления, так как данный акт не соответствует п.195 ПП РФ от 04.05.2012 № 442 |  |
| 3 | 2015 | ноябрь 2014 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 16.02.2015 ПУР №1 от 16.02.2015 | - 1 249 682,79 | На сумму (-1 023 842,22) руб. с НДС в связи с формированием объема оказанных услуг в отсутствие отчетов потребителей. На сумму (-225 840,57) руб. с НДС по бытовым потребителям, объем услуг был завышен на величину объема потребителей, запитанных после ОДПУ. |  |
| 4 | 2015 | август 2014 | Акт №6 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 05.03.2015 ПУР №6 от 05.03.2015 | - 11 346,92 | ПАО "МРСК Сибири" уменьшает объем оказанных услуг в связи с формированием данного объема в отсутствие отчетов потребителей. |  |
| 5 | 2015 | сентябрь 2014 | Акт №6 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 25.03.2015 ПУР №6 от 25.03.2015 | - 5 657,91 | ПАО "МРСК Сибири" уменьшает объем оказанных услуг в связи с формированием данного объема в отсутствие отчетов потребителей. |  |
| 6 | 2015 | октябрь 2014 | Акт № 4 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 05.03.2015 ПУР №4 от 05.03.2015 | - 17 852,04 | ПАО "МРСК Сибири" уменьшает объем оказанных услуг в связи с формированием данного объема в отсутствие отчетов потребителей. |  |
| 7 | 2015 | октябрь 2014 | Акт №5 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 25.03.2015 ПУР №5 от 25.03.2015 | - 7 323,57 | На сумму (-1 237,03) руб. с НДС по акту безучетного потребления, так как данный акт не соответствует ПП РФ от 04.05.2012 №442.На сумму (-6 086,54) руб. с НДС в связи с формированием объема оказанных услуг в отсутствие отчетов потребителей. |  |
| 8 | 2015 | ноябрь 2014 | Акт №3 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 25.03.2015 ПУР №3 от 25.03.2015 | - 339 021,37 | На сумму (-280 830,36) руб. с НДС по акту безучетного потребления, так как данный акт не соответствует п.195 ПП РФ от 04.05.2012 №442. На сумму (-5 651,87) руб. с НДС по актам безучетного потребленияв связи с несоответствием п. 193 ПП РФ № 442 На сумму (-1 679,14) руб. с НДС в связи с формированием объема оказанных услуг в отсутствие отчетов потребителей. |  |
| 9 | 2015 | декабрь 2014 | Акт № 1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 05.03.2015 ПУР №1 от 05.03.2015 | - 997 451,27 | На сумму (-1 512 529,34) руб. с НДС в связи с формированием объема оказанных услуг в отсутствие отчетов потребителей. На сумму 515 078,07 руб. с НДС доначисление объема оказанных услуг в связи с заменой прибора учета у потребителя. |  |
| 10 | 2015 | декабрь 2014 | Акт №2 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 25.03.2015 ПУР №2 от 25.03.2015 | 122 330,75 | ПАО "МРСК Сибири" увеличивает объема оказанных услуг по акту безучетного потребления в соответствии с подпунктов "а" п.1 Приложения №3 к ПП РФ от 04.05.2012 №442. |  |
| 11 | 2015 | март 2014 | Акт №14 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 29.05.2015 ПУР №14 от 29.05.2015 | - 1 155 009,35 | По бытовым потребителям Омской области в связи с разницей показаний зафиксированных и оплаченных потребителями по состоянию на 01.02.2014 на момент принятия функции ГП филиалом Омскэнерго. |  |
| 12 | 2015 | июль 2014 | Акт №6 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 29.05.2015 ПУР №6 от 29.05.2015 | - 26 755,45 | ПАО "МРСК Сибири" уменьшает объем оказанных услуг в связи с формированием данного объема в отсутствие отчетов потребителей. |  |
| 13 | 2015 | сентябрь 2014 | Акт №8 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 29.05.2015ПУР №8 от 29.05.2015 | 1 426 048,05 | На сумму -185 384,77 руб. с НДС по актам безучетного потребления, так как данные акты не соответствуют ПП РФ от 04.05.2012 №422На сумму 1 611 432,82 руб. с НДС ПАО "МРСК Сибири" увеличивает объема оказанных услуг по акту безучетного потребления в соответствии с подпунктов "а" п.1 Приложения №3 к ПП РФ от 04.05.2012 №422. |  |
| 14 | 2015 | декабрь 2014 | Акт №5 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 29.05.2015 ПУР №5 от 29.05.2015 | - 47 301,95 | На сумму (-613 331,79) руб. с НДС по актам безучетного потребления, так как данные акты не соответствуют ПП РФ от 04.05.2012 №422 На сумму 583 334,61 руб. с НДС доначисление объема оказанных услуг в связи с заменой прибора учета у потребителя. На сумму (-17 304,77) руб. с НДС в связи с формированием объема оказанных услуг в отсутствие отчетов потребителей. |  |
| 15 | 2015 | март 2014 | Акт №16 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.06.2015 ПУР №16от 30.06.2015 | - 246 236,38 | По бытовым потребителям Омской области в связи с разницей показаний зафиксированных и оплаченных потребителями по состоянию на 01.02.2014 на момент принятия функции ГП филиалом Омскэнерго. |  |
| 16 | 2015 | ноябрь 2014 | Акт №4 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.06.2015 ПУР №4 от 30.06.2015 | 2 074,56 | На сумму (-581 260,05) руб. с НДС по акту безучетного потребления, так как данный акты не соответствует ПП РФ от 04.05.2012 №442 На сумму 583 334,61 руб. с НДС ПАО "МРСК Сибири" увеличивает объема оказанных услуг по акту безучетного потребления в соответствии с подпунктов "а" п.1 Приложения №3 к ПП РФ от 04.05.2012 №442. |  |
| 17 | 2015 | март 2014 | Акт №18 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 31.07.2015 ПУР №18 от 31.07.2015 | - 372 342,73 | По бытовым потребителям Омской области в связи с разницей показаний зафиксированных и оплаченных потребителями по состоянию на 01.02.2014 на момент принятия функции ГП филиалом Омскэнерго. |  |
| 18 | 2015 | ноябрь 2014 | Акт №6 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 31.07.2015ПУР №6 от 31.07.2015 | 12 000,49 | ПАО "МРСК Сибири" увеличивает объема оказанных услуг по акту безучетного потребления в соответствии с подпунктов "а" п.1 Приложения №3 к ПП РФ от 04.05.2012 №442. |  |
| 19 | 2015 | март 2014 | Акт №20 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 31.08.2015 ПУР №20 от 31.08.2015 | - 248 492,33 | По бытовым потребителям Омской области в связи с разницей показаний зафиксированных и оплаченных потребителями по состоянию на 01.02.2014 на момент принятия функции ГП филиалом Омскэнерго. |  |
| 20 | 2015 | март 2014 | Акт №22 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.09.2015 ПУР №22 от 30.09.2015 | - 113 860,42 | По бытовым потребителям Омской области в связи с разницей показаний зафиксированных и оплаченных потребителями по состоянию на 01.02.2014 на момент принятия функции ГП филиалом Омскэнерго. |  |
| 21 | 2015 | август 2014 | Акт №8 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.09.2015 ПУР №8 от 30.09.2015 | - 4 384,81 | ПАО "МРСК Сибири" уменьшает объем оказанных услуг по акту безучетного потребления, так как данный акты не соответствует ПП РФ от 04.05.2012 №442 | А46-3578/2015 от 31.07.2015 |
| 22 | 2015 | март 2014 | Акт №24 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 31.10.2015 ПУР №24 от 31.10.2015 | - 135 168,35 | По бытовым потребителям Омской области в связи с разницей показаний зафиксированных и оплаченных потребителями по состоянию на 01.02.2014 на момент принятия функции ГП филиалом Омскэнерго. |  |
| 23 | 2015 | апрель 2014 | Акт №7 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 31.10.2015 ПУР №7 от 31.10.2015 | 17 641,64 | Между ПАО " МРСК Сибири" и ООО "Русэнергоресурс" заключено дополнительное соглашение № 29 от 23.04.2015 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 18.55.43.04 от 28.03.2008. В результате ДС добавлены новые потребители на отдаче от ООО "Русэнергоресурс", а также подлежат увеличению объема услуг АО "ПСК", так как данные потребители оплатили объем электроэнергии в адрес ГП. |  |
| 24 | 2015 | май 2014 | Акт №6 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 31.10.2015 ПУР №6 от 31.10.2015 | 9 901,02 |  |
| 25 | 2015 | июнь 2014 | Акт №5 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 31.10.2015 ПУР №5 от 31.10.2015 | 3 394,33 |  |
| 26 | 2015 | июль 2014 | Акт №7 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 31.10.2015ПУР №7 от 31.10.2015 | 2 938,89 |  |
| 27 | 2015 | август 2014 | Акт №9 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 31.10.2015 ПУР №9 от 31.10.2015 | 3 234,21 |  |
| 28 | 2015 | сентябрь 2014 | Акт №9 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 31.10.2015 ПУР №9 от 31.10.2015 | 5 323,74 |  |
| 29 | 2015 | октябрь 2014 | Акт №6 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 31.10.2015 ПУР №6 от 31.10.2015 | 13 335,63 |  |
| 30 | 2015 | ноябрь 2014 | Акт №8 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 31.10.2015 ПУР №8 от 31.10.2015 | 28 434,49 | На сумму 15 584,81 руб. с НДС пояснения аналогичны указанным в п. 23-29. На сумму 12 849,68 руб. с НДС ПАО "МРСК Сибири" увеличивает объема оказанных услуг по акту безучетного потребления в соответствии с подпунктов "а" п.1 Приложения №3 к ПП РФ от 04.05.2012 №442. |  |
| 31 | 2015 | декабрь 2014 | Акт №9 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 31.10.2015 ПУР №9 от 31.10.2015 | 12 680,97 | На сумму 15 723,74 руб. с НДС поянения аналогичны указанным в п. 23-29. На сумму (-4 313,71) руб. с НДС ПАО "МРСК Сибири" уменьшает объем оказанных услуг по акту безучетного потребления, так как данный акты не соответствует ПП РФ от 04.05.2012 №442 На сумму 1 270,94 руб. с НДС ПАО "МРСК Сибири" увеличивает объема оказанных услуг по акту безучетного потребления в соответствии с подпунктов "а" п.1 Приложения №3 к ПП РФ от 04.05.2012 №442. |  |
| 32 | 2015 | март 2014 | Акт №26 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.11.2015ПУР №26 от 30.11.2015 | - 156 647,85 | По бытовым потребителям Омской области в связи с разницей показаний зафиксированных и оплаченных потребителями по состоянию на 01.02.2014 на момент принятия функции ГП филиалом Омскэнерго. |  |
| 33 | 2015 | декабрь 2014 | Акт №11 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.11.2015 ПУР №11 от 30.11.2015 | - 3 705,42 | ПАО "МРСК Сибири" уменьшает объем оказанных услуг в связи с формированием данного объема в отсутствие отчетов потребителей. |  |
| 36 | 2015 | ООО "Лукойл-Энергосервис" | № 18.5500.907.12 от 18.12.2012 | август 2013 | Акт №4 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.03.2015 ПУР №1 от 30.03.2015 | - 181 983,02 | На основании постановления суда апелляционной инстанции от 20.02.2015 г. по делу А41-22035/2014. ПАО "МРСК Сибири" в удовлетворении исковых требований отказано. Произведена корректировка стоимости оказанных услуг в пользу ООО "Лукойл-энергосервис". Оспаривалось применение п.55 МУ, утв. приказом ФСТ РФ №20-э/2 от 06.08.2004. | А41-22035/2014 от 20.02.2015 |
| 37 | 2015 | сентябрь 2013 | Акт №2 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.03.2015 ПУР №1 от 30.03.2015 | - 654 939,55 |
| 38 | 2015 | октябрь 2013 | Акт №4 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.03.2015 ПУР №2 от 30.03.2015 | - 833 723,46 |
| 39 | 2015 | ноябрь 2013 | Акт №3 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.03.2015 ПУР №1 от 30.03.2015 | - 1 683 967,83 |
| 40 | 2015 | декабрь 2013 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.03.2015 ПУР №1 от 30.03.2015 | - 1 695 028,35 |
| 41 | 2015 | ООО "Лукойл-Энергосервис" | № 18.5500.907.12 от 18.12.2012 | январь 2014 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.03.2015 ПУР №1 от 30.03.2015 | - 1 275 005,77 | На основании постановлений суда апелляционной инстанции ПАО "МРСК Сибири" в удовлетворении исковых требований отказано. Произведена корректировка стоимости оказанных услуг в пользу ООО "Лукойл-энергосервис". Оспаривалось применение п.55 МУ, утв. приказом ФСТ РФ №20-э/2 от 06.08.2004. | А41-26321/2014 от 16.10.2014 |
| 42 | 2015 | февраль 2014 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.03.2015ПУР №1 от 30.03.2015 | - 308 077,10 |
| 43 | 2015 | март 2014 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.03.2015 ПУР №1 от 30.03.2015 | - 270 123,22 | А41-27814/2014 от 12.02.2015 |
| 44 | 2015 | апрель 2014 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.03.2015 ПУР №1 от 30.03.2015 | - 209 460,02 | А41-34520/2014 от 12.02.2015 |
| 45 | 2015 | май 2014 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.03.2015 ПУР №1 от 30.03.2015 | - 53 447,73 | А41-44386/2014 от 22.01.2015 |
| 46 | 2015 | июнь 2014 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.03.2015 ПУР №1 от 30.03.2015 | - 11 817,43 | По аналогичным основаниям (за период с августа 2013 года по май 2014 года), на основании решений суда по делам А41-22035/2014 (август-декабрь 2013), А41-26321/2014 (январь-февраль 2014), А41-27814/2014 (март 2014), А41-34520/2014 (апрель 2014), А41-44386/2014 (май 2014) в удовлетворении исковых требований ПАО "МРСК Сибири" отказано. Произведена корректировка стоимости оказанных услуг в пользу ООО "Лукойл-энергосервис". Оспаривалось применение п.55 МУ, утв. приказом ФСТ РФ №20-э/2 от 06.08.2004. | А41-49916/2014 от 09.04.2015 |
| 47 | 2015 | июль 2014 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.03.2015 ПУР №1 от 30.03.2015 | - 23 152,27 | А41-57605/2014 от 10.04.2015 |
| 48 | 2015 | август 2014 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.03.2015 ПУР №1 от 30.03.2015 | - 17 158,30 |  |
| 49 | 2015 | сентябрь 2014 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.03.2015 ПУР №1 от 30.03.2015 | - 13 118,09 |  |
| 50 | 2015 | октябрь 2014 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.03.2015 ПУР №1 от 30.03.2015 | - 39 486,61 |  |
| 51 | 2015 | ноябрь 2014 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.03.2015ПУР №1 от 30.03.2015 | - 21 780,89 |  |
| 52 | 2015 | декабрь 2014 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.03.2015 ПУР №1 от 30.03.2015 | - 2 997,90 |  |
| 53 | 2015 | ООО "Русэнергоресурс" | № 18.55.43.09 от 28.03.2008 | февраль 2013 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.09.2015 | - 55 777,42 | ПАО " МРСК Сибири" уменьшает объем оказанных услуг по передаче электрической энергии ООО "Русэнергоресурс", в связи с подписанием дополнительного соглашения № 29 от 23.04.2015 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 18.55.43.04 от 28.03.2008. |  |
| 54 | 2015 | март 2013 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.09.2015 | - 30 959,59 |  |
| 55 | 2015 | апрель 2013 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.09.2015 | - 30 447,03 |  |
| 56 | 2015 | май 2013 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.09.2015 | - 25 972,43 |  |
| 57 | 2015 | июнь 2013 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.09.2015 | - 14 664,98 |  |
| 58 | 2015 | июль 2013 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.09.2015 | - 17 486,66 |  |
| 59 | 2015 | август 2013 | Акт №3 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.09.2015 | - 17 767,40 |  |
| 60 | 2015 | сентябрь 2013 | Акт №2 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.09.2015 | - 16 914,41 |  |
| 61 | 2015 | октябрь 2013 | Акт №4 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.09.2015 | - 31 012,51 |  |
| 62 | 2015 | ноябрь 2013 | Акт №4 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.09.2015 | - 26 247,29 |  |
| 63 | 2015 | декабрь 2013 | Акт №2 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.09.2015 | - 27 006,55 |  |
| 64 | 2015 | ООО "Русэнергоресурс" | № 18.55.43.09 от 28.03.2008 | январь 2014 | Акт №2 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.09.2015 | - 34 776,05 | ПАО " МРСК Сибири" уменьшает объем оказанных услуг по передаче электрической энергии ООО "Русэнергоресурс", в связи с подписанием дополнительного соглашения № 29 от 23.04.2015 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 18.55.43.04 от 28.03.2008. |  |
| 65 | 2015 | февраль 2014 | Акт №2 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.09.2015 | - 25 507,21 |  |
| 66 | 2015 | апрель 2014 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 28.02.2015 | - 45 069,78 | ПАО " МРСК Сибири" уменьшает объем оказанных услуг по передаче электрической энергии и увеличивает объем потерь в своих сетях, в связи с подписанием дополнительного соглашения № 26 от 29.12.2014 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 18.55.43.04 от 28.03.2008. |  |
| 67 | 2015 | май 2014 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 28.02.2015 | - 41 052,85 |  |
| 68 | 2015 | июнь 2014 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 28.02.2015 | - 23 999,69 |  |
| 69 | 2015 | июль 2014 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 28.02.2015 | - 26 602,36 |  |
| 70 | 2015 | август 2014 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.06.2015 | 7 062,37 | ПАО " МРСК Сибири" уменьшает объем оказанных услуг по передаче электрической энергии, в связи с подписанием дополнительных соглашений № 17 от 04.03.2015 и № 27 от 23.03.2015 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 18.55.43.04 от 28.03.2008. |  |
| 71 | 2015 | сентябрь 2014 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.06.2015 | - 58 282,52 |  |
| 72 | 2015 | октябрь 2014 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.06.2015 | - 5 511,23 |  |
| 73 | 2015 | ноябрь 2014 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.06.2015 | - 16 327,98 |  |
| 74 | 2015 | декабрь 2014 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.06.2015 | - 26 390,11 |  |
| 75 | 2015 | март 2014 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 31.10.2015 | - 13 622,53 | ПАО " МРСК Сибири" уменьшает объем оказанных услуг по передаче электрической энергии ООО "Русэнергоресурс", в связи с подписанием дополнительного соглашения № 29 от 23.04.2015 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 18.55.43.04 от 28.03.2008. |  |
| 76 | 2015 | апрель 2014 | Акт №2 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 31.10.2015 | - 17 641,64 |  |
| 77 | 2015 | май 2014 | Акт №2 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 31.10.2015 | - 9 901,02 |  |
| 78 | 2015 | июнь 2014 | Акт №2 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 31.10.2015 | - 3 394,33 |  |
| 79 | 2015 | июль 2014 | Акт №2 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 31.10.2015 | - 2 938,89 |  |
| 80 | 2015 | август 2014 | Акт №2 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 31.10.2015 | - 3 233,21 |  |
| 81 | 2015 | сентябрь 2014 | Акт №2 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 31.10.2015 | - 5 323,74 |  |
| 82 | 2015 | октябрь 2014 | Акт №2 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 31.10.2015 | - 13 335,63 |  |
| 83 | 2015 | ноябрь 2014 | Акт №2 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 31.10.2015 | - 15 584,81 |  |
| 84 | 2015 | декабрь 2014 | Акт №2 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 31.10.2015 | - 15 723,74 |  |
| 85 | 2015 | ООО "Энергетическая компания СТИ" | № 18.5500.319.11 от 24.05.2011 | октябрь 2013 | Перенос задолженности в бухгалтерском учете на ООО "ЭСК "Энергосервис" в марте 2015 | - 915 327,24 | На основании трехстороннего ДС №8 от 22.10.2013г. к договору №18.5500.319.11 от 24.05.2011г. подписанного между ПАО «МРСК Сибири», ООО «ЭСК «Энергосервис» и ООО «Энергетическая компания «Сбыт Трейдинг Инновации» права требования по договору оказания услуг № 18.5500.319.11, а также исполнение обязательств на условиях договора переходят ООО «СТИ». В связи с этим задолженность ООО «ЭСК «Энергосервис» перед ПАО «МРСК Сибири» за октябрь, ноябрь 2013 год была переведена на ООО «СТИ». Решением Арбитражного суда Омской области от 06.10.2014 по делу № А46-2399/2014, оставленным без изменения Постановлением Восьмого Арбитражного апелляционного суда от 27.01.2015 и Постановлением Арбитражного суда Западно-Сибирского округа от 07.04.2015, установлено, что ДС № 8 от 01.10.2013 к договору № 18.5500.319.11 от 24.05.2011 является незаключенным в части перевода долга. На основании вступившего в законную силу решения суда по делу № А46-2399/2014 в 1 квартале 2015 года задолженность в сумме 1 337 108,52 руб. перенесена с ООО «Энергетическая компания «СТИ» на контрагента ООО «ЭСК «Энергосервис». | А46-2399/2014 от 27.01.2015 |
| 86 | 2015 | № 18.5500.319.11 от 24.05.2011 | ноябрь 2013 | Перенос задолженности в бухгалтерском учете на ООО "ЭСК "Энергосервис" в марте 2015 | - 421 781,28 |
| 87 | 2015 | ООО "ЭСК "Энергосервис" | № 18.5500.319.11 от 24.05.2011 | октябрь 2013 | Перенос задолженности в бухгалтерском учете на ООО "ЭСК "Энергосервис" с ООО "Энергетическая компания "СТИ" в марте 2015 | 915 327,24 |
| 88 | 2015 | № 18.5500.319.11 от 24.05.2011 | ноябрь 2013 | Перенос задолженности в бухгалтерском учете на ООО "ЭСК "Энергосервис" с ООО "Энергетическая компания "СТИ" в марте 2015 | 421 781,28 |
| 89 | 2015 | АО "Омскэлектро" | № 18.5500.468.11 от 04.08.2011 | октябрь 2014 | Акт №2 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.06.2015 ПУР №2 от 30.06.2015 | - 1 408 136,50 | Корректировка объема оказанных услуг произведена на основании постановления 8ААС от 19.06.2015 по делу А46-17089/2014. Объем недоучета по ф.1913, ф.1916, ф.1917 ПС Северо-Западная и ф.1719, 1720 подстанции Барановская за октябрь 2014 года, относится к требованиям, заявленным и рассмотренным по делу № А46-16731/2014. | А46-17089/2014 от 19.06.2015 |
| 90 | 2015 | № 18.5500.468.11 от 04.08.2011 | октябрь 2014 | Акт №3 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 30.11.2015 ПУР №3 от 30.11.2015 | - 0,01 | Разногласия в сумме 0,01 руб. за октябрь 2014 сложились в связи с некорректным округлением оспариваемых сумм при разбивке разногласий по различным основаниям в рамках дела А46-17089/2014. 19.06.2015 ПАО «МРСК Сибири» в части иска было отказано, после проведения корректировки на «сторно», редакция ПАО «МРСК Сибири» отличается от признанной в судебном порядке на 0,01 руб |  |
| 91 | 2015 | ООО "МагнитЭнерго" |  | ноябрь 2014 | Акт №1 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 16.02.2015 | - 40 125,55 | Конечные показания по конечному потребителю были завышены относительно отчета потребителя. При формировании объема оказанных услуг за декабрь 2014 года начальные показания были скорректированы согласно отчету потребителя. Таким образом произошло задвоение объема оказанных услуг. Объем корректируется на уменьшение услуг за ноябрь 2014 |  |
| 92 | 2015 | ОАО "Омскэнергосбыт" | №18.55.2593.09 от 24.11.2009 | январь 2013 | Акт №4 о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче э/э от 31.10.2015 ПУР №4 от 31.10.2015 | 16 737 383,30 | Данная коррекировка проводится в связи с разницей объемов, рассчитаных по показаниям, зафиксированным и оплаченным потребителями по состоянию на 31.01.2013, и рассчитанным по показаниям, полученным от ГП на момент формирования объема услуг, либо рассчитанным по п.59 ПП РФ №354 |  |
| ИТОГО | |  |  |  |  | 2 590 311,80 | - |  |

Исполнитель отмечает, что в выписке из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76 сумма, принимаемая к учету составляет 7 460,3 тыс. руб., при этом позиция по данной статье регулирующим органом не изложена.

В соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы.

Согласно пп. 2 п. 1 ст. 265 НК РФ к внереализационным расходам относятся, в том числе убытки прошлых налоговых периодов, выявленные в отчетном периоде.

Кроме того, пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 установлено, что в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, 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.

Таким образом, в НВВ 2017 года может быть произведен учет недополученных доходов (убытков прошлых лет), полученных по независящим от филиала обстоятельствам.

В соответствии с п. 81 Основ ценообразования №1178, дополнительные доходы, возникшие у территориальной сетевой организации вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, подлежат исключению из необходимой валовой выручки, рассчитываемой на следующий расчетный период регулирования.

В соответствии со ст. 7, 9, 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ каждый факт хозяйственной жизни оформляется ответственными лицами организации путем составления первичных учетных документов и отражения данных документов в регистрах бухгалтерского учета. Лицо, ответственное за оформление факта хозяйственной жизни, обеспечивает своевременность и достоверность данных.

В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации.

РЭК Омской области замечаний по достоверности отчетных документов филиала в выписке из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76 не изложено.

В отсутствии первичных документов, выводы Исполнителя основаны на проведенном анализе пояснений филиала по графе «Причина корректировки», а также были исследованы указанные в расшифровке судебные акты.

Таким образом, обоснованная величина убытков прошлых лет, подлежащая учету при расчете корректировки неподконтрольных расходов, составляет по мнению Исполнителя 2 590,31 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи расходов** | **Факт за 2015 год по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»** | **Факт за 2015 год, принятый РЭК Омской области, тыс. руб.** | **Факт за 2015, уточненный Исполнителем, тыс. руб.** |
| Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году | 2 590,30 | 7 460,30 | 2 590,30 |

1. В соответствии с выпиской из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76, не приняты расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» по управлению – 106 705,00 тыс. руб. согласно представлению прокуратуры Омской области от 08.12.2015 № 7/3-01/38-2015/44308 и рассмотрению данного вопроса в Областном суде Омской области.

Согласно расшифровке сметы затрат исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири», затраты исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» за 2015 год, отнесенные на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» составили 115 139,00 тыс. руб., в том числе по виду деятельности «Передача электрической энергии» составили 106 705,00 тыс. руб., что составляет 13,61 % расходов исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» за 2015 год (783 756,00 тыс. руб.).

Решением Верховного суда Российской Федерации от 17.08.2017 № 50-АПГ17-9 определено оставить без изменения решение Омского областного суда от 20.02.2017 в части учета в НВВ филиала расходов на оплату труда персонала исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» (с пересчетом среднемесячной заработной платы сотрудников исполнительного аппарата на уровне среднемесячной заработной платы в сфере производства, передачи и распределения электроэнергии на территории Омской области, т.е. на территории присутствия филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», и корректировкой штатных единиц), а также размеров страховых взносов в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Фонд обязательного медицинского страхования Российской Федерации, расходы на командировки, услуги связи, услуги по программному обеспечению и сопровождению, затраты на оплату больничных листов. Кроме того, судом признаны обоснованными расходы на управление капиталом.

Необходимо отметить, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлена смета расходов исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» и отчетные данные по статьям расходов за 2015 год.

Позиция Исполнителя изложена в разделе отчета **Общехозяйственные расходы (расходы исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири»).**

Экономически обоснованные расходы исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» за 2015 год определены Исполнителем в размере 25 077,55 тыс. руб.

| **№ п/п** | **Наименование статьи** | **Ед. изм.** | **Факт за 2015 год по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»** | **Факт за 2015, уточненный Исполнителем, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Материальные затраты | тыс. руб | 1 513,00 | 316,18 |
| 2. | Работы и услуги производственного характера всего, в том числе: | тыс. руб. | 60,00 | 0,00 |
| 3. | Амортизация | тыс. руб. | 3 881,00 | 0,00 |
| 4. | Расходы на персонал ПАО "МРСК Сибири" | тыс. руб. | 89 497,00 | 22 040,03 |
| 4.1. | расходы на оплату труда персонала | тыс. руб. | 74 501,00 | 17 064,13 |
| 4.2. | страховые взносы | тыс. руб. | 14 996,00 | 4 975,90 |
| 5. | Налоги и сборы | тыс. руб. | 175,00 | 173,94 |
| 6. | Расходы на командировки и представительские расходы | тыс. руб. | 3 517,00 | 0,00 |
| 6.1. | представительские расходы | тыс. руб. | 298,00 | 0,00 |
| 6.2. | расходы на командировки | тыс. руб. | 3 219,00 | 0,00 |
| 7. | Расходы на аренду имущества | тыс. руб. | 119,00 | 0,00 |
| 8. | Расходы на лизинг | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 9. | Расходы на страхование | тыс. руб. | 286,00 | 20,75 |
| 10. | Услуги сторонних организаций всего, в том числе: | тыс. руб. | 6 188,00 | 2 272,52 |
| 10.1. | услуги связи | тыс. руб. | 405,00 | 218,84 |
| 10.2. | услуги по программному обеспечению и сопровождению | тыс. руб. | 1 725,00 | 1 361,71 |
| 10.3. | консультационные услуги | тыс. руб. | 106,00 | 0,00 |
| 10.4. | юридические услуги | тыс. руб. | 26,00 | 25,72 |
| 10.5. | нотариальные услуги | тыс. руб. | 13,00 | 12,65 |
| 10.6. | транспортные расходы | тыс. руб. | 65,00 | 0,00 |
| 10.7. | расходы на публичное раскрытие информации | тыс. руб. | 97,00 | 0,00 |
| 10.8. | расходы на рекламу | тыс. руб. | 12,00 | 0,00 |
| 10.9. | услуги СМИ | тыс. руб. | 2 265,00 | 0,00 |
| 10.10. | расходы по подбору и подготовке кадров | тыс. руб. | 336,00 | 0,00 |
| 10.11. | услуги по охране | тыс. руб. | 135,00 | 129,08 |
| 10.12. | расходы, связанные с содержанием имущества | тыс. руб. | 650,00 | 515,49 |
| 10.13. | прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 353,00 | 9,03 |
| 11. | Другие расходы | тыс. руб. | 1 469,00 | 254,14 |
| **12.** | **Итого:** | **тыс. руб.** | **106 705,00** | **25 077,55** |

В соответствии с представленной филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» налоговой декларацией налог на прибыль, относимый на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», за 2015 год составил 37 648,67 тыс. руб.

Согласно таблице 1.3 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, величина текущего налога на прибыль за 2015 год, отнесенная на вид деятельности «Передача электрической энергии» составила 18 808,00 тыс. руб., на вид деятельности «Технологическое присоединение к распределительным сетям» - 10 678,00 тыс. руб., на прочие виды деятельности – 12 091,00 тыс. руб.

Экономически обоснованная величина налога на прибыль на 2015 год определена Исполнителем исходя из фактической величины налога на прибыль за 2015 год в размере 37 648,67 тыс. руб. и составила 29 486,00 тыс. руб. в соответствии с требованиями п. 20 Основ ценообразования № 1178.

Фактические выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования № 1178 приняты РЭК Омской области в размере 240 170,43 тыс. руб., при заявленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» расходах в размере 241 077,16 тыс. руб. В выписке из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76 не изложена позиция РЭК Омской области по определению фактических выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования, а также отсутствует расчет принятой в НВВ 2017 года величины.

В качестве обоснования расходов за 2015 год ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлены:

* отчет о выручке за технологическое присоединение филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год для льготных категорий заявителей;
* расчет значений объема максимальной мощности (кВт) комплексных трансформаторных подстанций и длины линий (км) в разрезе наименований и диапазонов напряжения по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств льготных категорий заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (факт 2013-2015 годы);
* расчет значений объема максимальной мощности (кВт) комплексных трансформаторных подстанций и длины линий (км) в разрезе наименований и диапазонов напряжения по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств льготных категорий заявителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, (факт 2013-2015 годы).

Согласно пояснениям ПАО МРСК «Сибири», пояснительная записка по выпадающим доходам по п. 87 Основ ценообразования № 1178, копии договоров, копии актов об осуществлении технологического присоединения и выполнении технических условий, копи актов о разграничении эксплуатационной ответственности сторон, а также копии актов выполненных работ (по форме КС-2) за 2015 год в РЭК Омской области филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» не предоставлялись.

Согласно п. 16 Основ ценообразования № 1178, 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.

Подтверждением фактических расходов на технологическое присоединение служат такие первичные документы бухгалтерского учета, как договоры об осуществлении технологического присоединения, акты об осуществлении технологического присоединения, акты о выполнении технических условий, акты о разграничении эксплуатационной ответственности сторон.

В отсутствии указанных подтверждающих документов заявленные филиалом величины являются не обоснованными (подобная позиция ФАС России изложена в решении от 22.12.2016 № № СП/89214/16).

Ввиду отсутствия возможности рассчитать корректировку по статье по документам, представленным в адрес Исполнителя, Исполнитель соглашается с позицией органа регулирования по уровню выпадающих расходов, подлежащих включению в НВВ на 2017 год, в размере – 240 170,43 тыс. руб.

Фактические амортизационные отчисления по основным средствам и НМА филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год составили 518 076,02 тыс. руб.

В качестве обоснования величины амортизационных отчислений филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлены следующие документы:

* оборотно-сальдовая ведомость за 2015 год по 01 счету (без учета оборудования на забалансовых счетах);
* расшифровка по статье «Амортизация нематериальных активов» за 2015 год;
* копии приказов о вводе в эксплуатацию нематериальных активов за 2015 год.

РЭК Омской области величина амортизационных отчислений принята в соответствии с отчетными данными филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год в полном объеме.

Анализ неподконтрольных расходов по статье затрат амортизация отражены в анализе Исполнителя в разделе «Экспертиза обоснованности расчетов регулирующего органа по статьям неподконтрольных расходов на 2017 год».

По результатам проведенного анализа Исполнителем получена корректировка неподконтрольных расходов в размере (-152 471,47) тыс. руб. Расчет представлен в следующей таблице.

| **№ п.п.** | **Показатели** | **2015 год Предложение Филиала, тыс. руб.** | **2015 год, принятый РЭК Омской области, тыс. руб.** | **2015 год оценка Исполнителя, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | н/д | **2 432 402,70** | 1 121 091,47 |
| 2 | Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (тепловая энергия) | 5 048,50 |
| 3 | Аренда, всего | 0,00 |
| 3.1. | в том числе аренда объектов электро- сетевого комплекса | 0,00 |
| 3.2. | в том числе аренда прочая | 0,00 |
| 4 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе: | 57 464,45 |
| 4.1. | плата за землю | 3 019,67 |
| 4.2. | Налог на имущество | 52 088,46 |
| 4.3. | Прочие налоги и сборы | 2 356,32 |
| 5 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 343 492,21 |
| 6 | Прочие неподконтрольные расходы | 70 070,24 |
| 6.1. | услуги гослабораторий | 2 510,28 |
| 6.2. | содержание ОРУ, ЗРУ | 38 263,16 |
| 6.3. | расходы на содержание аппарата управления ПАО "МРСК Сибири" в доле филиала, услуги ПАО "Россети" | 25 077,55 |
| 6.6. | прочие (резерв по сомнительным долгам, резерв под оценочные обязательства по покупной э/э, убытки 2013-2014) | 4 219,26 |
| 7 | Налог на прибыль | 29 486,00 |
| 8 | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | 240 170,43 |
| 9 | Амортизация ОС | 518 076,02 |
| 10 | Прибыль на капитальные вложения | 0,00 |
| **11** | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **2 384 899,32** |
| **12** | **Утвержденные неподконтрольные расходы в составе НВВ 2015 года** | **н/д** | **2 548 982,80** | **2 537 370,79** |
| **13** | **Корректировка неподконтрольных расходов согласно МУ № 98-э** | **-48 804,10** | **-116 580,10** | **-152 471,47** |

## **Экспертиза обоснованности определения корректировки необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию**

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э, корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

Рисунок 32784, где

Рисунок 32789 – прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

Рисунок 32790 – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

Рисунок 32791 – уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии, указанный в [пункте 6](http://www.consultant.ru/cons/cgi/online.cgi?rnd=CA678733B17433138E11F00226D09202&req=doc&base=LAW&n=287253&dst=100018&fld=134) Методических указаний;

*ЦПi-2*– прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

Рисунок 32792 – фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска электроэнергии и цен на электрическую энергию определена филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» в размере 90 754,90 тыс. руб.

| **Наименование параметра** | **Условное обозначение** | **Ед. изм.** | **МУ 98-э** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято при установлении тарифа на 2015 год** | **Факт для определения финансового результата** |
| Объем отпуска э/э в сеть в 2015 году | Эотп. | млн. кВт\*ч | 8 873,40 | 8 798,90 |
| Цена на покупку потерь в 2015 году | ЦП | Руб. / МВт\*ч | 1 517,00 | 1 663,30 |
| Величина потерь в 2015 году | α | % | 7,21 | 7,21 |
| Корректировка с учетом изменения полезного отпуска | ПО | тыс. руб. | 90 754,90 | |

В качестве обоснования филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» представлены: фактические балансовые показатели за 2015 год; копия договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 26.02.2014 № 18.5500.739.14 с АО «Петербургская сбытовая компания»; копии счетов-фактур, актов приема-передачи электроэнергии (мощности), протоколов разногласий к актам приема-передачи электроэнергии (мощности) по договору с АО «Петербургская сбытовая компания» за 2015 год; данные раздельного учета по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год (таблицы 1.3,1.6 к приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585).

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Корректировка НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию не производилась в связи с тем, что часть расходов на оплату потерь электрической энергии за 2015 год во исполнение решения ВС РФ была учтена в составе расходов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год. Корректировка выполнена по итогам 2016 года (не учитывалась в корректировке НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год), приведена в таблице ниже.

| **Наименование параметра** | **Условное обозначение** | **Ед. изм.** | **МУ 98-э** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято при установлении тарифа на 2015 год** | **Факт для определения финансового результата** |
| Объем отпуска э/э в сеть в 2015 году | Эотп. | млн. кВт\*ч | 8 873,41 | 8 798,93 |
| Цена на покупку потерь в 2015 году | ЦП | Руб. / МВт\*ч | 1 517,74 | 1 663,33 |
| Величина потерь в 2015 году | α | % | 7,77 | 7,77 |
| Корректировка с учетом изменения полезного отпуска | ПО | тыс. руб. | 90 753,21 | |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

По результатам проведенного анализа представленной информации, Исполнитель сообщает следующее.

В соответствии с представленными филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» счетами-фактурами, актами приема-передачи электроэнергии (мощности) с протоколами разногласий и актами корректировки за 2015 год по договору с АО «Петербургская сбытовая компания», фактическая цена покупки потерь электроэнергии (в пределах нормативных потерь) сложилась в размере 1,66244 руб./кВт.ч.

РЭК Омской области для расчета корректировки НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» фактическая цена покупки потерь электроэнергии в размере 1,66333 руб./кВт.ч. (с учетом стоимости сверхнормативных потерь).

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть в 2015 году составил 8 798,93 млн. кВт.ч., что соответствует величине, принятой РЭК Омской области для расчета корректировки НВВ.

Выполненный Исполнителем расчет корректировки НВВ в соответствии с формулой (8) Методических указаний № 98-э приведен в следующей таблице:

| **№ п/п** | **Наименование параметра** | **Условное обозначение** | **Ед. изм.** | **МУ 98-э** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято при установлении тарифа на 2015 год** | **Факт для определения финансового результата** | **Отклонения ("+" незапланированные расходы, "-" полученный избыток)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| 1. | Корректировка с учетом изменения полезного отпуска | ПО | тыс. руб. |  |  | 90 144,73 |
| 1.1. | Объем отпуска э/э в сеть в 2015 году | Эотп. | млн. кВт\*ч | 8 873,41 | 8 798,93 | -74,48 |
| 1.2. | Цена на покупку потерь в 2015 году | ЦП | Руб. / кВт\*ч | 1,51774 | 1,66244 | 0,14 |
| 1.3. | Величина потерь в 2015 году | α | % | 7,77 | 7,77 | 0,00 |

По расчету Исполнителя величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составляет (90 144,73) тыс. руб. Отклонение от величины, принятой РЭК Омской области составляет (-608,47) тыс. руб.

## **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**

Согласно пункту 37 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с Методическими указаниями, указанными в [пункте 32](consultantplus://offline/ref=8FA62A3035446D75D4F199BCD1E5F9FF74893F32D85097BEC61541CA2F523D00407C5F7FF23AE9653705G) Основ ценообразования № 1178, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования с учетом 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.

Порядок проведения корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы определен пунктом 11 Методических указаний № 98-э.

Приказом Минэнерго России от 05.05.2012 № 237 утверждена инвестиционная программа ОАО «МРСК Сибири» на 2012-2017 годы.

Приказом Минэнерго России от 30.09.2015 № 711 утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири» на 2012-2017 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 05.05.2012 № 237, в части основных характеристик инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2015 год.

Источники финансирования инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2015 год

| **Источники финансирования на 2015 год** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 № 237, тыс. руб. с НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 № 711, тыс. руб. с НДС** |
| --- | --- | --- |
| **Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II)** | **1 031 045,50** | **376 218,81** |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **1 031 045,50** | **376 218,81** |
| прибыль от продажи электрической энергии (мощности) | 409 458,00 |  |
| прибыль от технологического присоединения |  | 6 633,24 |
| **Амортизация основных средств всего** | 464 310,50 | 312 412,74 |
| амортизация, учтенная в тарифах | 464 310,50 | 312 412,74 |
| недоиспользованная амортизация прошлых лет |  |  |
| Возврат налога на добавленную стоимость | 157 277,00 | 56 710,83 |
| Прочие собственные средства |  | 462,00 |
| **Привлеченные средства, всего, в том числе:** | **0,00** | **0,00** |
| Кредиты | 0,00 | 0,00 |
| Прочие привлеченные средства | 0,00 | 0,00 |

Общий плановый объем финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) согласно утвержденного Приказа Минэнерго от 05.05.2012 № 237 на 2015 год составил 873 768,50 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 464 310,50 тыс. руб.;
* прибыль, направляемая на инвестиции – 409 458,00 тыс. руб.

Общий плановый объем финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) согласно утвержденного Приказа Минэнерго от 30.09.2015 №711 на 2015 год составил 312 412,74 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 312 412,74 тыс. руб.

Порядок проведения корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы определен пунктом 11 Методических указаний № 98-э (ред. от 18.03.2015, с изм. от 22.11.2016).

 - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.

Величина  определяется по формуле (9):

 (9), где:

 - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в (i-2)-ом расчетном периоде регулирования;

 - инвестиционная программа, утвержденная на (i-2)-ой год долгосрочного периода регулирования;

 - объем фактического исполнения инвестиционной программы в (i-2)-ом году долгосрочного периода регулирования.

При j = 1 используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев (i-2) года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%;

 - учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев.

В случае, если договорная схема распределительной сетевой компании предполагает взаиморасчет по одноставочному тарифу, величина  принимается равной расчетному значению , определяемому с учетом изменения полезного отпуска по формуле (10):

 (10),

где:

 - полезный отпуск электрической энергии, учтенный при формировании тарифов на (i-1)-й год долгосрочного периода регулирования;

 - полезный отпуск электроэнергии, фактически сложившийся в (i-1)-ом году долгосрочного периода регулирования;

,  - соответственно плановая и фактическая доля необходимой валовой выручки в (i-2)-ом году долгосрочного периода регулирования, относящейся на потребителей услуг по передаче электрической энергии, договорная схема которых предусматривает расчеты по одноставочным тарифам;

 - коэффициент корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в году i, осуществляемой в соответствии с Основами ценообразования, и определяемый в процентах.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В составе предложения на 2017 год корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» не заявлена.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В соответствии с выпиской из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76 корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы составила (-321 000,0) тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Оценка исполнения инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год проводилась Исполнителем исходя из опубликованного отчета о реализации инвестиционной программы по формам, утвержденным Приказом Минэнерго России от 24.03.2010 № 114, размещенного на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири».

Согласно данному отчету, общий фактический объем финансирования сложился на уровне 640 676,89 тыс. руб. (с НДС), в том числе за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) в сумме 466 317,92 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 465 883,17 тыс. руб.;
* прочая амортизация – 434,75 тыс. руб.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э при определении величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используется плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) на год (i-2) до его начала. В связи с этим Исполнителем в качестве плановых показателей в рамках анализа исполнения инвестиционной программы за 2015 год приняты утвержденные параметры согласно инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2012-2017 года, утвержденные приказом Минэнерго России от 05.05.2012 № 237.

В данном приказе источники финансирования инвестиционных программ отражены в целом по ПАО «МРСК Сибири» без разбивки по регионам.

Исполнителем для проведения корректного анализа исполнения инвестиционной программы за 2015 год у филиала «Омскэнерго» была запрошена информация о плановом объеме финансирования с разбивкой на тарифные и иные источники финансирования.

Согласно представленной информации, плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 05.05.2012 № 237, за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) составляет 873 768,50 тыс. руб. (без НДС).

Вместе с тем, Исполнитель отмечает, что при оценке исполнения инвестиционной программы регулирующим органом во внимание может быть принята инвестиционная программа, скорректированная и утвержденная в течение периода регулирования (2015 года) Приказом Минэнерго от 30.09.2015 № 711.

Для оценки состава и причин, сформированных по итогам реализации инвестиционной программы за 2015 год отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от утвержденного планового уровня, Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год в части тарифных источников.

В качестве плановых показателей в рамках анализа за 2015 год приняты параметры Инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2012-2017 года, утвержденные приказом Минэнерго России от 05.05.2012 № 237, а также проведен сравнительный анализ исполнения относительно плана корректировки, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.09.2015 № 711.

В связи с тем, что формами отчета об исполнении инвестиционной программы, утвержденными приказом Минэнерго России от 24.03.2010 № 114, не предусмотрена пообъектная разбивка на источники финансирования за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) и иные источники, то для корректного проведения анализа исполнения инвестиционной программы за 2015 год Исполнителем у ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» была запрошена информация в части финансирования мероприятий за счет тарифных источников в разрезе объектов по плановой величине финансирования, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.09.2015 № 711 и от 05.05.2012 № 237, а также факта финансирования.

Согласно Методическим указаниям № 98-э в расчете необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы объемы финансирования инвестиционной программы и объемы фактического исполнения инвестиционной программы учитываются без НДС.

Информация об утвержденной и фактической структуре финансирования инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» на 2015 год представлена в Приложении № 2 к данному отчету.

Исполнителем проведен сравнительный анализ фактического финансирования мероприятий с плановой величиной относительно инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 05.05.2012 № 237, и плана корректировки, утвержденного приказом Минэнерго от 30.09.2015 № 711, по результатам которого выявлено финансирование 7 проектов на сумму 6 130,40 тыс. руб. (без НДС), отсутствующие в Инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Омскэнерго»

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  (группы инвестиционных проектов) | **Факт исполнения за счет средств, полученных от оказания услуг , млн.руб. без НДС** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Реконструкция ПС с заменой ОД, КЗ 35 кВ на ПС "Надеждино" | 2,131 |
| 2 | Строительство КЛ 110 кВ "Октябрьская - Северо-Западная" | 2,805 |
| 3 | Строительство двух КЛ-10 кВ Ф.707, Ф.735 от ПС Сибзавод 110/10 кВ до РП-1 | 0,004 |
| 4 | Строительство, реконструкция сетей для осуществления ТП энергопринимающих устройств заявителей по индивидуальным проектам (20.55.1437.12 от 13.04.2012, 20.55.4673.11 от 22.02.2012, 20.55.846.12 от 05.03.2012) /от 15 до 150 кВт/ | 0,442 |
| 5 | Реконструкция оборудования отопительной мазутной котельной ПО СЭС (г.Тара) | 0,435 |
| 7 | Реконструкция СПЗ Колонийского мастерского участка (реконструкция здания конторы Колонийского участка) Калачинского РЭС Е000016867 | 0,092 |
| 8 | Приобретение электросетевого имущества СПК <Электросервис> по договору дарения 36.5500.5610.15 от 07.10.2015 | 0,220 |
|  | **Итого** | **6,130** |

Согласно п. 32 Основ ценообразования № 1178 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.

В связи с тем, что данные мероприятия не были утверждены в порядке и сроки, установленные действующим законодательством, то расходы на реализацию таких мероприятий к учету не принимаются.

Исполнителем в ходе проверки обнаружено превышение фактического финансирования по 7 мероприятиям Инвестиционной программы свыше величины средств, предусмотренных Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2015 года), и скорректированной инвестиционной программой в течение периода регулирования (2015 года) на сумму 137 156,07 тыс. руб. без НДС и 117 486,52 тыс. руб. без НДС соответственно.

Действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета в необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций данных расходов, в связи с чем расходы учитываются на уровне плановых затрат.

Данные по этим мероприятиям представлены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 № 237, тыс. руб. без НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 № 711, тыс. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5-3 | 5-4 |
| 1 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже) | 42,373 | 53,007 | 53,457 | 11,084 | 0,450 |
| 2 | Реконструкция подстанций с заменой устаревших РЗ на МПРЗА Одесская, Ачаир-Оросительная, Бакшеево | 0,703 | 4,203 | 4,203 | 3,501 | 0,000 |
| 3 | Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Такмык, Птицефабрика, Сосновская, Надеждино, Баженово-110, Карташово, Рязаны, Андреевка | 4,237 | 5,084 | 5,324 | 1,086 | 0,240 |
| 4 | Телемеханизация ПС: ПС 110 кВ Горьковская, ПС 110 кВ Дубровская, ПС 110 кВ Саргатская, ПС 110 кВ Тара (с заменой измерительных трансформаторов) | 10,169 | 13,957 | 22,724 | 12,555 | 8,767 |
| 5 | Создание каналов связи ВОЛС: ПС Саргатская- ПС Надеждинский ТПК; ПС Кировская - ПС Западная - Пс Карбышево; ПС Карбышево -опора №2 ВЛ 110 кВ С17, С18 на ПС Московка; опора №31 ВЛ 110 кВ С63 на ПС Западная - опора №29 ВЛ 110 кВ С53 на ПС Весенняя; ПС Бройлерная -опора №154 ВЛ 110 кВ С13 на ПС Густафьево; ПС Тюкалинская -Тюкалинский РЭС; ПС Птицефабрика - опора №42 ВЛ 110 кВ С6; ПС Птицефабрика -опора №1 ВЛ 110 кВ С17 на ПС Московка; ПС Стрела - ПС Копейкино - ПС Карбышевская; опора №85 ВЛ 110 кВ С53,54 на Пс Лузино - ПС Память Тельмана - ПС Азово -Азовский РЭС; ПС Александровка-ПС Шербакульская - ПС Новомарьяновская» | 1,186 | 10,554 | 10,565 | 9,379 | 0,011 |
| 6 | Оборудование, не входящее в сметы строек ОЭ | 15,678 | 10,474 | 17,065 | 1,387 | 6,591 |
| 7 | Реализация мероприятий по технологическому присоединению льготной категории заявителей до 15 кВт | 103,390 | 100,127 | 201,554 | 98,164 | 101,427 |
|  | **Итого** | **177,736** | **197,406** | **314,893** | **137,156** | **117,487** |

Выявлено 14 мероприятий, отсутствующие в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2015 год), по которым фактическое финансирование составило 109 562,49 тыс. руб. без НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной инвестиционной программе, утвержденной приказом Минэнерго от 30.09.2015 № 711.

Относительно плана Инвестиционной программы, скорректированного в течение периода регулирования (2015 года), фактическое финансирование оказалось выше на 51 572,49 тыс. руб. без НДС. Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 № 237, тыс. руб. без НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 № 711, тыс. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5-3 | 5-4 |
| 1 | Реконструкция ПС Октябрьская с заменой одного силового трансформатора, реконструкция ЗРУ 10 кВ с заменой масяляных выключателей на вакуумные, реконструкция компенсирующих устройств 10 кВ с установкой резистивных сопротивлений | - | 0,932 | 0,932 | 0,932 | 0,000 |
| 2 | Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит: Кировская, РП Азово, Стрела, Парниковая, Животновод, Карбышева, Бройлерная, Чунаевка, Власть Труда, Ачаирская оросительная, Новотроицкая-110, Надеждинский ТПК, Большой Атмас, Екатерининская, Горьковская, Октябрьская | - | 2,542 | 2,542 | 2,542 | 0,000 |
| 3 | Реконструкция ПС 110/10кВ Ингалы с монтажом панелей защит СВ-110 | - | 0,503 | 1,006 | 1,006 | 0,503 |
| 4 | Реконструкция ПС 110/10кВ "Левобережная", "Весенняя" с участием нагрузки в реализации управляющих воздействий от САОН, выполнение расчета режима электрической сети для обоснования необходимости АОСН на подстанции | - | 0,443 | 0,443 | 0,443 | 0,000 |
| 5 | Реконструкция ЛЭП 10, 35,110кВ в части доведения ширины просек до нормативной величины | - | 6,775 | 7,695 | 7,695 | 0,920 |
| 6 | Реконструкция ПС 110/10 Кировская, ВЛ-10 кВ с установкой реклоузера, строительство КЛ-10 кВ, ВЛ-10 кВ по адресу: Омская обл., Омский район, Магистральное СП | - | 11,044 | 12,003 | 12,003 | 0,959 |
| 7 | ИА МРСК Создание автоматизированной системы обнаружения, предотвращения и ликвидации последствий компьютерных атак (АСПКА) | - | 0,873 | 1,018 | 1,018 | 0,145 |
| 8 | Создание системы технических средств охраны, сбора и обработки информации по обеспечению безопасности и антитеррористической защиты городских подстанций 110/10 кВ | - | 5,211 | 10,757 | 10,757 | 5,546 |
| 9 | ИА МРСК Создание конфигурации НМА | - | 2,657 | 4,351 | 4,351 | 1,694 |
| 10 | ИА МРСК Создание баз данных НМА | - | 6,674 | 7,374 | 7,374 | 0,700 |
| 11 | Строительство ПС 35/10 кВ "Гидроузел" (№20.55.3836.10 от 13.05.2011г.) | - | 3,639 | 9,770 | 9,770 | 6,131 |
| 12 | Строительство КЛ 10 кВ и РП 10 кВ (12 ячеек) в районе ул. Кондратюка (заявки: 11000168436, 11000169072, 11000170443) | - | 4,794 | 4,794 | 4,794 | 0,000 |
| 13 | Строительство КЛ-0,4 кВ в районе улиц Менделеева и Малиновского в САО г. Омска (20.55.1428.12 от 30.03.2012) | - | 0,181 | 0,199 | 0,199 | 0,018 |
| 14 | Строительство, реконструкция электросетевых объектов в муниципальных районах Омской области для обеспечения индивидуальной жилой застройки | - | 11,722 | 46,678 | 46,678 | 34,956 |
|  | **Итого** | **0,00** | **57,990** | **109,562** | **109,562** | **51,572** |

По результатам анализа Исполнителем определено 40 инвестиционных проекта, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера, в том числе 33 проекта на сумму 215 263,56 тыс. руб. были исключены из плана финансирования на 2015 год при корректировке Инвестиционной программы, утвержденной Приказом Минэнерго от 30.09.2015 № 711. При сопоставлении фактической величины финансирования с плановой, предусмотренной Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2015 года), и скорректированной Инвестиционной программой в течение периода регулирования (2015 года), отклонение по указанным объектам составило (-662 536,39) тыс. руб. (без НДС) и (-7 096,07) тыс. руб. (без НДС) соответственно. Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 № 237, тыс. руб. без НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 № 711, тыс. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5-3 | 5-4 |
| 1 | Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ с применением СИП (ВЛ-0,4 от ТП-21 ф.3, ВЛ-0,4 от ТП-36 ф.1, ВЛ-0,4 от ТП-36 ф.3 Калачинский РЭС; ВЛ 0,4 кВ от НВ-8-7 ф.1,ф.2,ф.3 Нововаршавский РЭС; ВЛ 0,4 кВ от ТП 1-6-3, ВЛ-0,4 ТП-ТМ-1-7 Поповка Азовский РЭС; ВЛ-0,4 кВ Аз-9-7 ф.2, Аз-10-9ф.1, ВЛ-0,4 от КТП Нк-7-13 ф1,2,3 Кормиловский РЭС; ВЛ-0,4 от КТП Г-2-7 ф3 Горьковский РЭС; ВЛ-0,4 от 52П П-2-8 Павлоградский РЭС; ВЛ-0,4 СТ-4-15 р.п. Таврический; ВЛ 0,4 кВ от КТП 7 ПН-17 ф.2,КТП 7 ПН-16 Крутинский РЭС; ВЛ-0,4 кВ 5 Рс-4ф.1 Любинский РЭС; ВЛ-0,4 кВ Кр-10-9 ф.1.ф.2 Омский РЭС; ВЛ-0,4 кВ Лт-1-9 ф.1 Городской РЭС; ВЛ-0,4кВ БГ-7-2 ф1,2 Богословка Омский РЭС; ВЛ-10кВ Мр-2 Ракитинка Омский РЭС; ВЛ-0,4 от КТП Кр-5-5 ф1,ф2 Омский РЭС; КТП 160кВА Кр-5-5 Красноярка; ВЛ-0,4кв Лз-8-3 ф2 Пятилетка, КТП 10/0,4 кВ 400 кВА с.Пятилетка, ВЛ-0,4 кВ Лз-8-9 ф1,2 Пятилетка, КТП 10/0,4 400 кВА Пятилетка, ВЛ-0,4 кВ Мр-7-3 ф4 Ракитинка Городской РЭС; КТП 250 кВА Мр-7-3 Ракитинка; ВЛ 0,4 кВ от КТП 12 Из-4 ф.1,ф.2 с.Седельниково; ВЛ 0,4кВ от КТП 13 БУ 13 Б-Уки с., ВЛ-0,4 от КТП 13 БУ13 ф.1 Большеуковский РЭС; ВЛ-0,4 кв от КТП 10Бр-6 Большереченский; ВЛ-0,4 от КТП 1Лч-5 Тара; ВЛ-0,4 от КТП 24 Мр-10ф3, ВЛ-0,4 от КТП 24 Мр-9 ф2 Муромцевский РЭС) | 59,086 | 0,007 | 0,006 | -59,081 | -0,001 |
| 2 | Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Новокормиловская, Одесская, Колосовская, Калачинская, Усть-Ишимская, Дубровская, Коммунист | 0,446 | - | - | -0,446 | - |
| 3 | Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС Мангут, Моховой привал, Нижнеомская, Калачинская | 1,102 | 0,996 | 0,299 | -0,803 | -0,697 |
| 4 | Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС Розовка, Пучково, Боевая, Новорождественка, Украинка, Лесная, Медвежка, Баррикада, Бакшеево | 0,471 | 0,320 | 0,320 | -0,151 | - |
| 5 | Телемеханизация ПС: ПС 110 кВ Русская поляна, ПС 110 кВ Ачаирская Оросительная, ПС 110 кВ Надеждинский ТПК, ПС 110 кВ Амурская, ПС 110 кВ Сельская, ПС 110 кВ Калачинская, ПС 110 кВ Новокормиловская (с заменой измерительных трансформаторов) | 0,847 | 4,302 | - | -0,847 | -4,302 |
| 6 | Телемеханизация ПС: ПС 110 кВ Новая, ПС 110/35/6 кВ Восточная, ПС 110 кВ Кировская | 0,897 | 0,272 | 0,172 | -0,725 | -0,100 |
| 7 | Оборудование для GSM мониторинга ПС | 1,720 | - | - | -1,720 | - |
| 8 | Приведение системы телемеханики к требованиям НТД ПС Тара, Сельская (замена измерительных трансформаторов) | 0,203 | - | - | -0,203 | - |
| 9 | Разработка ПСД каналы связи: ПС Кировская – ПС Западная – ПС Карбышевская (21 000м); ПС Нижняя Омка – ПС Горьковское (36 000м) | 1,704 | - | - | -1,704 | - |
| 10 | Каналы связи ВОЛС: ПС Новокормиловка – ПС Густафьево (35 700м); ПС Новомарьяновская – ПС Лузино (30 000м); ПС Горьковская – ПС Дубровака (44 000м) | 36,441 | - | - | -36,441 | - |
| 11 | Реконструкция ПС Новая, Сибзавод, Куйбышевская с заменой ОД-КЗ 110 кВ на элегазовые выключатели | 29,661 | - | - | -29,661 | - |
| 12 | Реконструкция с заменой высоковольтных вводов 110 кВ на ПС Омская Нефть, Кировская, ПС Тюкалинская (2015 и 2018г.: ПС Омская Нефть: 6 шт. МВ-110 1Т; 6 шт. МВ-110 2 Т; ПС Кировская -МВ-110 С-49, 4 шт. 2019г.: ПС Кировская: 6 шт. МВ-110 С-90; ПС Тюкалинская: 4 шт. МВ-110 С-37) | 4,358 | 0,498 | - | -4,358 | -0,498 |
| 13 | Целевая программа по оснащению диспетчерских пунктов филиалов и ДЗО ОАО "МРСК Сибири" источниками независимого электроснабжения: ОДС СЭС ПО ЦУС | 0,410 | - | - | -0,410 | - |
| 14 | Реконструкция гаража Седельниковского участка Екатериненского РЭС Е000004320 | 12,712 | - | - | -12,712 | - |
| 15 | Реконструкция ОПУ ПС Омская Нефть | 0,847 | - | - | -0,847 | - |
| 16 | Реконструкция СПЗ Колонийского мастерского участка | 0,841 | - | - | -0,841 | - |
| 17 | Реконструкция РПБ Павлоградского РЭС | 1,495 | - | - | -1,495 | - |
| 18 | Реконструкция СПЗ мастерского участка Новоягодинский Знаменского РЭС Е000002186 | 7,626 | - | - | -7,626 | - |
| 19 | Реконструкция ПС с модернизацией САОН: ПС Барановская | 0,719 | - | - | -0,719 | - |
| 20 | Реконструкция ПС с заменой масляных выключателей-10 кВ на вакуум выкл. на ПС Амурская 6 шт. | 0,797 | - | - | -0,797 | - |
| 21 | Реконструкция ПС Восточная с заменой ОД-КЗ 110 кВ на элегазовые выключаели | 1,643 | - | - | -1,643 | - |
| 22 | Реконструкция подстанций с заменой устаревших РЗ на МПРЗА Новоуральская, Горьковская, Большеречье, Стрела | 8,898 | - | - | -8,898 | - |
| 23 | Реконструкция ПС Сибзавод с заменой ОД-КЗ 110 кВ на элегазовые выключаели | 29,661 | - | - | -29,661 | - |
| 24 | Реконструкция ПС 110 кВ "Сосновская" с установкой секционного выключателя 110 кВ | 3,814 | - | - | -3,814 | - |
| 25 | Разработка ПСД на реконструкцию ПС с установкой ОМП Екатериновская, Екатеринославская, Большие Уки | 0,120 | - | - | -0,120 | - |
| 26 | Разработка ПСД на реконструкцию подстанций с заменой устаревших РЗ на МПРЗА Тара, Павлоградская | 1,174 | - | - | -1,174 | - |
| 27 | Разработка ПСД на реконструкцию ПС Советская с заменой ОД-КЗ 110 кВ на элегазовые выключаели | 2,192 | - | - | -2,192 | - |
| 28 | Разработка ПСД на реконструкцию ПС Амурская с заменой ОД-КЗ 110 кВ на элегазовые выключаели | 2,192 | - | - | -2,192 | - |
| 29 | Разработка ПСД на монтаж пожарной сигнализации на объектах "Омскэнерго" | 0,292 | - | - | -0,292 | - |
| 30 | Реконструкция РПБ Одесского РЭС | 21,186 | - | - | -21,186 | - |
| 31 | Разработка ПСД на Реконструкцию ОПУ ПС Куйбышевская | 0,847 | - | - | -0,847 | - |
| 32 | Приобретение автотранспорта | 0,324 | - | - | -0,324 | - |
| 33 | Приобретение ВТ | 10,791 | - | - | -10,791 | - |
| 34 | Мероприятия по охране труда | 10,169 | - | - | -10,169 | - |
| 35 | Оборудование рабочих мест | 4,237 | - | - | -4,237 | - |
| 36 | Приборы диагностики и измерений | 16,525 | - | - | -16,525 | - |
| 37 | Приборы энергосвязь | 3,439 | - | - | -3,439 | - |
| 38 | Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС Черлакская, Оконешниковская, Крутинская, Колосовская | 0,217 | - | - | -0,217 | - |
| 39 | Строительство КЛ 110 кВ "Московка - Октябрьская" (20.5500.1307.13) | 379,833 | 0,024 | -1,474 | -381,307 | -1,498 |
| 40 | Строительство Пологрудовского участка Екатериненского РЭС | 1,919 | - | - | -1,919 | - |
|  | **Итого** | **661,859** | **6,419** | **-0,677** | **-662,536** | **-7,096** |

Также, выявлено 21 мероприятие, отсутствующие в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2015 год), на сумму 24 786,92 тыс. руб. без НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной Инвестиционной программе, утвержденной Приказом Минэнерго от 30.09.2015 № 711.

Относительно плана, утвержденного в течение периода регулирования (2015 года), фактическое финансирование оказалось меньше на (-24 800,82) тыс. руб. без НДС.

Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 № 237, тыс. руб. без НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 № 711, тыс. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5-3 | 5-4 |
| 1 | Вынос участка ВЛ-10 кВ 8ТВ на нормативное расстояние от подъезд. а/д по адресу: р.п.Тевриз, ул Урожайная (согл. 41.5500.7030.14 от 25.11.14) | - | 0,042 | - | - | -0,042 |
| 2 | Вынос уч. ВЛ-10 кВ 10Рд и 5Рд на норм рас. от под. а/д по адр: Большеук. р-н, с.Уралы, с.Чебаклы (41.5500.7089.14 от 13.01.2015) | - | 0,116 | - | - | -0,116 |
| 3 | Вынос уч. ВЛ-10 кВ 13УИ на норм. рас. от подъезд. а/д по адресу: Усть-Ишимский р-н, с.Ярково (согл. 41.5500.6671.14 от 05.11.14) | - | 0,136 | - | - | -0,136 |
| 4 | Оснащение автотранспортных средств тахографами | - | 0,436 | 0,436 | 0,436 | - |
| 5 | Создание системы контроля и управлением доступа баз ПО ВЭС, СЭС, Омского РЭС | - | 0,125 | 0,125 | 0,125 | - |
| 6 | Создание системы контроля и управления доступом на городских подстанциях 110 кВ (ПС Парниковая, ПС Центральная, ПС Сибзавод, ПС Северо-Западная, ПС Советская, ПС Западная, ПС Новая, ПС Левобережная, ПС Съездовская, ПС Весенняя, ПС Карбышево, ЗРУ и ОПУ ПС Бройлерная) | - | 0,097 | 0,097 | 0,097 | - |
| 7 | Создание системы видеонаблюдения баз ПО ВЭС, ЗЭС, СЭС Омского РЭС | - | 0,013 | 0,013 | 0,013 | - |
| 8 | Создание системы видеонаблюдения здания административного аппарата управления филиала "Омскэнерго" | - | 0,274 | 0,274 | 0,274 | - |
| 9 | Приобретение земельных участков | - | 0,618 | 0,082 | 0,082 | -0,536 |
| 10 | ИА МРСК Серверное оборудование для модернизации центра обработки данных | - | 5,908 | 5,338 | 5,338 | -0,570 |
| 11 | ИА МРСК Приобретение оборудования для выполенинея проектно-изыскательских работ ПКБ | - | 4,494 | 1,790 | 1,790 | -2,704 |
| 12 | Строительство, реконструкция электросетевых объектов по индивидуальным проектам и стандартизированным ставкам (20.5500.3824.15; 20.5500.91.15; 20.5500.7217.14; 20.5500.1272.15; 20.5500.5815.14; 20.5500.5812.14; 20.5500.7461.14; 20.5500.1036.15) | - | 0,010 | - | - | -0,010 |
| 13 | Строительство, реконструкция электросетевых объектов в муниципальных районах Омской области для обеспечения многоэтажного строительства и инфраструктуры | - | 1,400 | - | - | -1,400 |
| 14 | Вынос участка ВЛ-10 кВ 8ТВ на нормативное расстояние от подъезд. а/д по адресу: р.п.Тевриз, ул Урожайная (согл. 41.5500.7030.14 от 25.11.14) | - | 0,042 | - | - | -0,042 |
| 15 | Вынос уч. ВЛ-10 кВ 10Рд и 5Рд на норм рас. от под. а/д по адр: Большеук. р-н, с.Уралы, с.Чебаклы (41.5500.7089.14 от 13.01.2015) | - | 0,116 | - | - | -0,116 |
| 16 | Вынос уч. ВЛ-10 кВ 13УИ на норм. рас. от подъезд. а/д по адресу: Усть-Ишимский р-н, с.Ярково (согл. 41.5500.6671.14 от 05.11.14) | - | 0,136 | - | - | -0,136 |
| 17 | Оснащение автотранспортных средств тахографами | - | 0,436 | 0,436 | 0,436 | - |
| 18 | Создание системы контроля и управлением доступа баз ПО ВЭС, СЭС, Омского РЭС | - | 0,125 | 0,125 | 0,125 | - |
| 19 | Создание системы контроля и управления доступом на городских подстанциях 110 кВ (ПС Парниковая, ПС Центральная, ПС Сибзавод, ПС Северо-Западная, ПС Советская, ПС Западная, ПС Новая, ПС Левобережная, ПС Съездовская, ПС Весенняя, ПС Карбышево, ЗРУ и ОПУ ПС Бройлерная) | - | 0,097 | 0,097 | 0,097 | - |
| 20 | Создание системы видеонаблюдения баз ПО ВЭС, ЗЭС, СЭС Омского РЭС | - | 0,013 | 0,013 | 0,013 | - |
| 21 | Создание системы видеонаблюдения здания административного аппарата управления филиала "Омскэнерго" | - | 0,274 | 0,274 | 0,274 | - |
|  | **Итого** | **0,000** | **49,588** | **24,787** | **24,787** | **-24,801** |

Согласно п. 32 Основ ценообразования № 1178 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).

В ходе анализа недофинансированных мероприятий Исполнителем определены 5 инвестиционных проекта, в отношении которых плановый тарифный источник для финансирования капитальных вложений был уменьшен при корректировке Инвестиционной программы. Фактическое финансирование относительно плановой величины, утвержденной до начала периода регулирования, оказалось ниже на 23 396,44 тыс. руб. без НДС, относительно плана, утвержденного в период регулирования, фактическое финансирование превысило плановую величину на 9 869,59 тыс. руб. без НДС.

Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 №237, тыс.руб без НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 №711, тыс.руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5-3 | 5-4 |
| 1 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Новотроицкая с заменой 1 силового трансформатора 1 Т с 10МВА на 25МВА | 1,860 | 0,068 | 0,097 | -1,763 | 0,029 |
| 2 | Монтаж пожарной сигнализации (2015г.: здания и сооружения Калачинский район,Большеуковский район; Тюкалинский район. 2016г.: здания и сооружения с.Михайловка, ОПУ Ингалы, здание с .Седельниково, здание-склад-ангар пос. Муромцево, здание ПО ВЭС, здание склада ГО ПО ВЭС, здание конторы и гаража с. Хутора. 2017: здания и сооружения Азовский ннр, Тюкалинский район. 2018г.: здания и сооружения Нововаршавский район, Знаменский район. 2019г.: здания и сооружения Русско-Полянский район, Большереченский район. 2020г.: здания и сооружения Горьковский район, Таврический район) | 1,392 | 0,019 | 0,511 | -0,881 | 0,492 |
| 3 | Реконструкция СПЗ Новотроицкого участка (реконструкция здания гаража-мастерской с монтерским пунктом с. Новотроицкое) Омского РЭС Е000020838 | 1,431 | 0,111 | 0,111 | -1,320 | 0,000 |
| 4 | Транспортные средства ОЭ | 28,814 | 0,498 | 9,835 | -18,979 | 9,337 |
| 5 | ИА МРСК Прочие основные средства, не требующие монтажа | 0,675 | 0,210 | 0,222 | -0,454 | 0,012 |
|  | Итого | **34,172** | **0,906** | **10,776** | **-23,396** | **9,870** |

Таким образом, по результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2015 год относительно инвестиционной программы, утвержденной до начала периода регулирования (2015 года) выявлены 42 мероприятия, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составило 140 479,81 тыс. руб. без НДС (6 130,40+109 562,49+24 786,92). Выявлены 7 мероприятий, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 137 156,07 тыс. руб. без НДС. Обнаружено 45 мероприятий, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 685 932,83 тыс. руб. без НДС (662 536,39+23 396,44).

По результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2015 год относительно инвестиционной программы, утвержденной в течение периода регулирования (2015 года) выявлены 7 мероприятий, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составило 6 130,40 тыс. руб. без НДС. Выявлены 26 мероприятий, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 178 928,60 тыс. руб. без НДС (51 572,49+117 486,52+9 869,59). Обнаружено 28 мероприятий, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 31 896,89 тыс. руб. без НДС (24 800,82+7 096,07).

Корректировка НВВ в долгосрочном периоде регулирования, связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы осуществляется в соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э, где величина  принимается равной расчетному значению , определяемому с учетом изменения полезного отпуска по формуле (10), где:

 = 7 779 936,83 тыс. кВт.ч.;

 = 7 607 173,00 тыс. кВт.ч.;

= 5 767 460,58 тыс. руб.;

 = 5 168 269,86 тыс. руб.

На основе отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 2015 год Исполнителем сформирована величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы за 2015 год, а также результаты оценки приведены ниже.

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Обозначение** | **Значение (план, до начала периода регулирования), тыс. руб. без НДС** | **Значение (план, скорректированный в течение периода регулирования), тыс. руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2015 году |  | 748 088,90 | 312 308,74 |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 770 377,97 | 312 308,74 |
| 3 | Расчетное значение размера финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 879 217,01 | 356 431,74 |
| 4 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа) |  | 466 317,92 | 312 412,74 |
| 5 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено превышение фактического финансирования над плановым финансированием, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 137 156,07 | 178 928,60 |
| 6 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, отсутствующие в инвестиционной программе, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 140 479,81 | 6 130,40 |
| 7 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 685 932,83 | 31 896,89 |
| 8 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  | 188 682,04 | 127 353,74 |
| 9 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2017 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2015 год |  | -351 318,53 | -38 569,85 |
| 10 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2017 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2015 год с учетом пообъектного анализа |  | -587 547,27 | -200 720,23 |

В связи с отсутствием в нормативно-правовых актах четкого определения и критериев проведения пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы территориальной сетевой организации, в частности указания на необходимость применения плановых пообъектных показателей инвестиционной программы утвержденной до начала периода регулирования или скорректированной в течение периода регулирования, Исполнитель отмечает наличие риска определения корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения инвестиционной программы исходя из пообъектного анализа данных о реализации инвестиционной программы в редакции, утвержденной до начала периода регулирования.

## **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)**

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производится в соответствии с формулой 2 Методических указаний № 98-э и формулой 1 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1

base_1_287253_32770

base_1_106840_32768где

base_1_106840_32770 – обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=00C24EE7D8A7CE2464BACA73220928C089A2A67E1FC21BDA9999AD698CDA7274CD528020A9ABCA091E06572AC81EFDE71A1230B37F43340Dl035M) по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.06.2010 № 296 (зарегистрировано Минюстом России 31.08.2010, регистрационный № 18313) (далее - Методические указания по надежности и качеству);

base_1_106840_32771 – максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года: base_1_106840_32772 = 0,5%;

для 2012 года: base_1_106840_32773 = 1%;

начиная с 2013 года: base_1_106840_32774 = 2%.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» была заявлена корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг в размере 60 400,80 тыс. руб.

В обоснование величины корректировки были представлены:

* расчет корректировки НВВ на 2017 год с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг);
* отчетная информация о показателях надежности и качества за 2015 год;
* пояснительная записка к расчету фактического показателя качества оказываемых услуг за 2015 год.

Расчет корректировки по итогам 2015 года, выполненный филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», приведен в следующей таблице:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Утвержденная НВВ,**  **тыс. руб.** | **Максимальный процент корректировки НВВ (Пкор), %** | **Обобщенный показатель уровня надежности и качества (Коб)** | **Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (Кнк)** | **Сумма корректировки, тыс.руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5 = 3 \* 4** | **6 = 2 \* 5** |
| Значения показателей по итогам 2015 | 4 646 217,00 | 2% | 0,65 | 0,013 | 60 400,82 |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В соответствии с приложением № 1 к протоколу РЭК Омской области в приложении №1 к протоколу заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76 величина корректировки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составила 58 417,80 тыс. руб.

Данные для расчета корректировки в выписке из протокола заседания Правления РЭК Омской области не приводятся.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э расчет корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) осуществляется с использованием понижающего (повышающего) коэффициента, определяемого в процентах в соответствии с Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=F19DDAA4B340ADFC33A0F9A9E8D5AE6943CC39DDDAE194245E8D9B0F410C74BC39C853EC2F1F3AEA2D9421DBA0504D42CC981C0B9E41300DADXAK) 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, утвержденными приказом ФСТ России от 26.12.2010 № 254-э/1 (далее Методические указания № 254-э/1.

Согласно пункту 5 Методических указаний № 254-э/1 понижающий (повышающий) коэффициент определяется как произведение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг и максимального процента корректировки, который в соответствии с указанным пунктом составляет:

для 2011 года: base_1_106840_32772 = 0,5%;

для 2012 года: base_1_106840_32773 = 1%;

начиная с 2013 года: base_1_106840_32774 = 2%.

Таким образом, для филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» максимальный процент корректировки для 2015 года составит 2 %.

Принимая во внимание, что для филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» предыдущий долгосрочный период с 2012 года по 2017 год, значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг определяется в соответствии с пунктом 5.1.2. Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 27.11.2016 № 1256.

Рисунок 32810, (20) где:

α и ß- коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

α = 0,65 и ß = 0,35;

Kнад – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

Kкач – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг.

С использованием информации, представленной филиалом о показателях надежности и качества Исполнителем произведен расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества.

Коб = 0,65\*1+0,23\*1= 0,65

Величина повышающего коэффициента, определенного Исполнителем по пункту 5 Методических указаний № 254-э/1 составила:

КНК = 0,65\*2 % = 0,013

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества оказываемых услуг составляет:

4 521 246,90 тыс. руб.\*0,013 = 58 776,21 тыс. руб.

Отклонение от величины, корректировки, рассчитанной РЭК Омской области составляет 358,41 тыс. руб.

## **Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», проведенных Региональной энергетической комиссией Омской области при определении необходимой валовой выручки на 2017 год**

Обобщенные данные анализа обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», проведенных РЭК Омской области при определении необходимой валовой выручки на 2017 год, представлены в следующей таблице.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»тыс. руб.** | **РЭК Омской области, тыс. руб.** | **Исполнитель, тыс. руб.** | **в т.ч. расходы недоучтенные РЭК Омской области, тыс. руб.** |
| **ИТОГО величина корректировки необходимой валовой выручки, в т.ч. :** | **247 512,90** | **-233 855,65** | **-57 416,95** | **212 330,16** |
| корректировка подконтрольных расходов | 145 161,30 | 145 306,55 | 146 853,80 | 1 547,25 |
| корректировка неподконтрольных расходов | -48 804,10 | -116 580,00 | -152 471,47 | - |
| корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | 90 754,90 | 0,00 | 90 144,73 | 90 144,73 |
| корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | -321 000,00 | -200 720,23 | 120 279,77 |
| корректировка необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | 60 400,80 | 58 417,80 | 58 776,21 | 358,41 |

На основании проведенного анализа расчета корректировки необходимой валовой выручки, выполненной РЭК Омской области по итогам 2015 года, Исполнитель обращает внимание на величину необоснованно неучтенных РЭК Омской области расходов (в составе корректировок необходимой валовой выручки) в размере 212 330,16 тыс. руб.

# Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» за 2015 год в результате принятых Региональной энергетической комиссией Омской области тарифно – балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала «Омскэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Региональной энергетической комиссией Омской области

Согласно пункту 7 Основ ценообразования № 1178, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, 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. К экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

Согласно выписке из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76, РЭК Омской области был произведен расчет расходов по итогам 2015 года, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+») или полученного избытка (со знаком «–») в соответствии с Методическими указаниями № 98-э (Bi).

РЭК Омской области при тарифном регулировании 2017 года учтен финансовый результат – убыток по виду деятельности «Передача электрической энергии» за 2015 год в размере 68 597,80 тыс. руб., определенный исходя из выручки по данным бухгалтерского учета и расходов на осуществление регулируемой деятельности, определенных с учетом Методических указаний, на основании пункта 7 Основ ценообразования.

Согласно выписке из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76, РЭК Омской области определены следующие показатели (корректировки) по итогам 2015 года:

* корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета – 145 306,6 тыс. руб.;
* корректировка с учетом надежности и качества – 58 417,80 тыс. руб.;
* корректировка неподконтрольных расходов – (-116 580,10) тыс. руб.;
* корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (-321 000,00) тыс. руб.

При тарифном регулировании 2017 года РЭК Омской области было произведено изъятие средств по итогам деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2015 год в размере 135 126.60 тыс. руб., в том числе неиспользованная амортизация в размере (-193 670,90) тыс. руб. и недовозмещенный потребителю излишне полученный доход с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии в размере 58 544,30 тыс. руб.

Расчет величины амортизации, подлежащей изъятию, в выписке из протокола заседания Правления РЭК Омской области от 29.12.2016 № 76 не приводится.

Согласно пункту 27 Основ ценообразования № 1178 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.

Согласно проведенному анализу, амортизационные отчисления, учтенные в НВВ 2015 года для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» в качестве источника финансирования мероприятий инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 05.05.2012 № 237, составили 427,09 млн. руб.

Фактическое финансирование мероприятий ИПР в 2015 году за счет источника «Амортизация» составило 465,88 млн. руб., что выше утвержденного показателя на 38,79 млн. руб.

На основании проведенного анализа Исполнитель обоснованно полагает, что РЭК Омской области произведено необоснованное изъятие средств в размере 193 670,90 тыс. руб. из НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго», утвержденной на 2017 год.

Исполнителем проведен анализ плановых и фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» за 2015 год, а также проведена оценка причин отклонения товарной выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» от передачи электрической энергии от прогнозных значений.

Сравнительный анализ фактических расходов филиала «Омскэнерго» за 2015 год и расходов, учтенных при формировании НВВ 2017 года, представлен в следующей таблице.

| **Наименование показателя** | **ТБР 2015, тыс. руб.** | **Факт 2015 согласно данным отчетности, тыс. руб.** | **Отклонение (факт-план)** | | **Компенсация/корректировки, предусмотренные в 2017 году по итогам 2015 года, тыс. руб.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **абсолютное** | **%** | **РЭК** | **наименование** | **Исполнителем** |
| **Подконтрольные расходы, всего, в т.ч.:** | **1 809 413,10** | **1 738 292,70** | **-71 120,40** | **-4%** | **145 306,55** | корректировка подконтрольных расходов | **146 853,80** |
| расходы на оплату труда | 1 151 658,70 | 1 178 112,10 | 26 453,40 | 2% |
| **Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:** | **2 858 370,79** | **2 723 674,56** | **-134 696,22** | **-5%** |  | корректировка неподконтрольных расходов | **-152 471,47** |
| выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | 213 915,20 | 241 077,16 | 27 161,96 | 13% |
| **Экономически обоснованные расходы, не учтенные в предыдущем периоде регулирования/экономически необоснованные расходы** | **-146 537,20** | **-311590,90** | **-165 053,70** | **113%** | **-76 708,80** | корректировка по исполнению ИП, корректировка по надежности и качеству, перераспределение средств, итоги прошлых периодов | **306 968,57** |
| **НВВ на содержание\*)** | **4 521 246,68** | **4 150 376,36** | **-370 870,32** | **-8%** |  |  |  |
| Поступление в сеть, млн. кВтч | 8 873,41 | 8 798,93 | -74,48 | -1% |  |  |  |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии, млн. кВтч | 689,51 | 635,05 | -54,46 | -8% |  |  |  |
| Цена покупки потерь, руб./МВтч | 1 258,01 | 1 662,44 | 404,43 | 32% |  |  |  |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, тыс. руб. | 867 412,90 | 1 055 740,50 | 188 327,60 | 22% | **0,00** | корректировка по полезному отпуску и ценам | **90 144,73** |
| **НВВ собственная (без ТСО)** | **5 388 659,58** | **5 206 116,86** | **-182 542,72** | **-3%** | **68 597,75** |  | **391 495,63** |
| Расходы на оплату услуг ТСО | 220 651,57 | 221 886,20 | 1 234,63 | 1% |  |  |  |
| **НВВ котловая (расчетная)** | **5 609 311,16** | **5 428 003,06** | **-181 308,09** | **-3%** |  |  |  |
| **Товарная (котловая) выручка** | **5 609 311,16** | **5 168 269,90** | **-441 041,26** | **-8%** |  |  |  |
| Полезный отпуск, млн. кВтч | 7 780,00 | 7 607,17 | -172,83 | -2% |  |  |  |
| Средний тариф, руб/МВтч | 720,991 | 679,394 | -41,60 | -6% |  |  |  |

В 2015 году наблюдается снижение фактических подконтрольных расходов относительно утвержденных на 4 %. При этом, наблюдается рост расходов на оплату труда (2 %).

Корректировка подконтрольных расходов в соответствии с действующим законодательством не предусматривает учет фактически сложившихся расходов, а определяется с учетом отклонения по условным единицам и индексам потребительских цен, соответственно, компенсация превышения расходов по оплате труда происходит за счет экономии по другим статьям расходов.

Принимая во внимание, что фактические индексы потребительских цен, выше плановых значений 2015 года, в состав НВВ 2017 года регулирующим органом была включена величина корректировки подконтрольных расходов в размере 146 306,55 тыс. руб.

Фактические неподконтрольные расходы 2015 года сложились также в меньшем размере (-5 %) относительно утвержденного показателя, что обусловлено, в основном, снижением по статье «Прибыль на развитие» (утверждено на 2015 год – 321 000,00 тыс. руб., факт – 0,00 тыс. руб.).

Расчетная фактическая собственная выручка на содержание (сумма по расходам) сложилась 2015 году на 182 542,72 тыс. рублей ниже утвержденной величины за счет снижения полезного отпуска на 172,83 млн. кВт.ч.

Величина недополученной товарной выручки за 2015 год, составила 441 041,26 тыс. руб. (отклонение между утвержденной котловой выручкой и фактической выручкой).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2015 год - натуральные показатели по отпуску** | | | **Выручка 2015 ТБР, тыс. руб.** | | | **Выручка 2015 факт, тыс. руб.** | | | **Отклонение** |
| **(факт – ТБР),** |
| **план - млн. кВтч** | **факт - млн. кВтч** | **откл. млн. КВтч** | **1 полугодие 2015** | **2 полугодие 2015** | **Год** | **1 полугодие 2015** | **2 полугодие 2015** | **Год** | **тыс. руб.** |
| **Всего** | **7 779 936,83** | **7 607 170,00** | **-172 766,83** | **2 633 128,23** | **2 976 182,92** | **5 609 311,16** | **0,00** | **0,00** | **5 168 269,90** | **-441 041,26** |
| Прочие потребители | 4 785 818,50 |  |  | 1 838 448,39 | 2 077 295,01 | 3 915 743,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *ВН* | *3 180 078,00* |  |  | *1 090 146,30* | *1 282 624,17* | *2 372 770,47* |  |  | *0,00* | *0,00* |
| *СН1* | *141 315,00* |  |  | *46 508,75* | *54 073,81* | *100 582,56* |  |  | *0,00* | *0,00* |
| *СН2* | *1 224 593,00* |  |  | *563 757,69* | *558 856,92* | *1 122 614,61* |  |  | *0,00* | *0,00* |
| *НН* | *239 832,50* |  |  | *138 035,65* | *181 740,10* | *319 775,75* |  |  | *0,00* | *0,00* |
| Население | 772 463,33 |  |  | 375 601,89 | 344 396,86 | 719 998,75 |  |  | 0,00 | 0,00 |
| ТСО по инд. тарифам | 2 221 655,00 |  |  | 419 077,95 | 554 491,05 | 973 569,00 |  |  | 0,00 | 0,00 |
| нагрузочные потери |  | | | | | | | |  |  |
| Данная величина плановой товарной выручки на 2015 год указаны в соответствии с представленной филиалом в СО 6.2376/0 (Ф№ 2.28). Детальный анализ причин сложившихся отклонений фактических величин относительно утвержденных в рамках работы по экспертизе принятых регулирующими органами тарифно – балансовых решений на 2015,2016 год не представляется возможным, в представленных формах информация о факте за предыдущие годы отсутствует. | | | | | | | | | | |
|
|

# Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Региональной энергетической комиссией Омской области при принятии тарифно-балансового решения на 2018 год

Приказом Минэнерго России от 28.12.2017 № 30@ утверждена инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири» на 2018 – 2022 годы и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 г. № 1043, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471.

В течение периода регулирования (2018 года) Приказом Минэнерго от 20.12.2018 № 25@ утверждена инвестиционная программа на 2019 – 2023 годы и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2017 № 30@.

Источники финансирования инвестиционной программы на 2018 год

| **Источники финансирования на 2018 год** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 28.12.2017 № 30@, тыс. руб. с НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 20.12.2018 № 25@, тыс. руб. с НДС** |
| --- | --- | --- |
| **Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II)** | **956 892,68** | **1 138 578,00** |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **956 892,68** | **932 478,00** |
| прибыль от продажи электрической энергии (мощности) | 260 000,00 | 213 100,00 |
| прибыль от технологического присоединения | 6 499,00 | 6 300,00 |
| **Амортизация основных средств всего** | 544 427,00 | 660 808,00 |
| амортизация, учтенная в тарифах | 544 427,00 | 570 808,00 |
| недоиспользованная амортизация прошлых лет |  | 90 000,00 |
| Возврат налога на добавленную стоимость | 145 966,68 | 52 270,00 |
| Прочие собственные средства |  |  |
| **Привлеченные средства, всего, в том числе:** | **0,00** | **206 100,00** |
| Кредиты |  | 206 100,00 |
| Прочие привлеченные средства |  |  |

Плановый объем финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) согласно утвержденного Приказа Минэнерго от 28.12.2017 №30 на 2018 год сложился на уровне 804 427,00 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 544 427,00 тыс. руб.;
* прибыль, направляемая на инвестиции – 260 0000,00 тыс. руб.

Плановый объем финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) согласно утвержденного Приказа Минэнерго от 20.12.2018 №25@ на 2018 год составил 873 908,00 тыс. руб. (с НДС) или 740 600,00 (без НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 483 735,59 тыс. руб.;
* недоиспользованная амортизация прошлых лет – 76 271,19 тыс. руб.;
* прибыль на капитальные вложения – 180 593,22 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Оценка исполнения Инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Омксэнерго» за 2018 год проводилась Исполнителем исходя из опубликованного отчета о реализации Инвестиционной программы по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Минэнерго от 25.04.2018 № 320, размещенного на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири» и Портале Государственных услуг РФ.

Согласно данному отчету, общий фактический объем финансирования сложился на уровне 1 377 394,00 тыс. руб. (с НДС), в том числе за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) в сумме 1 096 622,00 тыс. руб. (с НДС) или 929 340,67 (с НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 548 755,08 тыс. руб.;
* недоиспользованная амортизация прошлых лет – 76 270,34 тыс. руб.;
* прибыль, направляемая на инвестиции – 304 315,25 тыс. руб.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э при определении величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используется плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) на год (i-2) до его начала, то есть план, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 № 30@.

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что при оценке исполнения инвестиционной программы регулирующим органом во внимание может быть принята скорректированная относительно указанной в отчете о реализации инвестиционной программы величина использования собственных тарифных источников - с учетом анализа фактического использования источников финансирования на реализацию инвестиционных проектов, предусмотренных согласно плану утвержденной (скорректированной) в установленном порядке инвестиционной программы приказом Минэнерго от 20.12.2018 № 25@.

Для оценки состава и причин отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от планового финансирования, предусмотренного Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода регулирования (2018 года), и скорректированной инвестиционной программой в течение периода регулирования (2018 года), Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» за 2018 год.

В связи с тем, что РЭК Омской области определяет величину финансирования ИПР с учетом выпадающих доходов по п.87 и рассматривает их исполнение отдельно в корректировке неподконтрольных расходов Исполнитель руководствуясь положениями пунктами 32, 87 Основ ценообразования № 1178 о двойном учете при определении корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с исполнением (неисполнением) инвестиционной программы не берет в расчет объекты, связанные со строительством «последней мили» энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт.

Согласно Методическим указаниям № 98-э в расчете необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы объемы финансирования инвестиционной программы и объемы фактического исполнения инвестиционной программы учитываются без НДС.

Информация об утвержденном и фактическом финансировании инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 2017 год представлена в Приложении № 3 к данному отчету.

По итогам проверки отчетов и проведения сравнительного анализа фактического финансирования мероприятий с плановой величиной относительно инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2017 № 30@, и скорректированной Инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго от 20.12.2018 № 25@, Исполнителем выявлено финансирование 30 проектов на сумму 62 875,42 тыс. руб. (без НДС), отсутствующие в Инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Омскэнерго»:

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Факт финансирования за счет средств, полученных от оказания услуг , млн. руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Строительство БКТП-10/0,4 кВ, мощностью 10 МВА и КЛ-10 кВ, протяженностью 7,626 км, КЛ-0,4 кВ, протяженностью 0,724 км для ООО "Газпром Инвестгазификация" г. Омск | G\_1275\_ОЭ | 32,007 |
| 2 | Модернизация цифровых каналов связи на участке: ПС "Кировская" - ПС "Западная" - ПС "Карбышево" (ВОЛС 21 км) в Омской области | I\_1340\_ОЭ | 0,005 |
| 3 | Модернизация цифровых каналов связи на участке: ПС "Московка" - ПС "Карбышево" (ВОЛС 16 км ) в Омской области | I\_1340.2\_ОЭ | 0,579 |
| 4 | Модернизация цифровых каналов связи на участке: ПС "Весенняя" - ПС "Западная" (ВОЛС 4 км) в Омской области | I\_1340.3\_ОЭ | 0,403 |
| 5 | Реконструкция (переустройство) ВЛ-10кВ Кн-5 Омский р.,а/д Калинино-Новая-Евтушенко по согл.41.5500.3473.18 | I\_1351\_вн\_ОЭ | 0,119 |
| 6 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Из-6 протяжённостью 2,3 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Екатерининском районе Омской области. | I\_1339.4\_ОЭ | 0,064 |
| 7 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Бр-17 протяжённостью 3,9 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Большереченском районе Омской области. | I\_1339.31\_ОЭ | 1,514 |
| 8 | Реконструкция ВЛ-10кВ Кб-2313 протяжённостью 8,5 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Городском районе Омской области. | I\_1338.7\_ОЭ | 0,167 |
| 9 | Реконструкция (переустройство) ВЛ-10кВ 4С р.п. Саргатское по согл.41.5500.4037.17 | F\_1345\_вн\_ОЭ | 0,051 |
| 10 | Реконструкция ВЛ-10кВ Чн-3 протяжённостью 31,6 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Городском районе Омской области. | I\_1338.3\_ОЭ | 10,188 |
| 11 | Переустройство ВЛ 10 кВ по адресу Омская область Тарский м.р. г. Тара по соглашению о переустройстве от 24.04.2018 №41.5500.14218 | I\_1351\_ОЭ | 0,020 |
| 12 | Рек пер-во ВЛ 10 кВ НП-4 по сог 4287.18 | I\_1356\_вн\_ОЭ | 0,254 |
| 13 | Реконструкция (переустр-во) ВЛ-0,4 кВ от КТП Нк -9-28 ф.1 р.п.Кормиловка по согл. 41.5500.5290.17 | F\_1344\_вн\_ОЭ | 0,025 |
| 14 | Рек ВЛ-10кВ фидер Ао-4 по согл:4195.18 | I\_1352\_вн\_ОЭ | 0,100 |
| 15 | Рек ВЛ-10кВ КН-5 ППР Луч по согл 37018 Омский р-н,Калининское с/п | I\_1353\_вн\_ОЭ | 0,104 |
| 16 | Рек ВЛ-10кВ КР-7, ВЛ-0,4кВ сог 36818 Крутинска | I\_1354\_вн\_ОЭ | 0,044 |
| 17 | Рек ВЛ-10кВ от 6Ек, ВЛ-0,4кВ сог 3664.18 Щербак Екатеринославка-Шахат | I\_1355\_вн\_ОЭ | 0,307 |
| 18 | Реконструкция 2х ВЛ-10 кв, ВЛИ-0,4кВ Омский р-н, сп Красноярское, п. Аист по согл. 41.5500.5358.16 Капустина | F\_1290\_вн\_ОЭ | 0,940 |
| 19 | Реконструкция (переустройство) ВЛ 0,4кВ от КТП 1Ул-3 ф.2, ВЛ-10кВ 1Ул , Большереченский р., д.Черналы автомобильной дороги Уленкуль-Каракуль по согл.56.5500.4288.18 | I\_1348\_вн\_ОЭ | 0,150 |
| 20 | Реконструкция (переустройство) ВЛ-0,4кВ от КТП 8Щ-22 ф.1, Шербакульский р., д. Большевасильевка автомобильной дороги «Шербакуль – Бабеж» – Больше-Васильевка по согл.41.5500.3521.18 | I\_1349\_вн\_ОЭ | 0,154 |
| 21 | Реконструкция (переустройство) ВЛ-0,4кВ ф1 от КТП 7Ск-15 Москаленский р., а.Илеуш, а/д Алексеевка-Илеуш по согл.41.5500.3360.18 | I\_1350\_вн\_ОЭ | 0,034 |
| 22 | Модернизация ВЛ-10 кВ НО-6 с установкой реклоузеров 1 шт. в Нижнеомском районе Омской области. | I\_1321.3\_ОЭ | 0,151 |
| 23 | Покупка оборудования для GSM мониторинга ПС -110/35кВ в Калачинском, Русско-Полянском, Москаленском, Тюкалинском, Крутинском, Омском, Усть-Ишимском, Екатерининском, Большереченском, Муромцевском и Тевризском районах Омской области | F\_54\_ОЭ | 0,734 |
| 24 | ИА МРСК Дооборудование с целью модернизации корпоративной мультисервисной сети в составе 4 единиц: Маршрутизатор с пакетом голосовых функций (включая 80 вызовов в транке), пакетом расширенного функционала передачи данных - 1 шт; 2-портовый модуль интерфейсов E1/T1/PRI/VE1 - 1 шт.; 64-канальный голосовой DSP модуль - 1 шт.; 4-портовый модуль 1000BASE-RJ45-L3 Ethernet - 1 шт. | H\_79\_ОЭ | 1,442 |
| 25 | Покупка спутниковых терминалов и оборудования усиления сигнала мобильной связи (10 телефонов Iridium 9575 Extreme, 1 комплект усиления сигнала Picocell E900/1800/2000 SX20) для организации резервной связи в труднодоступных районах, с целью оснащения бригад ОВБ и линейных бригад в ПО | H\_69\_ОЭ | 1,205 |
| 26 | Покупка бригадного автомобиля с телескопической стрелой и пятиместной кабиной - 4 единицы | I\_75.5\_ОЭ (а) | 6,520 |
| 27 | ИА МРСК Покупка комплекса записи диспетчерских переговоров (для оперативно-диспетчерской группы, оперативно-диспетчерской службы, центра управления сетями), в составе: (системный блок ПК, 4 цифровых линии, 1 x регистратор речевой на 4 канала ISDN, 1 x адаптер для подключения радиостанций, 1 x адаптер интерфейса, 1 x адаптер интерфейса DECT) | H\_81\_ОЭ | 3,658 |
| 28 | Покупка зарядных станций для электромобилей (4шт., Mode 4 - 1шт, Mode 3 - 3шт ), ПО ЗЭС, ПО СЭС | I\_1346\_ОЭ | 0,359 |
| 29 | ИА МРСК Создание автоматизированных систем управления производственными процессами: система управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования (КИСУ ТОРО); система управления финансово-хозяйственной деятельностью | F\_77\_ОЭ | 0,056 |
| 30 | ИА МРСК НИОКР Разработка унифицированных железобетонных грибовидных фундаментов повышенной долговечности для опор ВЛ35-110кВ по ПУЭ-12 | I\_1400\_ОЭ | 1,519 |
| 4 | Строительство БКТП-10/0,4 кВ, мощностью 10 МВА и КЛ-10 кВ, протяженностью 7,626 км, КЛ-0,4 кВ, протяженностью 0,724 км для ООО "Газпром Инвестгазификация" г. Омск | G\_1275\_ОЭ | 32,007 |
| 5 | Модернизация цифровых каналов связи на участке: ПС "Кировская" - ПС "Западная" - ПС "Карбышево" (ВОЛС 21 км) в Омской области | I\_1340\_ОЭ | 0,005 |
| 6 | Модернизация цифровых каналов связи на участке: ПС "Московка" - ПС "Карбышево" (ВОЛС 16 км ) в Омской области | I\_1340.2\_ОЭ | 0,579 |
| 7 | Модернизация цифровых каналов связи на участке: ПС "Весенняя" - ПС "Западная" (ВОЛС 4 км) в Омской области | I\_1340.3\_ОЭ | 0,403 |
| 8 | Реконструкция (переустройство) ВЛ-10кВ Кн-5 Омский р.,а/д Калинино-Новая-Евтушенко по согл.41.5500.3473.18 | I\_1351\_вн\_ОЭ | 0,119 |
| 9 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Из-6 протяжённостью 2,3 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Екатерининском районе Омской области. | I\_1339.4\_ОЭ | 0,064 |
| 10 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Бр-17 протяжённостью 3,9 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Большереченском районе Омской области. | I\_1339.31\_ОЭ | 1,514 |
| 11 | Реконструкция ВЛ-10кВ Кб-2313 протяжённостью 8,5 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Городском районе Омской области. | I\_1338.7\_ОЭ | 0,167 |
| 12 | Реконструкция (переустройство) ВЛ-10кВ 4С р.п. Саргатское по согл.41.5500.4037.17 | F\_1345\_вн\_ОЭ | 0,051 |
| 13 | Реконструкция ВЛ-10кВ Чн-3 протяжённостью 31,6 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Городском районе Омской области. | I\_1338.3\_ОЭ | 10,188 |
| 14 | Переустройство ВЛ 10 кВ по адресу Омская область Тарский м.р. г. Тара по соглашению о переустройстве от 24.04.2018 №41.5500.14218 | I\_1351\_ОЭ | 0,020 |
| 15 | Рек пер-во ВЛ 10 кВ НП-4 по сог 4287.18 | I\_1356\_вн\_ОЭ | 0,254 |
| 16 | Реконструкция (переустр-во) ВЛ-0,4 кВ от КТП Нк -9-28 ф.1 р.п.Кормиловка по согл. 41.5500.5290.17 | F\_1344\_вн\_ОЭ | 0,025 |
| 17 | Рек ВЛ-10кВ фидер Ао-4 по согл:4195.18 | I\_1352\_вн\_ОЭ | 0,100 |
| 18 | Рек ВЛ-10кВ КН-5 ППР Луч по согл 37018 Омский р-н,Калининское с/п | I\_1353\_вн\_ОЭ | 0,104 |
| 19 | Рек ВЛ-10кВ КР-7, ВЛ-0,4кВ сог 36818 Крутинска | I\_1354\_вн\_ОЭ | 0,044 |
| 20 | Рек ВЛ-10кВ от 6Ек, ВЛ-0,4кВ сог 3664.18 Щербак Екатеринославка-Шахат | I\_1355\_вн\_ОЭ | 0,307 |
| 21 | Реконструкция 2х ВЛ-10 кв, ВЛИ-0,4кВ Омский р-н, сп Красноярское, п. Аист по согл. 41.5500.5358.16 Капустина | F\_1290\_вн\_ОЭ | 0,940 |
| 22 | Реконструкция (переустройство) ВЛ 0,4кВ от КТП 1Ул-3 ф.2, ВЛ-10кВ 1Ул , Большереченский р., д.Черналы автомобильной дороги Уленкуль-Каракуль по согл.56.5500.4288.18 | I\_1348\_вн\_ОЭ | 0,150 |
| 23 | Реконструкция (переустройство) ВЛ-0,4кВ от КТП 8Щ-22 ф.1, Шербакульский р., д. Большевасильевка автомобильной дороги «Шербакуль – Бабеж» – Больше-Васильевка по согл.41.5500.3521.18 | I\_1349\_вн\_ОЭ | 0,154 |
| 24 | Реконструкция (переустройство) ВЛ-0,4кВ ф1 от КТП 7Ск-15 Москаленский р., а.Илеуш, а/д Алексеевка-Илеуш по согл.41.5500.3360.18 | I\_1350\_вн\_ОЭ | 0,034 |
| 25 | Модернизация ВЛ-10 кВ НО-6 с установкой реклоузеров 1 шт. в Нижнеомском районе Омской области. | I\_1321.3\_ОЭ | 0,151 |
| 26 | Покупка оборудования для GSM мониторинга ПС -110/35кВ в Калачинском, Русско-Полянском, Москаленском, Тюкалинском, Крутинском, Омском, Усть-Ишимском, Екатерининском, Большереченском, Муромцевском и Тевризском районах Омской области | F\_54\_ОЭ | 0,734 |
| 27 | ИА МРСК Дооборудование с целью модернизации корпоративной мультисервисной сети в составе 4 единиц: Маршрутизатор с пакетом голосовых функций (включая 80 вызовов в транке), пакетом расширенного функционала передачи данных - 1 шт; 2-портовый модуль интерфейсов E1/T1/PRI/VE1 - 1 шт.; 64-канальный голосовой DSP модуль - 1 шт.; 4-портовый модуль 1000BASE-RJ45-L3 Ethernet - 1 шт. | H\_79\_ОЭ | 1,442 |
| 28 | Покупка спутниковых терминалов и оборудования усиления сигнала мобильной связи (10 телефонов Iridium 9575 Extreme, 1 комплект усиления сигнала Picocell E900/1800/2000 SX20) для организации резервной связи в труднодоступных районах, с целью оснащения бригад ОВБ и линейных бригад в ПО | H\_69\_ОЭ | 1,205 |
| 29 | Покупка бригадного автомобиля с телескопической стрелой и пятиместной кабиной - 4 единицы | I\_75.5\_ОЭ (а) | 6,520 |
| 30 | ИА МРСК Покупка комплекса записи диспетчерских переговоров (для оперативно-диспетчерской группы, оперативно-диспетчерской службы, центра управления сетями), в составе: (системный блок ПК, 4 цифровых линии, 1 x регистратор речевой на 4 канала ISDN, 1 x адаптер для подключения радиостанций, 1 x адаптер интерфейса, 1 x адаптер интерфейса DECT) | H\_81\_ОЭ | 3,658 |
|  | **Итого** |  | **62,875** |

Согласно п. 32 Основ ценообразования № 1178 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.

В связи с тем, что данные мероприятия не были утверждены в порядке и сроки, установленные действующим законодательством, то расходы на реализацию таких мероприятий к учету не принимаются.

Исполнителем в ходе проверки обнаружено превышение фактического финансирования по 5 мероприятиям Инвестиционной программы свыше величины средств, предусмотренных Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2018 года), и скорректированной инвестиционной программой в течение периода регулирования (2018 года).

Отклонение по указанным объектам составило 49 621,56 тыс. руб. (без НДС) и 42 900,45 тыс. руб. (без НДС) соответственно.

Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Центральная" (замена силового трансформатора 1х31,5 МВА на 1х40 МВА). | H\_7\_ОЭ | 6,000 | 35,350 | 35,350 | 29,350 | 0,000 |
| 2 | Реконструкция ПС с заменой устройств АЧР на микропроцессорные с функцией блокировки на ПС 110 /35/10 кВ Нововаршавская, Сибирская Оросительная, Копейкино, Пристанская-110, Ачаирская Оросительная, ПС 110/10 кВ Барановская, Октябрьская, Центральная, Съездовская, Куйбышевская, Карбышево, Советская, Сибзавод | F\_114\_ОЭ | 8,345 | 8,845 | 13,443 | 5,099 | 4,598 |
| 3 | Модернизация системы телемеханики: ПС 110/10 кВ Новая (2017г.), ПС 110/35/6 кВ Восточная (2018г.), ПС 110/10 кВ Кировская (2018г.) | F\_50\_ОЭ | 12,900 | 6,687 | 13,715 | 0,815 | 7,029 |
| 4 | Строительство, реконструкция электросетевых объектов в муниципальных образованиях Омской области для обеспечения жилья и социально значимых объектов | F\_1616\_ОЭ | 60,169 | 40,364 | 68,104 | 7,935 | 27,740 |
| 5 | Покупка навигационной системой спутникового мониторинга с целью оснащения автотранспорта и спецтехники филиала в количестве 252 ед. | H\_68\_ОЭ | 3,472 | 6,360 | 9,894 | 6,422 | 3,534 |
|  | Итого |  | 90,885 | 97,606 | 140,507 | 49,622 | 42,900 |

Выявлено 37 мероприятий, отсутствующих в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2018 год), по которым фактическое финансирование составило 158 064,41 тыс. руб. без НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной инвестиционной программе, утвержденной приказом Минэнерго от 20.12.2018 № 25@.

Относительно плана Инвестиционной программы, скорректированного в течение периода регулирования (2018 года), фактическое финансирование оказалось выше на 86 552,16 тыс. руб. без НДС. Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 № 30@, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 20.12.2018 № 25@, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (ТПиР) | Г | - | 2,647 | 3,580 | 3,580 | 0,933 |
| 2 | Строительство КЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Омская ТЭЦ-4 I,II цепь (С-29, С-30), протяженностью 3,415 км, для выдачи мощности Т-120 Омского филиала ОАО «ТГК-11», структурного подразделения ТЭЦ-3 в электрические сети ПАО «МРСК Сибири» с реконструкцией ВЛ-110 С-29,С-30, протяженностью 0,182 км | F\_101\_ОЭ | - | 0,925 | 1,027 | 1,027 | 0,102 |
| 3 | Реконструкция ПС - 110/35/10 "Новоуральская" с заменой масляных выключателей ВМТ-110 на элегазовые выключатели ВГТ-110 (3шт) | I\_1323\_ОЭ | - | 0,593 | 6,849 | 6,849 | 6,256 |
| 4 | Техперевооружение ПС 110/35/10 кВ Новоуральская с модернизацией системы оперативного постоянного тока (СОПТ) | I\_1341.2\_ОЭ | - | 0,269 | 1,491 | 1,491 | 1,222 |
| 5 | Модернизация системы телемеханики: ПС 110/35/10 кВ Тюкалинская | I\_52\_ОЭ | - | 0,125 | 0,142 | 0,142 | 0,017 |
| 6 | Модернизация системы телемеханики: ПС 110/35/10 кВ Сельская (с заменой измерительных трансформаторов) | I\_48.4\_ОЭ | - | 1,956 | 2,044 | 2,044 | 0,088 |
| 7 | Модернизация каналов связи ВОЛС: ПС 110/35/10 кВ Саргатская- ПС 110/10 кВ Надеждинский ТПК, протяженность 60 км; | I\_56.5\_ОЭ | - | 3,323 | 3,342 | 3,342 | 0,019 |
| 8 | Модернизация главной понизительной подстанции ПС 110/10 кВ Сибзавод в части благоустройства территории (973 кв.м.) и создания системы видеонаблюдения (4 видеокамеры) по адресу г. Омск ул. Красный путь, 89 | F\_8888\_ОЭ | - | 1,814 | 2,055 | 2,055 | 0,241 |
| 9 | Реконструкция ВЛ 6-110 кВ в части доведения ширины просек (1827,6 га) до нормативной величины в районах Омской области | I\_1319\_ОЭ | - | 5,714 | 24,976 | 24,976 | 19,262 |
| 10 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Нз-16 протяжённостью 7,5 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Муромцевском районе Омской области. | I\_1339.24\_ОЭ | - | 0,050 | 0,199 | 0,199 | 0,149 |
| 11 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. БУ-11 протяжённостью 3,3 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Большеуковском районе Омской области. | I\_1339.38\_ОЭ | - | 1,285 | 3,186 | 3,186 | 1,902 |
| 12 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. ТСК-5 протяжённостью 1,3 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Тевризском районе Омской области. | I\_1339.43\_ОЭ | - | 0,508 | 1,143 | 1,143 | 0,636 |
| 13 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Бя-14 протяжённостью 1,3 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Тевризском районе Омской области. | I\_1339.44\_ОЭ | - | 0,508 | 1,250 | 1,250 | 0,742 |
| 14 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. МБ-2 протяжённостью 17,85 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Усть-Ишимском районе Омской области. | I\_1339.50\_ОЭ | - | 0,095 | 1,086 | 1,086 | 0,991 |
| 15 | Реконструкция ВЛ-10кВ Сд-9 протяжённостью 11,6 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Городском районе Омской области. | I\_1338.23\_ОЭ | - | 4,845 | 9,609 | 9,609 | 4,764 |
| 16 | Реконструкция ВЛ-10 кВ СМ-3 протяжённостью 2,161 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Нижнеомском районе Омской области. | I\_1337.6\_ОЭ | - | 0,880 | 1,284 | 1,284 | 0,404 |
| 17 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Р-4 протяжённостью 2,24 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Горьковском районе Омской области. | I\_1337.10\_ОЭ | - | 0,577 | 0,794 | 0,794 | 0,217 |
| 18 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Г-21 протяжённостью 0,92 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Горьковском районе Омской области. | I\_1337.14\_ОЭ | - | 0,303 | 0,525 | 0,525 | 0,222 |
| 19 | Реконструкция ВЛ-10 кВ ТВ-6 протяжённостью 4,7 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Таврическом районе Омской области. | I\_1337.22\_ОЭ | - | 1,551 | 3,383 | 3,383 | 1,832 |
| 20 | Реконструкция ВЛ-10 кВ МЗ-3 протяжённостью 2,27 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Калачинском районе Омской области. | I\_1337.29\_ОЭ | - | 0,116 | 0,148 | 0,148 | 0,033 |
| 21 | Реконструкция ВЛ-10 кВ ОРЛ-5 протяжённостью 8,703 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Калачинском районе Омской области. | I\_1337.30\_ОЭ | - | 3,190 | 3,572 | 3,572 | 0,382 |
| 22 | Реконструкция ВЛ-10 кВ БО-6 протяжённостью 9,528 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Нововаршавском районе Омской области. | I\_1337.56\_ОЭ | - | 2,311 | 2,569 | 2,569 | 0,258 |
| 23 | Реконструкция ВЛ-10 кВ НК-2 протяжённостью 2,5 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Кормиловском районе Омской области. | I\_1337.64\_ОЭ | - | 0,825 | 1,273 | 1,273 | 0,448 |
| 24 | Реконструкция ВЛ-10 кВ П-3 протяжённостью 1,173 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Павлоградском районе Омской области. | I\_1337.72\_ОЭ | - | 0,457 | 0,736 | 0,736 | 0,280 |
| 25 | Модернизация системы контроля и управления доступом на ПС 110/10 кВ Сибзавод | I\_61.5\_ОЭ | - | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,000 |
| 26 | Модернизация системы контроля и управления доступом на ПС 110/10 кВ Съездовская | I\_61.12\_ОЭ | - | 0,347 | 0,347 | 0,347 | 0,000 |
| 27 | Реконструкция ПС 35/10 кВ Красноярская с заменой силовых трансформаторов 2\*5.6 на 2\*10МВА, установка 2-х ячеек 10 кВ | F\_19\_ОЭ | - | 0,320 | 20,553 | 20,553 | 20,233 |
| 28 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Сургутская" с заменой трансформаторов 2х25 МВА, заменой оборудования ОРУ-110 кВ, 35 кВ, ЗРУ-10 кВ и общеподстанционного пункта управления (№20.4000.266.10 от 03.11.2010) | F\_222\_ОЭ | - | 13,647 | 35,691 | 35,691 | 22,044 |
| 29 | Покупка оборудования связи и телемеханики: точки доступа -27 шт., антенны - 8 шт., активное сетевое оборудование - 28 шт., маршрутизаторы - 7 шт., коммутаторы - 10 шт., базовые станции - 1 шт. | I\_57\_ОЭ | - | 0,606 | 0,767 | 0,767 | 0,161 |
| 30 | Покупка ИБП для оборудования телемеханики: источники питания - 17 шт., Блок питания УЭП 2-3 -5 шт., Силовой модуль бесперебойного питания - 1шт. | I\_57.2\_ОЭ | - | 0,121 | 0,251 | 0,251 | 0,130 |
| 31 | Покупка сопутствующего оборудования для оборудовнаия связи и телемеханики: Сервер доступа - 1 шт., Комплект оповещения - 2 шт., Ноутбук - 1шт., Система голосового меню - 1шт., Идентификатор - 1 шт., Шкаф телемеханики - 1шт., Шкаф телекоммуникационный - 5 шт., Радиошлюз - 1 шт. | I\_57.3\_ОЭ | - | 0,273 | 0,340 | 0,340 | 0,067 |
| 32 | Покупка бригадного автомобиля - 53 единицы | I\_75.3\_ОЭ (а) | - | 9,608 | 9,638 | 9,638 | 0,030 |
| 33 | Покупка бурильно-крановой машины -9 ед | I\_75.3\_ОЭ (б) | - | 4,027 | 4,027 | 4,027 | 0,000 |
| 34 | Покупка мотопомп - 3 шт. | I\_76.2\_ОЭ (в) | - | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,000 |
| 35 | Покупка робота - тренажера - 10 шт. | I\_76.4\_ОЭ (в) | - | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 0,000 |
| 36 | Покупка камер сушильных - 20 шт. | I\_76.7\_ОЭ (в) | - | 1,145 | 1,145 | 1,145 | 0,000 |
| 37 | Покупка бригадного автомобиля с допол. кабиной 4х4 - 15 единиц | I\_75\_ОЭ (а) | - | 4,591 | 7,079 | 7,079 | 2,488 |
|  | **Итого** |  | **-** | **71,512** | **158,064** | **158,064** | **86,552** |

По результатам анализа Исполнителем определено 37 инвестиционных проекта, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера, в том числе 29 проектов на сумму 142 823,24 тыс. руб. были исключены из плана финансирования на 2018 год при корректировке Инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25@. При сопоставлении фактической величины финансирования с плановой, предусмотренной Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2018 года), и скорректированной Инвестиционной программой в течение периода регулирования (2018 года), отклонение по указанным объектам составило (-227 584,37) тыс. руб. (без НДС) и (-5 111,74) тыс. руб. (без НДС) соответственно.

Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 № 30@, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 20.12.2018 № 25@, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ Сибзавод с заменой трансформаторов 2х40 МВА (замена ячеек и выключателей в количестве 29 шт) | F\_8888\_ОЭ | 5,461 | - | - | -5,461 | 0,000 |
| 2 | Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС 110/10 кВ Знаменская, Кутузовская, ПС 35/10 кВ Мясокомбинат, ПС 110/35/10 кВ Новолюбинская, Большие Уки, Моховой Привал, Крутинская, ПС 110/35/6 кВ Бердниково | F\_47\_ОЭ | 0,626 | 0,626 | 0,225 | -0,401 | -0,401 |
| 3 | Реконструкция трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ, расположенных в г. Омске с оборудованием охранной сигнализацией Городского РЭС, ПО ЗЭС, филиала ОАО «МРСК Сибири»-«Омскэнерго | F\_122\_ОЭ | 0,500 | - | - | -0,500 | 0,000 |
| 4 | Реконструкция с установкой дуговых защит ПС 110/10 кВ Шипицино, Евгащино, Заливино, ПС 110/35/10 кВ Избышево, Исаковская, ПС 35/10 кВ Буняковка, Желанное, Лукьяновка | F\_46\_ОЭ | 6,763 | 3,817 | 2,940 | -3,823 | -0,877 |
| 5 | Реконструкция ЛЭП 10/35/110кВ в части доведения ширины просек (553,5 Га) до нормативной величины в Азовском, Омском, Называевском, Саргатском, Тарском, Знаменском, Большеуковском, Усть-Ишимском, Муромцевском, Большереченском, Калачинском,Горьковском, Тевризском, Тюкалинском, Крутинском, Седельниковском районах Омской области | F\_6\_ОЭ | 21,301 | 6,687 | 6,517 | -14,784 | -0,170 |
| 6 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с установкой секционирующей ячейки на ВЛ-10 кВ ф. 20 Усть-Ишимский район Омской области | F\_36\_ОЭ | 1,139 | 1,139 | 0,984 | -0,155 | -0,155 |
| 7 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ, протяженностью 17,891 км с применением СИП, заменой опор в Калачинском районе: ВЛ-0,4 кВ Кл-2-2 ф.1; ВЛ-0,4кВ Кл-2-14 ф.2; ВЛ-0,4кВ Кл-3-4 ф.1; ВЛ-0,4кВ СО-2-1 ф-2; ВЛ-0,4 кВ от ТП-36 ф1; ВЛ-0,4 кВ от ТП-36 ф3 ; ВЛ-0,4 кВ ТП-26, фидер 1,2 | G\_1239\_ОЭ | 4,988 | - | - | -4,988 | 0,000 |
| 8 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, протяженностью 2,812 км с применением СИП, заменой опор в Павлоградском районе: ВЛ-0,4 кВ от КТП Лг-3-1;ВЛ-0,4 кВ от КТП П-2-8 | G\_1245\_ОЭ | 2,899 | - | - | -2,899 | 0,000 |
| 9 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ, протяженностью 5,014 км с применением СИП, заменой опор в Таврическом районе: ВЛ-0,4 кВ Ст-3-20 ф.1; ВЛ-0,4 кВ Кпк13-4 ф.2; ВЛ-0,4 кВ СТ-4-15 | G\_1247\_ОЭ | 3,850 | - | - | -3,850 | 0,000 |
| 10 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ, протяженностью 6,060 км с применением СИП, заменой опор в Омском районе: ВЛ-0,4кВ ф.2 Лз-8-3, ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП Бг-7-2 д. Богословка; с. Петровка ВЛ-0,4 кВ ф.1 Лт-1-9. | G\_1250\_ОЭ | 3,175 | - | - | -3,175 | 0,000 |
| 11 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ, протяженностью 5,056 км с применением СИП, заменой опор в Азовском районе: ВЛ-0,4 кВ Аз-9-7 ф-2 (с. Привальное), Аз-10-9, Аз-9-7; (с. Привальное), Аз-10-9 ф.1 | G\_1237\_ОЭ | 5,220 | - | - | -5,220 | 0,000 |
| 12 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, протяженностью 2,940 км с применением СИП, заменой опор в Горьковском районе: ВЛ-0,4 кВ Г-21-6 ф-2; ВЛ-0,4 кВ КТП Г-2-7 фидер 3 | G\_1238\_ОЭ | 4,355 | - | - | -4,355 | 0,000 |
| 13 | Реконструкция и строительство ВЛ 10-0,4 кВ с установкой 32 шт. реклоузеров в Омском, Калачинском, Тарском районах Омской области | F\_1313\_ОЭ | 5,000 | - | - | -5,000 | 0,000 |
| 14 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, протяженностью 5,990 км с применением СИП, заменой опор в Тарском районе: ВЛ-0,4 кВ ф.6 КТП 1Лч-22; ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП 4Т-63; ВЛ-0,4 кВ от КТП 1Лч-5, г. Тара | G\_1261\_ОЭ | 4,059 | - | - | -4,059 | 0,000 |
| 15 | Реконструкция общеподстанционного пункта управления ПС 110/35/10 кВ Усть-Ишим | F\_125\_ОЭ | 0,800 | - | - | -0,800 | 0,000 |
| 16 | Реконструкция здания 0,4 кВ Седельниково Екатериненского РЭС | F\_93\_ОЭ | 15,551 | 0,779 | 0,008 | -15,543 | -0,770 |
| 17 | Модернизация системы периметральной сигнализации подстанций 110/10 кВ «Сибзавод», «Съездовская», «Парниковая» филиала ОАО «МРСК Сибири»-«Омскэнерго» | F\_64\_ОЭ | 0,300 | - | - | -0,300 | 0,000 |
| 18 | Модернизация системы видеонаблюдения подстанций 110/10 кВ «Советская», «Западная», «Новая», «Левобережная», «Съездовская», «Карбышево», «Бройлерная», «Парниковая» филиала ОАО «МРСК Сибири»-«Омскэнерго» | F\_63\_ОЭ | 0,500 | - | - | -0,500 | 0,000 |
| 19 | Модернизация каналов связи ВОЛС: ПС 110/35/10 кВ Саргатская- ПС 110/10 кВ Надеждинский ТПК; ПС 110/10 кВ Кировская - ПС 110/10 кВ Западная - ПС 110/10 кВ Карбышево; ПС 110/10 кВ Карбышево -опора №2 ВЛ 110 кВ С17, С18 на ПС 110/35/10 кВ Московка; опора №31 ВЛ 110 кВ С63 на ПС 110/10 кВ Западная - опора №29 ВЛ 110 кВ С53 на ПС 110/10 кВ Весенняя; ПС 110/35/10 кВ Бройлерная -опора №154 ВЛ 110 кВ С13; ПС 110/35/10 кВ Тюкалинская -Тюкалинский РЭС; ПС 110/35/10 кВ Птицефабрика - опора №43 ВЛ 110 кВ С6; ПС 110/35/10 кВ Птицефабрика -опора №1 ВЛ 110 кВ С17; ПС 110/10 кВ Стрела - ПС 110/35/10 Копейкино - ПС 110/10 Карбышево; опора №85 ВЛ 110 кВ С53,54 на ПС 35/0,4 кВ Лузино - ПС 110/10 кВ Память Тельмана - ПС 110/35/10 кВ Азово - Азовский РЭС; ПС 35/10 кВ Александровка-ПС 110/35/10 кВ Шербакульская - ПС 110/35/10 кВ Новомарьяновская; ПС 110/35/10 кВ Новомарьяновская-ПС 35/0,4 кВ Лузино» | F\_56\_ОЭ | 2,484 | - | - | -2,484 | 0,000 |
| 20 | Модернизация системы видеонаблюдения баз ПО ВЭС, ЗЭС, СЭС, Омского РЭС | F\_62\_ОЭ | 2,573 | - | - | -2,573 | 0,000 |
| 21 | Строительство ПС 110/10 кВ Кристалл (2х40 МВА) с частичным переводом нагрузки с ПС 110/10 кВ "Энтузиастов" | F\_1\_ОЭ | 3,000 | - | - | -3,000 | 0,000 |
| 22 | Строительство ПС 110/10 кВ Семиреченская (2х40 МВА) с переводом нагрузки с ПС 110/10 кВ «Кировская» | F\_108\_ОЭ | 2,478 | - | - | -2,478 | 0,000 |
| 23 | Строительство ВЛ 110 кВ Екатеринославская - Полтавская, протяженностью 45 км, с реконструкцией ПС 110/35/10 кВ Екатеринославская | F\_100\_ОЭ | 6,222 | - | - | -6,222 | 0,000 |
| 24 | Строительство двухцепной КЛ 110 кВ протяженностью 3,5 км, ВОЛС (3,5 км) от КВЛ 110 кВ Омская – ТЭЦ-3 – Омская ТЭЦ-4 I, II цепь с отпайками до ПС 110/10 кВ Кристалл | H\_58\_ОЭ | 1,180 | - | - | -1,180 | 0,000 |
| 25 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Карбышево" (замена 2х16 на 2х25 МВА) | H\_3\_ОЭ | 6,700 | 1,160 | 0,893 | -5,807 | -0,267 |
| 26 | Реконструкция ПС 110/10 кВ территориально производственного комплекса "Надеждинский" с заменой трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА , строительством ВЛ-35 кВ, протяженностью 7,5 км и переводом подстанции на класс напряжения 110/35/10 кВ | F\_3333\_ОЭ | 1,999 | - | - | -1,999 | 0,000 |
| 27 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ПС 110/10 кВ "Левобережная" (с установкой третьего трансформатора 1х40 МВА). | H\_21\_ОЭ | 6,300 | - | - | -6,300 | 0,000 |
| 28 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ПС 110/10 кВ "Куйбышевская" (замена 2х40 на 2х63 МВА). | H\_4\_ОЭ | 8,300 | - | - | -8,300 | 0,000 |
| 29 | Проектно-изыскательские работы по реконструкции ПС 110/10 кВ "Новая" (замена 2х40 на 2х63 МВА) | H\_5\_ОЭ | 6,279 | - | - | -6,279 | 0,000 |
| 30 | Покупка КЛ 110 кВ, протяженностью 13,872 км "Прибрежная" - "Фрунзенская" | F\_50000\_ОЭ | 273,617 | 231,842 | 230,150 | -43,467 | -1,692 |
| 31 | Покупка бригадных автомобилей (ОЭ) - 91 ед.: бригадный автомобиль с допол.кабиной 4х4 - 14.ед.техники, автомобиль бортовой -10 ед.техники, бригадный автомобиль - 50 ед.техники, бригадный автомобиль (микроавтобус) - 13 ед.техники, бригадный автомобиль с телескопической стрелой и пятиместной кабиной - 4 ед.техники | F\_75\_ОЭ (а) | 14,890 | - | - | -14,890 | 0,000 |
| 32 | Покупка электролаборатории и прочей спецтехники (ОЭ) - 50 ед.: автокран г/п 16 тонн - 3 ед. техники, самосвал - 3 ед.техники, бурильно-крановая машина -9 ед.техники, мотобуксировщик -3 ед.техники, автомобиль грузовой с КМУ - 1 ед. техники, машина многофунциональная - 1 ед., полуприцеп - 3 ед.техники, снегоход - 2 ед.техники, прицеп-роспуск -1 ед. техники, кран автомобильный - 2 ед.техники, прицеп со специализированным кузовом - 1 ед.техники, экскаватор одноковшовый -1 ед.техники, полуприцеп-тяжеловоз -1 ед.техники, прицеп для перевозки грузов и самоходной техники -5 ед.техники, бригадный автомобиль -4 ед.техники, гусеничный снегоболотоход - 1 ед.техники, снегоход + сани -5 компл.техники, седельный тягач -1 ед.техники, полуприцеп-цистерна -1 ед.техники, трактор -1 ед.техники, экскаватор цепной -1 ед.техники, экскаватор одноковшовый - погрузчик универсальный -1 ед.техники | F\_75\_ОЭ (б) | 16,074 | - | - | -16,074 | 0,000 |
| 33 | Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (ОЭ) - 125 ед.: аппарат автоматический АТВ - 3 шт., устройство измерительное параметров релейной защиты - 2 шт., тепловизор - 28 шт., тепловизор 60 -1 шт., установка вакуумная фильтровальная - 3 шт., стальной набор НГ - 1 шт., трассоискатель - 1 шт., цифровой рефлектометр - 1 шт., фотометр фотоэлектрический - 1 шт., миллиометр - 6 шт., прибор высоковольтный испытательный -7 шт., дальномер -4 шт., мотобур -4 шт., измеритель параметров ЗУ - 6 шт., измерительный комплекс КДЗ-2 -1 шт., измеритель параметров трансформаторов -7 шт., прибор измерительный -2 шт., быстровозводимая опора - 4 шт., лаборатория передвижная -1 шт., виброанализатор -1 шт., кондуктометр - 1 шт., стенд высоковольтный стационарный 50М - 5 шт., прибор измерительный-1 - 3 шт., передвижная электротехническая лаборатория - 2 шт., прибор для контроля тока утечки - 3 шт., анализатор загрязнений жидкостей - 1 шт., линейный измеритель состояния деревянных одностоечных опор - 5 шт., стенд высоковольтный стационарный - 2 шт., прибор регистрации и анализа - 3 шт., прибор контроля выключателей - 3 шт., мегаомметр -3 шт., испытательный диодный аппарат - 6 шт., устройство долива жидкости - 4 шт. | F\_76\_ОЭ (а) | 14,351 | - | - | -14,351 | 0,000 |
| 34 | Покупка оборудования связи, ИТ-оборудования (ОЭ) - 102 ед.: устройство доступа к портам -1 шт., многофункциональное устройство - 30 шт., коммутатор управляемый 2 уровня - 3шт., плата центрального процессора - 10 шт., проектор - 2 шт., сканер широкоформатный - 1 шт., скоростное многофункциональное устройство - 1 шт., коммутатор АС -4 шт., шкаф для оборудования -2 шт., комплекс записи переговоров - 29 шт., комплекс БП - 15 шт., абонентский терминал системы спутниковой связи-4 шт. | F\_76\_ОЭ (б) | 5,401 | - | - | -5,401 | 0,000 |
| 35 | Покупка генераторов, электрических двигателей и станции, прочего оборудования хозяйтсвенных нужд (ОЭ) - 53 ед.: генератор дизельный - 11 шт., робот - тренажер - 10 шт., лодочный мотор - 5шт., ножницы гильотинные - 1 шт., беспилотный летательный аппарат - 2 шт.,мотопомпа - 3 шт., фильтр - 1 шт., камера сушильная - 20 шт. | F\_76\_ОЭ (в) | 9,185 | - | - | -9,185 | 0,000 |
| 36 | Покупка оборудования связи и телемеханики для установки на ПС 110/35/10 кВ Азовского РЭС, Большереченского РЭС, Большеуковского РЭС, линейно-аппаратный зал ЗЭС, ПС 110/35/10 кВ Дубровка, мастерского участка Новоуральский, Городского РЭС | F\_57\_ОЭ | 1,000 | - | - | -1,000 | 0,000 |
| 37 | ИА МРСК Покупка серверного оборудования для модернизации центра обработки данных - 53 ед. (2016: 4 ед. Коммутатор, 5 ед. Сервер, 11 ед. Сервер хранения данных, 1 ед. Сервер-лезвие, 2 ед. Система хранения, 1 ед. Стойка 2017: 1 ед. ИБП, создание инженерной инфраструктуры; 2018: 1ед СХД 40Тб, 5 ед. Блейд северов; 2019: 1 ед. Система резервного копирования; 2020: 4 ед. SAN коммутатора, 5 ед. Блейд северов; 2021: 2 ед. Сетевых коммутатора, 2ед. Сервера; 2022: 6 ед. ИБП, 2ед. Сервера) | F\_74\_ОЭ | 2,826 | 2,826 | 2,047 | -0,779 | -0,779 |
|  | **Итого** |  | **471,348** | **248,875** | **243,764** | **-227,584** | **-5,112** |

Также, выявлено 93 мероприятия, отсутствующие в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2018 год), на сумму 100 231,36 тыс. руб. без НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной Инвестиционной программе, утвержденной Приказом Минэнерго от 20.12.2018 № 25@.

Относительно плана, утвержденного в течение периода регулирования (2018 года), фактическое финансирование оказалось меньше на (-144 494,25) тыс. руб. без НДС. Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25@, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Северо-Западная". (замена 2х25 на 2х40МВА) | F\_9\_ОЭ | - | 21,120 | 20,591 | 20,591 | -0,529 |
| 2 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Тара с установкой УШР | F\_14\_ОЭ | - | 5,488 | 5,111 | 5,111 | -0,377 |
| 3 | Реконструкция ПС 110/10 кВ Октябрьская с заменой одного силового трансформатора 40 МВА, реконструкция ЗРУ 10 кВ с заменой 5 шт. масляных выключателей на вакуумные | F\_12\_ОЭ | - | 5,488 | - | 0,000 | -5,488 |
| 4 | Техперевооружение ПС 110/6 кВ Омская Нефть с модернизацией системы оперативного постоянного тока (СОПТ) | I\_15.21\_ОЭ | - | 1,284 | - | 0,000 | -1,284 |
| 5 | Техперевооружение ПС 110/35/10 кВ Саргатская, с модернизацией системы оперативного постоянного тока (СОПТ) | I\_1341.3\_ОЭ | - | 0,955 | 0,047 | 0,047 | -0,908 |
| 6 | Техперевооружение ПС 110/10 кВ Шухово с модернизацией системы оперативного постоянного тока (СОПТ) | I\_1341.5\_ОЭ | - | 1,971 | 0,186 | 0,186 | -1,785 |
| 7 | Техперевооружение ПС 110/35/10 кВ Тара с модернизацией системы оперативного постоянного тока (СОПТ) | I\_15.9\_ОЭ | - | 3,284 | 0,841 | 0,841 | -2,443 |
| 8 | Техперевооружение ПС 110/35/10 кВ Сельская с модернизацией системы оперативного постоянного тока (СОПТ) | I\_15.10\_ОЭ | - | 0,657 | - | 0,000 | -0,657 |
| 9 | Техперевооружение ПС 110/35/10 кВ Саргатская с модернизацией системы оперативного постоянного тока (СОПТ) | I\_15.12\_ОЭ | - | 0,164 | - | 0,000 | -0,164 |
| 10 | Техперевооружение ПС 110/35/10 кВ Горьковская с модернизацией системы оперативного постоянного тока (СОПТ) | I\_1341\_ОЭ | - | 2,793 | 0,065 | 0,065 | -2,728 |
| 11 | Реконструкция ТП-10/0,4 кВ 4Н-1 Называевского РЭС с установкой АВР-0,4 кВ для Называевской центральной районной больницы | H\_60\_ОЭ | - | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,000 |
| 12 | Модернизация системы телемеханики: ПС 110/10 кВ Птицефабрика | I\_53\_ОЭ | - | 0,125 | 0,066 | 0,066 | -0,059 |
| 13 | Модернизация системы телемеханики: ПС 110/10 кВ Ачаирская | I\_54\_ОЭ | - | 0,125 | 0,059 | 0,059 | -0,066 |
| 14 | Модернизация цифровых каналов связи на участках:ПС "Сургутская" - ПС "Гидроузел" (ВОЛС 9,5 км); ПС "Сургутская" - КРК (ВОЛС 10,1 км); ПС "Сургутская" - ТЭЦ-4 (ВОЛС 11,2 км); ПС "Сургутская" - ТЭЦ-3 (ВОЛС 4,7 км) в Омской области | I\_1340.10\_ОЭ | - | 0,744 | 0,042 | 0,042 | -0,702 |
| 15 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Зн-7 протяжённостью 6,9 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Знаменском районе Омской области. | I\_1339.13\_ОЭ | - | 1,483 | 0,132 | 0,132 | -1,351 |
| 16 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Кл-8 протяжённостью 7,6 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Колосовском районе Омской области. | I\_1339.15\_ОЭ | - | 1,500 | 1,168 | 1,168 | -0,332 |
| 17 | Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Кл-5 протяжённостью 5,9 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Колосовском районе Омской области. | I\_1339.16\_ОЭ | - | 1,000 | 0,663 | 0,663 | -0,337 |
| 18 | Реконструкция распределительных сетей от ПС 35/10 кВ Омская Городского РЭС ПО ЗЭС (с применением телеуправляемых разъединителей и выключателей нагрузки, организацией каналов связи и др. элементов повышения наблюдаемости эл. сетей) | I\_1322\_ОЭ | - | 0,500 | 0,484 | 0,484 | -0,016 |
| 19 | Реконструкция ВЛ-10кВ Бр-18 протяжённостью 26,04 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Омском районе Омской области. | I\_1338.5\_ОЭ | - | 2,542 | - | 0,000 | -2,542 |
| 20 | Реконструкция ВЛ-10кВ Чн-2 протяжённостью 18 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Городском районе Омской области. | I\_1338.8\_ОЭ | - | 4,030 | - | 0,000 | -4,030 |
| 21 | Реконструкция ВЛ-10 кВ О-9 протяжённостью 6,535 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Оконешниковском районе Омской области. | I\_1337\_ОЭ | - | 2,574 | 1,919 | 1,919 | -0,655 |
| 22 | Реконструкция ВЛ-10 кВ ЧК-3 протяжённостью 5,61 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Черлакском районе Омской области. | I\_1337.14\_ОЭ | - | 1,722 | 0,342 | 0,342 | -1,381 |
| 23 | Реконструкция ВЛ-10 кВ БА-2 протяжённостью 2,99 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Черлакском районе Омской области. | I\_1337.18\_ОЭ | - | 1,261 | 0,937 | 0,937 | -0,324 |
| 24 | Реконструкция ВЛ-10 кВ ТТ-9 протяжённостью 6,23 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Черлакском районе Омской области. | I\_1337.19\_ОЭ | - | 1,886 | 0,181 | 0,181 | -1,706 |
| 25 | Реконструкция ВЛ-10 кВ И-7 протяжённостью 4,71 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Черлакском районе Омской области. | I\_1337.20\_ОЭ | - | 1,267 | 0,926 | 0,926 | -0,341 |
| 26 | Реконструкция ВЛ-10 кВ АЗ-2 протяжённостью 2,623 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Азовском районе Омской области. | I\_1337.51\_ОЭ | - | 0,866 | 0,058 | 0,058 | -0,808 |
| 27 | Реконструкция ВЛ-10 кВ АЗ-15 протяжённостью 2,2 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Азовском районе Омской области. | I\_1337.53\_ОЭ | - | 0,726 | 0,052 | 0,052 | -0,674 |
| 28 | Реконструкция ВЛ-10 кВ НК-7 протяжённостью 12,5 км. с заменой опор и неизолированного провода на СИП-3 в Кормиловском районе Омской области. | I\_1337.65\_ОЭ | - | 3,279 | 0,975 | 0,975 | -2,304 |
| 29 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, протяженностью 2,400 км с применением СИП, заменой опор в Тюкалинском районе: ВЛ-0,4 кВ 3Тк-12 ф.1; ВЛ-0,4 кВ от планируемой ТП 10/0,4 кВ ф.1 3Тк-15; ВЛ-0,4 кВ от планируемой ТП 10/0,4 кВ ф.2 3Тк-15; ВЛ-0,4 кВ от планируемой ТП 10/0,4 кВ ф.3 3Тк-15; ВЛ-0,4 кВ от планируемой ТП 10/0,4 кВ ф.4 3Тк-15 | G\_1252\_ОЭ | - | 0,305 | 0,304 | 0,304 | 0,000 |
| 30 | Модернизация ВЛ-10 кВ О-9 с установкой реклоузеров 1 шт. в Оконешниковском районе Омской области. | I\_1321\_ОЭ | - | 1,043 | 0,198 | 0,198 | -0,845 |
| 31 | Модернизация ВЛ-10 кВ ЧК-5 с установкой реклоузеров 1 шт. в Черлакском районе Омской области. | I\_1321.8\_ОЭ | - | 1,186 | 0,252 | 0,252 | -0,934 |
| 32 | Модернизация ВЛ-10 кВ СТ-8 с установкой реклоузеров 3 шт. в Таврическом районе Омской области. | I\_1321.13\_ОЭ | - | 3,560 | 0,632 | 0,632 | -2,928 |
| 33 | Модернизация ВЛ-10 кВ ОФ-1 с установкой реклоузеров 1 шт. в Калачинском районе Омской области. | I\_1321.14\_ОЭ | - | 1,186 | 0,352 | 0,352 | -0,834 |
| 34 | Модернизация ВЛ-10 кВ ОС-7 с установкой реклоузеров 1 шт. в Калачинском районе Омской области. | I\_1321.15\_ОЭ | - | 1,186 | 0,239 | 0,239 | -0,947 |
| 35 | Модернизация ВЛ-10 кВ ВЛ-1 с установкой реклоузеров 3 шт. в Калачинском районе Омской области. | I\_1321.19\_ОЭ | - | 1,290 | 0,152 | 0,152 | -1,138 |
| 36 | Модернизация ВЛ-10 кВ Т-2 с установкой реклоузеров 4 шт. в Калачинском районе Омской области. | I\_1321.23\_ОЭ | - | 3,833 | 0,819 | 0,819 | -3,013 |
| 37 | Модернизация ВЛ-10кВ Бр-9 с установкой реклоузеров 4 шт. в Омском районе Омской области. | I\_1321.45\_ОЭ | - | 2,555 | 0,588 | 0,588 | -1,967 |
| 38 | Модернизация ВЛ-10кВ Пш-3 с установкой реклоузеров 2 шт. в Омском районе Омской области. | I\_1321.46\_ОЭ | - | 2,657 | 0,264 | 0,264 | -2,393 |
| 39 | Модернизация ВЛ-10кВ Чн-3 с установкой реклоузеров 2 шт. в Городском районе Омской области. | I\_1321.47\_ОЭ | - | 2,373 | 0,326 | 0,326 | -2,047 |
| 40 | Модернизация ВЛ-10кВ Ан-3 с установкой реклоузеров 2 шт. в Омском районе Омской области. | I\_1321.48\_ОЭ | - | 2,373 | 0,279 | 0,279 | -2,094 |
| 41 | Модернизация ВЛ-10кВ Ач-9 с установкой реклоузеров 2 шт. в Омском районе Омской области. | I\_1321.49\_ОЭ | - | 2,373 | 0,369 | 0,369 | -2,004 |
| 42 | Модернизация ВЛ-10кВ Пт-1 с установкой реклоузеров 1 шт. в Городском районе Омской области. | I\_1321.53\_ОЭ | - | 1,186 | 0,219 | 0,219 | -0,967 |
| 43 | Модернизация ВЛ-10кВ Чн-2 с установкой реклоузеров 2 шт. в Городском районе Омской области. | I\_1321.60\_ОЭ | - | 2,373 | 0,471 | 0,471 | -1,902 |
| 44 | Модернизация ВЛ-10кВ Пл-3 с установкой реклоузеров 1 шт. в Полтавском районе Омской области. | I\_1321.75\_ОЭ | - | 1,186 | 0,178 | 0,178 | -1,008 |
| 45 | Модернизация ВЛ-10кВ Сд-9 с установкой реклоузеров 1 шт. в Городском районе Омской области. | I\_1321.77\_ОЭ | - | 1,186 | 0,226 | 0,226 | -0,959 |
| 46 | Модернизация ВЛ 10 кВ Из1-Из12 с установкой реклоузеров 1 шт. в Екатерининском районе Омской области. | I\_1321.80\_ОЭ | - | 1,186 | - | 0,000 | -1,186 |
| 47 | Модернизация ВЛ 10 кВ Ня-10 с установкой реклоузеров 1 шт. в Знаменском районе Омской области. | I\_1321.81\_ОЭ | - | 1,186 | 0,288 | 0,288 | -0,897 |
| 48 | Модернизация ВЛ 10 кВ Нз-16 с установкой реклоузеров 1 шт. в Муромцевском районе Омской области. | I\_1321.85\_ОЭ | - | 1,186 | - | 0,000 | -1,186 |
| 49 | Модернизация ВЛ 10 кВ Кд-1 с установкой реклоузеров 1 шт. в Муромцевском районе Омской области. | I\_1321.87\_ОЭ | - | 1,186 | 0,265 | 0,265 | -0,920 |
| 50 | Модернизация ВЛ 10 кВ Т-1 с установкой реклоузеров 6 шт. в Тарском районе Омской области. | I\_1321.88\_ОЭ | - | 3,908 | 0,486 | 0,486 | -3,422 |
| 51 | Модернизация ВЛ 10 кВ Т-2а с установкой реклоузеров 3 шт. в Тарском районе Омской области. | I\_1321.90\_ОЭ | - | 1,290 | - | 0,000 | -1,290 |
| 52 | Модернизация ВЛ 10 кВ Тл-4 с установкой реклоузеров 3 шт. в Тарском районе Омской области. | I\_1321.93\_ОЭ | - | 1,374 | - | 0,000 | -1,374 |
| 53 | Модернизация ВЛ 10 кВ Лч-1 с установкой реклоузеров 4 шт. в Тарском районе Омской области. | I\_1321.94\_ОЭ | - | 1,252 | - | 0,000 | -1,252 |
| 54 | Модернизация ВЛ 10 кВ Лч-7 с установкой реклоузеров 2 шт. в Тарском районе Омской области. | I\_1321.95\_ОЭ | - | 1,328 | 0,270 | 0,270 | -1,058 |
| 55 | Модернизация ВЛ 10 кВ Чк-5 с установкой реклоузеров 2 шт. в Тарском районе Омской области. | I\_1321.96\_ОЭ | - | 1,374 | - | 0,000 | -1,374 |
| 56 | Модернизация ВЛ 10 кВ Зл-1 с установкой реклоузеров 5 шт. в Тарском районе Омской области. | I\_1321.97\_ОЭ | - | 2,529 | - | 0,000 | -2,529 |
| 57 | Модернизация ВЛ 10 кВ УИ-20 с установкой реклоузеров 1 шт. в Усть-Ишимском районе Омской области. | I\_1321.100\_ОЭ | - | 1,186 | - | 0,000 | -1,186 |
| 58 | Модернизация технического учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций 10(6) / 0,4 кВ , 1 095 точки учета | I\_1325\_ОЭ | - | 47,631 | 19,298 | 19,298 | -28,333 |
| 59 | Реконструкция РПБ Русско-Полянского РЭС | F\_94\_ОЭ | - | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,000 |
| 60 | Модернизация системы контроля и управления доступом на ПС 110/10 кВ Советская | I\_61.4\_ОЭ | - | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,000 |
| 61 | Модернизация системы контроля и управления доступом на ПС 110/10 кВ Западная | I\_61.6\_ОЭ | - | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,000 |
| 62 | Модернизация системы контроля и управления доступом на ПС 110/10 кВ Новая | I\_61.7\_ОЭ | - | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,000 |
| 63 | Модернизация системы контроля и управления доступом на ПС 110/10 кВ Левобережная | I\_61.8\_ОЭ | - | 0,317 | 0,317 | 0,317 | 0,000 |
| 64 | Модернизация системы контроля и управления доступом на ПС 110/10 кВ Весенняя | I\_61.9\_ОЭ | - | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,000 |
| 65 | Модернизация системы контроля и управления доступом ЗРУ и общеподстанционного пункта управления ПС 110/35/10 кВ Бройлерная | I\_61.11\_ОЭ | - | 0,139 | 0,139 | 0,139 | 0,000 |
| 66 | Модернизация системы периметральной сигнализации подстанций 110/10 кВ «Сибзавод» | I\_64\_ОЭ | - | 0,028 | - | 0,000 | -0,028 |
| 67 | Модернизация системы периметральной сигнализации подстанции 110/10 кВ «Съездовская» | I\_64.2\_ОЭ | - | 0,028 | - | 0,000 | -0,028 |
| 68 | Модернизация системы периметральной сигнализации подстанции 110/10 кВ «Парниковая» | I\_64.3\_ОЭ | - | 0,028 | - | 0,000 | -0,028 |
| 69 | Реконструкция ПС 35/10 кВ Омская с заменой силовых трансформаторов 2\*6,3 МВА на 2\*10 МВА в г. Омске | I\_1331\_ОЭ | - | 0,500 | - | 0,000 | -0,500 |
| 70 | Покупка оборудования для GSM мониторинга ПС 35кВ Кондратьево, ПС 35 кВ Шипуново, ПС 35 кВ Салтаим, ПС 110 кВ Шипицыно, ПС 110 кВ Такмык, ПС 110 кВ Почекуево, ПС 110 кВ Новологиново, ПС 35 кВ Уленкуль, ПС - 110/35 кВ в Городском РЭС, Седельниковского участка, Большеуковского РЭС. | I\_1336\_ОЭ | - | 1,825 | 1,825 | 1,825 | 0,000 |
| 71 | Покупка тахографов с целью оснащения автотранспортных средств (Приказ Министерства транспорта РФ от 21 августа 2013г.№273 « Об утверждении порядка оснащения транспортных средств тахографами) в количестве 77 ед. | F\_001\_ОЭ | - | 0,703 | 0,703 | 0,703 | 0,000 |
| 72 | Покупка системы ВКС - 3 единиц: Видеотерминал - 1 шт. Комплект конгресс-системы на 11 делегатов в составе базового центрального модуля управления с дискуссионными пультами и контроллером управления - 1 шт., Комплект аудиосистемы ВКС 1 шт. в составе: усилитель мощности - 1 шт., набор потолочных громкоговорителей - 1 шт. | H\_80\_ОЭ | - | 1,570 | - | 0,000 | -1,570 |
| 73 | Покупка бригадного автомобиля (микроавтобус) - 12 единиц | I\_75.4\_ОЭ (а) | - | 1,860 | 0,003 | 0,003 | -1,857 |
| 74 | Покупка самосвала - 3 ед. | I\_75.2\_ОЭ (б) | - | 6,014 | 6,014 | 6,014 | 0,000 |
| 75 | Покупка седельного тягача -1 ед. | I\_75.18\_ОЭ (б) | - | 2,902 | 2,902 | 2,902 | 0,000 |
| 76 | Покупка автогидроподъемника типа ПСС-131.18Э на шасси ГАЗ-33088 4 ед. | I\_75.3\_ОЭ (в) | - | 14,473 | 0,008 | 0,008 | -14,465 |
| 77 | Покупка переферийного оборудования: (многофункциональное устройство - 30 шт., проектор - 2 шт., сканер широкоформатный - 1 шт., скоростное многофункциональное устройство - 1 шт) | I\_76.2\_ОЭ (б) | - | 0,975 | 0,858 | 0,858 | -0,117 |
| 78 | Покупка сопутствующего ИТ оборудования: (шкаф для оборудования -2 шт., комплекс БП - 16 шт.,микрофон для терминала ВКС - 3 шт.,устройство доступа к портам -1 шт.,плата центрального процессора - 10 шт.) | I\_76.3\_ОЭ (б) | - | 1,007 | 0,562 | 0,562 | -0,445 |
| 79 | Покупка оборудования сбора и передачи данных ОЭ: (коммутатор управляемый 2 уровня - 3 шт.,коммутатор АС -4 шт.,активное сетевое оборудование -5 шт.,абонентский терминал системы спутниковой связи - 4 шт.) | I\_76.4\_ОЭ (б) | - | 1,344 | 0,675 | 0,675 | -0,669 |
| 80 | Покупка ножниц гильотинных - 1 шт. | I\_76.3\_ОЭ (в) | - | 0,792 | 0,792 | 0,792 | 0,000 |
| 81 | Покупка генераторов дизельных - 11 шт. | I\_76.5\_ОЭ (в) | - | 1,970 | 1,314 | 1,314 | -0,656 |
| 82 | ИА МРСК Покупка компьютерной и оргтехники в количестве 31 шт., комплекта системы ВКС 1 шт. | I\_1343\_ОЭ | - | 0,359 | 0,191 | 0,191 | -0,169 |
| 83 | Покупка автокрана г/п 16 тонн - 2 ед. | I\_75\_ОЭ (б) | - | 5,123 | 5,123 | 5,123 | 0,000 |
| 84 | Покупка экскаватора-погрузчика типа ЭБП-9 с челюст. 1ед. | I\_75\_ОЭ (в) | - | 2,458 | 0,678 | 0,678 | -1,780 |
| 85 | Покупка бурильной машины типа БМ-205 на базе трактора МТЗ-81 3ед. | I\_75.2\_ОЭ (в) | - | 8,136 | - | 0,000 | -8,136 |
| 86 | Покупка приборов и вспомогательного оборудования 13 ед. | I\_76.3\_ОЭ (а) | - | 2,182 | 2,181 | 2,181 | -0,001 |
| 87 | Покупка приборов измерения и контроля электрических величин 82 ед. | I\_76\_ОЭ (а) | - | 10,422 | 7,110 | 7,110 | -3,312 |
| 88 | Покупка приборов измерения и контроля не электрических величин 47 ед. | I\_76.2\_ОЭ (а) | - | 0,935 | 0,935 | 0,935 | 0,000 |
| 89 | Покупка комплекса записи переговоров - 19 шт. | I\_76\_ОЭ (б) | - | 2,231 | 2,231 | 2,231 | 0,000 |
| 90 | Покупка системы охлаждения для серверного оборудования г. Омск | I\_76\_ОЭ (г) | - | 0,316 | - | 0,000 | -0,316 |
| 91 | НИР Исследование комплекса технических решений необходимых для осуществления технологического присоединения генерирующих установок к электрической сети 6-20 кВ | I\_1335\_ОЭ | - | 1,433 | 0,981 | 0,981 | -0,452 |
| 92 | НИР Формирование электронной базы данных по энергоснабжению объектов на удаленных, в том числе, не имеющих технологической связи с энергетической инфраструктурой территориях, находящихся в зоне ответственности ПАО «МРСК Сибири» и разработка методики по комплексным решениям энергоснабжения на основе распределенных источников энергии, в том числе возобновляемых | I\_1334\_ОЭ | - | 0,476 | 0,404 | 0,404 | -0,072 |
| 93 | НИР Разработка единой интеграционной платформы информационных систем ПАО «МРСК Сибири» | I\_1333\_ОЭ | - | 5,848 | 1,934 | 1,934 | -3,914 |
|  | **Итого** |  | **0,00** | **244,726** | **100,231** | **100,231** | **-144,494** |

В ходе анализа недофинансированных мероприятий Исполнителем определено 13 инвестиционных проекта, в отношении которых плановый тарифный источник для финансирования капитальных вложений был уменьшен при корректировке Инвестиционной программы. Фактическое финансирование относительно плановой величины, утвержденной до начала периода регулирования, оказалось ниже на 117 846,26 тыс. руб. без НДС, относительно плана, утвержденного в период регулирования, фактическое финансирование превысило плановую величину на 5 052,96 тыс. руб. без НДС.

Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 № 30@, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 20.12.2018 №2 5@, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от ИП, утвержденной в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Новотроицкая с заменой 1 силового трансформатора 1 Т с 10МВА на 25МВА | F\_25\_ОЭ | 1,374 | - | 0,390 | -0,984 | 0,390 |
| 2 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Советская" (замена на 2х25 МВА) | F\_103\_ОЭ | 31,937 | 1,102 | 1,144 | -30,793 | 0,042 |
| 3 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Амурская" (замена на 2х40 МВА) | F\_104\_ОЭ | 29,559 | 0,146 | 0,195 | -29,364 | 0,049 |
| 4 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Сосновская" с установкой секционного выключателя 110 кВ (1 шт) | F\_10\_ОЭ | 22,839 | 0,115 | 0,153 | -22,685 | 0,038 |
| 5 | Реконструкция ПС 110/10 кВ Октябрьская с установкой 3 шт. дугогасящих реакторов ELD 1000/10 | G\_212\_ОЭ | 3,451 | - | 0,060 | -3,390 | 0,060 |
| 6 | Рекнструкция ПС 110/10 кВ "Амурская" с выполнением резервного канала САОН | F\_139\_ОЭ | 2,148 | 0,031 | 0,332 | -1,815 | 0,302 |
| 7 | Реконструкция ПС с установкой ОМП на ПС 110/35/10 кВ Мангут, Моховой привал, Нижнеомская, Калачинская, Усть-Ишим, Муромцево, Тевризская, Русская Поляна, Тюкалинская | F\_42\_ОЭ | 3,272 | 1,028 | 2,474 | -0,798 | 1,446 |
| 8 | Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС 35/10 кВ Розовка, Пучково, Боевая, Новорождественка, Украинка, Лесная, Медвежка,Баррикада , ПС 110/10 кВ Бакшеево | F\_43\_ОЭ | 2,000 | 0,222 | 0,222 | -1,778 | 0,000 |
| 9 | Реконструкция подстанций с установкой дуговых защит на ПС 35/10 кВ Еремеевка, Ольгино, Вольное, Соловьевка, Мясники, Орехово-35, ПС 110/35/10 кВ Романенко, ПС 110/10 кВ Новоягодное, Телевизионная, Большие Кучки | F\_45\_ОЭ | 7,732 | 4,300 | 6,100 | -1,632 | 1,800 |
| 10 | Модернизация системы телемеханики: ПС 110/10 кВ Бройлерная | F\_52\_ОЭ | 0,500 | 0,125 | 0,125 | -0,375 | 0,000 |
| 11 | Модернизация системы телемеханики: ПС 110/35/10 кВ Крутинская, ПС 110/35/10 кВ Нижнеомская, ПС 110/35/10 кВ Оконешниково | F\_51\_ОЭ | 11,752 | 0,172 | 0,785 | -10,967 | 0,613 |
| 12 | Модернизация системы видеонаблюдения здания административного аппарата управления филиала "Омскэнерго" | F\_121\_ОЭ | 2,997 | 1,083 | 1,231 | -1,765 | 0,148 |
| 13 | Строительство КЛ-10 кВ ф.403, протяженностью 2,100 км от ПС 110/10 кВ «Центральная» до ПНС-9 | H\_73\_ОЭ | 11,664 | - | 0,164 | -11,500 | 0,164 |
|  | **Итого** |  | **131,222** | **8,322** | **13,375** | **-117,846** | **5,053** |

По 5 проектам, выявлено превышение фактического финансирования над плановым, утвержденным до начала периода регулирования (2016 года), на 30 144,68 тыс. руб. без НДС.

Относительно плана, утвержденного корректировкой в течение периода регулирования, фактическая величина финансирования оказалась ниже на 3 259,98 тыс. руб. Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 № 30@, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 20.12.2018 № 25@, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от ИП, утвержденной в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (ТПиР) | Г | 6,584 | 24,676 | 22,053 | 15,469 | -2,624 |
| 2 | Модернизация системы телемеханики: ПС 110/35/10 кВ Горьковская, Дубровская, Саргатская, Тара (с заменой измерительных трансформаторов) | F\_49\_ОЭ | 0,074 | 0,900 | 0,508 | 0,434 | -0,392 |
| 3 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже), 17 559 точек учета | F\_59\_ОЭ | 20,000 | 33,420 | 33,316 | 13,316 | -0,104 |
| 4 | Модернизация пожарной сигнализации 0,4 кВ (2015г.: здания и сооружения Калачинский район,Большеуковский район; Тюкалинский район. 2016г.: здания и сооружения с.Михайловка, общеподстанционный пункт управления Ингалы, здание с.Седельниково, здание-склад-ангар пос. Муромцево, здание ПО ВЭС, здание склада ГО ПО ВЭС, здание конторы и гаража с. Хутора. 2017: здания и сооружения Азовский Немецкий национальный район, Тюкалинский район, служебно производственного здания Туйского участка Тевризского РЭС, гаража Скородумского мастерского участка и производственного здания Ореховского мастерского участка Усть-Ишимского РЭС, здания склада Марьяновского РЭС, здания склада Моховского участка Муромцевского РЭС, здания общеподстанционного пункта управления Большеуковского РЭС; 2018г.: здания и сооружения Нововаршавский район, Знаменский район. 2019г.: здания и сооружения Русско-Полянский район, Большереченский район. | F\_67\_ОЭ | 0,500 | 0,575 | 0,540 | 0,040 | -0,035 |
| 5 | Модернизация диспетчерских пунктов филиалов и ДЗО ПАО "МРСК Сибири" источниками независимого электроснабжения 0,4 кВ: ОДС СЭС ПО ЦУС | F\_141\_ОЭ | 0,479 | 1,469 | 1,364 | 0,886 | -0,104 |
|  | **Итого** |  | **27,636** | **61,040** | **57,781** | **30,145** | **-3,260** |

Таким образом, по результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2018 год относительно инвестиционной программы, утвержденной до начала периода регулирования (2018 года) выявлены 160 мероприятий, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составило 220 939,83 тыс. руб. без НДС (62 875,42+158 064,41+100 231,36). Выявлены 10 мероприятий, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 79 766,24 тыс. руб. без НДС (49 621,56+30 144,68). Обнаружено 50 мероприятий, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 345 430,63 тыс. руб. без НДС (84 761,13+142 823,24+117 846,26).

По результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2018 год относительно инвестиционной программы, утвержденной в течение периода регулирования (2018 года) выявлены 30 мероприятий, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составило 62 875,42 тыс. руб. без НДС. Выявлены 55 мероприятий, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 134 505,57 тыс. руб. без НДС (86 552,16+42 900,45+5 052,96). Обнаружено 106 мероприятий, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 152 865,97 тыс. руб. без НДС (144 494,25+5 111,74+3 259,98).

На основе отчетных данных о реализации Инвестиционной программы за 2018 год Исполнителем сформирована величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы за 2018 год. Оценка выполнена согласно формуле пункта 11 Методических указаний № 98-э. Величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2018 год, а также результаты оценки приведены ниже.

Исполнитель отмечает, что согласно Методическим указаниям № 98-э в расчете необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используются показатели планового и фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС.

Расчет величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы за 2018 год

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Обозначение** | **Значение (план, до начала периода регулирования), тыс. руб. без НДС** | **Значение (план, скорректированный в течение периода регулирования), тыс. руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2018 году |  | 721 090,67 | 732 082,43 |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 721 090,67 | 732 082,43 |
| 3 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа) |  | 776 597,46 | 776 597,46 |
| 4 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено превышение фактического финансирования над плановым финансированием, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 79 766,24 | 134 505,57 |
| 5 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, отсутствующие в инвестиционной программе, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 220 939,83 | 62 875,42 |
| 6 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 345 430,63 | 152 865,97 |
| 7 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  | 475 891,39 | 579 216,47 |
| 8 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2018 год |  | 55 506,78 | 44 515,02 |
| 9 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2018 год с учетом пообъектного анализа |  | -245 199,29 | -152 865,97 |

В связи с отсутствием в нормативно-правовых актах четкого определения и критериев проведения пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы территориальной сетевой организации, в частности указания на необходимость применения плановых пообъектных показателей инвестиционной программы утвержденной до начала периода регулирования или скорректированной в течение периода регулирования, Исполнитель отмечает наличие риска определения отрицательной корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения инвестиционной программы исходя из пообъектного анализа данных о реализации инвестиционной программы в редакции, утвержденной до начала периода регулирования.

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что Основами ценообразования № 1178 предусмотрено исключение экономически необоснованных расходов территориальной сетевой организации. Инвестиционные мероприятия, предусмотренные и фактически профинансированные в периоде регулирования согласно инвестиционной программе, скорректированной в течение периода регулирования, являются экономически обоснованными и должны быть учтены при определении корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, по следующим основаниям:

1. Абзацем 5 пункта 32 Основ ценообразования № 1178 определено, что расходы, связанные 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.

Исполнитель отмечает, что выполнение мероприятий инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Омскэнерго» направлено на перспективное развитие электрических сетей и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также направлено на достижение целевых показателей надежности и качества оказываемых услуг.

2. Пунктом 67 Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики») (далее - Правила № 977) установлено, что в случае необходимости внесения изменений в инвестиционную программу (корректировки инвестиционной программы) указанные изменения подлежат утверждению органом исполнительной власти, ранее утвердившим соответствующую инвестиционную программу. Утверждение изменений в инвестиционную программу осуществляется в порядке и сроки, которые установлены Правилами № 977 для утверждения инвестиционных программ. Порядком утверждения инвестиционных программ территориальных сетевых организаций предусмотрены проверка и согласование параметров инвестиционной программы территориальной сетевой организации высшими органами исполнительной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации. К параметрам, подлежащим проверке и согласованию отнесены:

* финансовые последствия реализации инвестиционной программы для федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов;
* вопросы ценообразования при проектировании и строительстве объектов капитального строительства, предусмотренных проектом инвестиционной программы;
* соответствие проекта инвестиционной программы государственным программам, федеральным целевым программам, ответственным исполнителем (государственным заказчиком - координатором) которых определено Министерство промышленности и торговли Российской Федерации, в части объемов и источников финансирования объектов капитального строительства проекта инвестиционной программы, предусмотренных такими государственными программами, федеральными целевыми программами;
* соответствие проекта инвестиционной программы прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, а также отраслей и секторов экономики на краткосрочный, среднесрочный и долгосрочный периоды;
* эффективность использования направляемых в рамках инвестиционной программы на капитальные вложения средств федерального бюджета;
* соблюдение антимонопольного законодательства, а также за соблюдение заявителем, являющимся субъектом естественной монополии, требований законодательства Российской Федерации в сфере регулирования естественных монополий;
* выполнение сетевыми организациями мероприятий, предусмотренных схемами и программами развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, утвержденными в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, за счет инвестиционных ресурсов, предлагаемых сетевыми организациями к включению в цены (тарифы), регулируемые органом исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов);
* размещение объектов электроэнергетики на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации;
* предложения субъектов электроэнергетики по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, в цены (тарифы), регулируемые органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), и соответствие проектов инвестиционных программ сетевых организаций, целевым значениям показателей надежности и качества услуг, установленных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для целей формирования инвестиционных программ таких сетевых организаций и т.д.

На основании вышеизложенного и с целью исключения риска отрицательной корректировки необходимой валовой выручки Исполнитель рекомендует АО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» предоставлять регулирующему органу подтверждение обоснованности использования тарифных источников, учтенных в рамках тарифно-балансовых решений будущий периодов, для финансирования инвестиционных проектов, не предусмотренных утвержденной в установленном порядке до начала периода регулирования инвестиционной программы.

В целях минимизации риска корректировки НВВ по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы в заниженном объеме Исполнитель рекомендует:

* проводить своевременную корректировку параметров инвестиционной программы;
* усилить контроль за соблюдением графиков реализации инвестиционных проектов;
* в составе предложений об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии будущих периодов прикладывать документы, подтверждающие факт финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам:

1. копии платежных поручений со статусом «Оплачено»;
2. выписки из оборотно-сальдовой ведомости по счету (в т.ч в случае выполнения работ хоз. способом);
3. акты о приемке выполненных работ (по форме КС-2);
4. справка о стоимости выполненных работ (по форме КС-3);
5. товарные накладные;
6. справки по распределению косвенных затрат;

* в составе предложений об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии будущих периодов дополнительно прикладывать документы, подтверждающие необходимость и экономическую обоснованность финансирования новых инвестиционных проектов инвестиционной программы, такие как:
* для инвестиционных проектов, реализующихся в рамках осуществления мероприятий по ТП – реестр и копии заключенных договоров на технологическое присоединение;
* для инвестиционных проектов, реализующихся в рамках модернизации, реконструкции или технического перевооружения – обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации в целях ликвидации последствий аварий; предписания государственных надзорных и контролирующих органов, экспертные заключения о необходимости выполнения мероприятий;
* инвестиционные проекты иных направлений реализации – соответствующие обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации (решения органов исполнительной власти, указы Президента Российской Федерации и пр.);
* в составе предложений об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии будущих периодов дополнительно прикладывать документы, подтверждающие полную стоимость новых инвестиционных проектов инвестиционной программы, такие как:
* для инвестиционных проектов, имеющих утвержденную проектно-сметную документацию - сводка затрат; сводный сметный расчет, разработанный в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации; пояснительная записка к сметной документации по инвестиционному проекту; копия решения об утверждении проектной документации.
* для инвестиционных проектов, не имеющих утвержденную проектно-сметную документацию - сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации); копии документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета по инвестиционному проекту.