**

ё

*2020*

**Отчет**

**по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2019 год в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС»**

**по Договору на оказание услуг по проведению экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами   
за период 2017-2019гг.,**

**№ 18.4000.34.20 от 29.01.2020 года**

**Этап № 1.1.2.**

***Оглавление***

**[1. Вводная часть 6](#_Toc41837148)**

[**1.1. Сведения о Заказчике 6**](#_Toc41837149)

[**1.2. Сведения об Исполнителе 6**](#_Toc41837150)

[**1.3. Основание для оказания услуг 7**](#_Toc41837151)

[**1.4. Цель оказания услуг 7**](#_Toc41837152)

[**1.5. Нормативно-правовая база 9**](#_Toc41837153)

[**2. Краткая характеристика параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» при принятии Региональной энергетической комиссией Кемеровской области тарифно-балансового решения за 2019 год 12**](#_Toc41837154)

[**3. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год. 14**](#_Toc41837155)

[**4. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2019 года 55**](#_Toc41837156)

[**4.1. Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» 55**](#_Toc41837157)

[**4.2. Анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2019 года 61**](#_Toc41837158)

[**5. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», проведенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при определении необходимой валовой выручки на 2019 год 70**](#_Toc41837159)

[**5.1. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов 74**](#_Toc41837160)

[**5.2. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений неподконтрольных расходов 77**](#_Toc41837161)

[**5.3. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности 89**](#_Toc41837162)

[**5.4. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию 98**](#_Toc41837163)

[**5.5. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 101**](#_Toc41837164)

[**5.6. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг 130**](#_Toc41837338)

[**5.7. Анализ величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, в том числе по периодам регулирования, относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования 137**](#_Toc41837339)

[**6. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» за 2017-2018 гг. в результате принятых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной регулирующим органом. 144**](#_Toc41837340)

[**7. Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017-2018 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии. 149**](#_Toc41837341)

[**7.1. Сравнительный анализ фактических расходов на оказание услуг по передаче электрической энергии с плановыми расходами в утвержденных тарифах филиала ПАО «МРСК «Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» за 2017-2018гг. 154**](#_Toc41837342)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2019 год в отношении ПАО «МРСК Сибири» (далее – Заказчик) составлен ООО «Экспертная компания ЭПАР» (далее – Исполнитель) на основании экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующим органом в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири»- «Кузбассэнерго - РЭС» (далее – регулируемая организация, филиал «Кузбассэнерго - РЭС») при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год на территории Кемеровской области, экспертизы обосновывающих материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в регулирующий орган – Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области (далее – регулирующий орган, РЭК) в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, экспертизы обоснованности решений, принятых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

* 1. Анализа исполнения инвестиционных программ, учтенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год.
  2. Экспертизы расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализа фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2019 года.
  3. Экспертизы обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», проведенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при определении необходимой валовой выручки на 2019 год.
  4. Анализа экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017-2018 гг. в результате принятых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области тарифно-балансовых решений, в том числе анализа соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной регулирующим органом.
  5. Экономической оценки результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017-2018 годы 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 Кемеровской 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 «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» |
| Краткое наименование Заказчика | ПАО «МРСК Сибири» |
| ОГРН | 1052460054327 |
| ИНН/КПП | 2460069527/997650001 |
| 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 «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» |
| Юридический и почтовый адрес | 650 991, Кемеровская область,  г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 11 |

### **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 «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (ПАО «МРСК Сибири»), 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 Кемеровской области в отношении филиала «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при определении необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» при установлении тарифов.

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

**Этап № 1.1.2.**

1.2.1. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год.

1.2.2. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала   
ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2019 года.

1.2.3. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», проведенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при определении необходимой валовой выручки на 2019 год.

1.2.4. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017-2018 гг. в результате принятых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Региональной энергетической комиссией Кемеровской области.

1.2.5. Экономическая оценка результатов деятельности филиала   
ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017-2018 годы 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 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала» (далее – Методические указания № 228-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.

### **Краткая характеристика параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» при принятии Региональной энергетической комиссией Кемеровской области тарифно-балансового решения за 2019 год**

Для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» с 2019 года начался очередной (третий) долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. В отношении филиала ПАО ««МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» в период 2019-2023 гг. осуществляется регулирование с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, как и в предыдущий долгосрочный период. Долгосрочные параметры регулирования установлены на период регулирования с 2019 по 2023 годы. Долгосрочные параметры регулирования утверждены Региональной энергетической комиссией Кемеровской области приложением № 1 к постановлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018 № 780 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области»:

* Базовый уровень подконтрольных расходов – 2 613,642 млн. руб.;
* Индекс эффективности подконтрольных расходов – 2%;
* Коэффициент эластичности подконтрольных расходов – 75%;
* Уровень качества оказываемых услуг -1,108;
* Уровень надежности оказываемых услуг -0,65;
* Уровень потерь электрический энергии при ее передаче по электрическим сетям -4,29%.

Приложением 2 к постановлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018 № 780 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области» утверждена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) без учета оплаты потерь в размере 5 306 69,01 тыс. руб.

На 2019 год тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018 № 781 «Об установлении размера экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области на 2019 год».

Решения судебных инстанций и/или Федеральной антимонопольной службы о пересмотре долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» Заказчиком в адрес Исполнителя не представлены. В публичных источниках информация о судебных и досудебных разбирательствах филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» в отношении тарифно-балансовых решений Региональной энергетической комиссии Кемеровской области за 2019 год отсутствует.

### **Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год.**

Приказом Минэнерго России от 20.12.2018 № 25@ была утверждена инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири» на 2019 - 2023 годы, а также изменения, вносимые в инвестиционную программу на 2018-2022 годы, утвержденную Приказом Минэнерго России от 28.12.2017 № 30@.

Согласно приказу по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» утверждена инвестиционная программа на 2019 год в размере 1 330 000 тыс. руб. без НДС, в том числе по источникам:

* амортизационные отчисления – 1 144 000 тыс. руб., в том числе:
  + амортизация, учтенная в тарифах – 969 110 тыс. руб.,
  + недоиспользованная амортизация прошлых лет – 174 894 тыс. руб.
* прибыль, направляемая на инвестиции, полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) – 186 000,0 тыс. руб.

Инвестиционная программа на 2019 год не предусматривала заемных источников финансирования.

В течение 2019 года инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» была скорректирована и в соответствии с Приказом Минэнерго России от 25.12.2019 № 29 @ (Приложение 8.5 по Кемеровской области) составила 1 673 880 тыс. рублей с НДС. В том числе заемные средства составили 137,07 млн. рублей

Оценка фактического исполнения инвестиционной программы за 2019 год проводилась Исполнителем по данным ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», представленным в соответствии с требованиями Приказа Минэнерго Российской Федерации от 25.04.2018 года № 320.

В соответствии с Выпиской из протокола заседания правления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018 №88 Региональной энергетической комиссией в части возможных источников финансирования приняты следующие статьи затрат:

* Амортизация 1 104 682,99 тыс. руб. без НДС.
* Прибыль на развитие 186 000 тыс. руб. без НДС.

Общий объем учтенных средств, равный 1 290 682,99тыс. руб. без НДС, не превышает плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2019 год, утвержденной приказом Минэнерго России от 20.12.2018 №25@. Согласно утвержденной инвестиционной программе, плановый размер финансирования составляется -1 350 000,00 тыс. руб. с НДС или 1 330 000,00 тыс. руб. без НДС. Согласно пункту 32 Основ ценообразования 1178 расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных инвестиционных программ. Максимально возможная величина собственных средств филиала ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго-РЭС» для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2019 год составит 1 330 000,00 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 оценка исполнения инвестиционной программы, учтенной при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год Региональной энергетической комиссии Кемеровской области, проводилась Исполнителем исходя из опубликованной Инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Кузбассэнерго-РЭС», утвержденной приказом Минэнерго России от 20.12.2018 №25@, в соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации, фактической информации из отчетов о реализации инвестиционной программы за 2019 год и плановых значений на 2019 год.

В соответствии с пунктом 19 «н» Стандартов раскрытия информация электросетевая организация раскрывает информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, включая:

* отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, с указанием фактических:
* введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов;
* объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;
* объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
* стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены;
* значений количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;
* отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;
* отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;
* паспорта инвестиционных проектов;
* заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями, предусмотренными пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. № 132 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией».

В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации на момент проведения работы филиалом ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго РЭС» сформирован и опубликован отчет о реализации инвестиционной программы за 2019 год. В составе данного отчета филиалом ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго-РЭС» представлена фактическая информация о реализации инвестиционной программы за 2019 год и плановые значения в соответствии с инвестиционной программой ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Кузбассэнерго-РЭС» с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 20.12.2018 № 25@.

В соответствии с Отчетом о реализации инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго-РЭС» за 2019 год общий фактический объем финансирования инвестиционных проектов оказался больше планового финансирования на 433 900,51 тыс. руб. с НДС и составил   1 783 901,00 тыс. руб. с НДС. Объем использованных собственных тарифных источников на финансирование капитальных вложений в 2019 году составил 1 358 574 тыс. руб. без НДС.

В целях формирования позиции относительно использования собственных тарифных источников финансирования в рамках анализа исполнения Инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Кузбассэнерго-РЭС» за 2019 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.

По итогам реализации инвестиционной программы за 2019 год (согласно отчету о реализации ИПР за год в целом) объем финансирования ИПР за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) – тарифных источников) по факту исполнения ИПР составил 102% от утвержденного планового значения (план 1 330,00 млн. руб. без НДС, факт 1 358,574 млн руб. без НДС).

Финансирование в большем объеме за счет средств, полученных от оказания услуг, от реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), составило 2%. Исполнитель отмечает, что при тарифном регулировании на 2021 год указанная величина будет учтена регулирующим органом при проведении корректировки НВВ на 2021 год в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2019 год.

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.

Для оценки состава и причин, сформированных по итогам реализации инвестиционной программы за 2019 год отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от утвержденного планового уровня, Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго-РЭС» за 2019 год в части тарифных источников.

Исполнителем определено, что по 206 инвестиционным проектам инвестиционной программы фактический объем финансирования мероприятий превысил, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе. Превышение объема фактического финансирования над плановым составило 614 137,92 тыс. руб. (без НДС).

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования (в части тарифных источников),  млн. руб. без НДС** | | **Отклонение  (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План** | **Факт** | **млн. руб.** | **%** |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего | Г | 93,85 | 344,07 | 250,22 | 267% |
| 2 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего | Г | 20,00 | 52,17 | 32,17 | 161% |
| 3 | Реконструкция ПС 110кВ КФЗ-2: замена масляных выключателей на элегазовые 110кВ в ячейках ВЛ 110кВ КФЗ-2 – Кузнецкая 1 и 2 цепь, ОВ, РЗА | G\_146.1\_КуЭ | 0,00 | 10,99 | 10,99 | 100% |
| 4 | Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Юргинский РЭС Юргинского района, н.п. Проскоково, н.п. Варюхино, н.п. Большеямное, н.п. Макушино, н.п. Юрга-2(КТП-100 кВА - 1 шт, КТП-250 кВА - 4 шт.) | H\_356\_КуЭ | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 100% |
| 5 | Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Кемеровский РЭС Кемеровского района п. Металлплощадка, п. Пригородный, с. Камышево, с. Сухая речка, с. Креково, д. Береговая, с. Березово, п. Пригородный, п. Ясногорский, п. Кузбасский, с. Андреевка, с. Березово, п. Пригородный, с. Силино, с. Мазурово, с. Шумиха, с. Мозжуха, с. Тебеньки, с. Пугачи, с. Щегловка, с. Ягуново (КТП-100 кВА - 2 шт, КТП-160 кВА - 6 шт, КТП - 250 кВА -11шт, КТП - 400 кВА - 10 шт, КТП - 630 кВА - 1шт.) | H\_240\_КуЭ | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 100% |
| 6 | Техническое перевооружение зданий ЗТП с заменой на КТП Кондомский РЭС: 2017г. п. Кузедеево ЗТП -Ю-4-001. (КТП-160 кВА - 1 шт.) | H\_359\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 7 | Техническое перевооружение зданий ЗТП, находящихся в неудовлетворительном состоянии, с заменой на КТП Новокузнецкий РЭС (Новокузнецкий район, п. Орджоникидзевский): 2017г. Орджоникидзевский МУ ТП-122. (КТП-400 кВА - 1 шт.) | H\_360\_КуЭ | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 100% |
| 8 | Техническое перевооружение зданий ЗТП с заменой на КТП Гурьевский РЭС Гурьевского района: 2017г. Гурьевский РЭС: ТП 161. (КТП-250 кВА - 1 шт.) | H\_361\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 9 | Техническое перевооружение зданий ЗТП с заменой на КТП Тисульский РЭС (Тисульский район, п. Полуторник):  2017г. Тисульский РЭС : Полуторник ТП-097. (КТП-400 кВА - 1 шт.) | H\_362\_КуЭ | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 100% |
| 10 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-84, 1 шт. | I\_435.22\_КуЭ | 0,09 | 0,16 | 0,07 | 78% |
| 11 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-63, 1 шт. | I\_435.24\_КуЭ | 0,09 | 0,16 | 0,06 | 70% |
| 12 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-98, 1 шт. | I\_435.25\_КуЭ | 0,09 | 0,19 | 0,10 | 108% |
| 13 | Техническое перевооружение РП 6 кВ (замена ячеек КСО) г.Новокузнецк: 2016: РП-17 (18 шт), РП-10 (6 шт); 2017-2018: РП-9 (11 шт), РП-28 (14 шт), РП-33 (12 шт), ЦРП-23 (24 шт), РП-10 (7 шт) | F\_43\_КуЭ | 0,00 | 2,31 | 2,31 | 100% |
| 14 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Котинская с заменой комплектного распределительного устройства 10 кВ наружной установки (КРУН-10)-14 ячеек и модернизацией устройств РЗА | H\_190\_КуЭ | 0,00 | 0,11 | 0,11 | 100% |
| 15 | Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ «Мирная» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2 шт. | H\_289\_КуЭ | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 100% |
| 16 | Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ «Восточная» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2 шт. | H\_290\_КуЭ | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 100% |
| 17 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ «Рудничная» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2 шт. | H\_291\_КуЭ | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 100% |
| 18 | Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ «Космическая» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2 шт. | H\_292\_КуЭ | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 100% |
| 19 | Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ «Центральная» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2шт. | H\_294\_КуЭ | 0,00 | 2,18 | 2,18 | 100% |
| 20 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Осиновская. Замена оборудования ячеек 35 кВ: вводные (2 шт.), 10 кВ: вводная (2шт), секционная ( 1 шт.), линейная (11 шт.), (Кемеровский РЭС) | H\_163\_КуЭ | 0,00 | 1,37 | 1,37 | 100% |
| 21 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Топкинская. Замена оборудования ячеек 35 кВ; вводные (2 шт.), линейные (5 шт.). (Топкинский РЭС) | H\_165\_КуЭ | 0,00 | 1,23 | 1,23 | 100% |
| 22 | Техническое перевооружение ПС 35/10кВ Усть-Сосновская (Топкинский РЭС). Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.), | H\_167\_КуЭ | 0,00 | 0,06 | 0,06 | 100% |
| 23 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Верх-Падунская. Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.),   (Топкинский РЭС) | H\_168\_КуЭ | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 100% |
| 24 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Моторная. Замена оборудования ячеек 35 кВ: МСВ-35 (1 шт.),  (Топкинский РЭС) | H\_169\_КуЭ | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 100% |
| 25 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Прокопьевская. Замена масляных выключателей 110 кВ на элегазовые (7 шт.) | H\_199\_КуЭ | 0,00 | 0,17 | 0,17 | 100% |
| 26 | Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Звездная. Замена оборудования ячеек 110 кВ: линейные (2 шт.), МСВ-110 (1 шт.). (Кемеровский РЭС) | H\_171\_КуЭ | 0,00 | 0,08 | 0,08 | 100% |
| 27 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Капитальная. Замена ОД-110 (2 шт.), КЗ-110 (2 шт.). (Осинниковский РЭС) | H\_172\_КуЭ | 0,00 | 0,21 | 0,21 | 100% |
| 28 | Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Вахрушевская. Замена ОД-110 (1 шт.) КЗ-110 (1 шт.). (Прокопьевский РЭС) | H\_173\_КуЭ | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 100% |
| 29 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ АКЗ. Замена ОД-110 Крохалевская-Кедровская -1, ОД-110 Крохалевская-Кедровская -2 (2 шт.). Кемеровский РЭС | H\_188\_КуЭ | 0,00 | 0,73 | 0,73 | 100% |
| 30 | Техническое перевооружение ПС110/6 кВ Грамотеинская 3/4 . Замена ОД-110 (2 шт.). БеловскийРЭС | H\_227\_КуЭ | 0,00 | 1,50 | 1,50 | 100% |
| 31 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Колмогоровская. Замена ОД-110 (2 шт.). Инской РЭС | H\_228\_КуЭ | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 100% |
| 32 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Гурьевская. Замена ОД-110 (2 шт.), СОД 110 (1 шт.). Гурьевский РЭС | H\_229\_КуЭ | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 100% |
| 33 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Мусохрановская. Замена ОД-110 (2 шт.). Ленинский РЭС | H\_230\_КуЭ | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 100% |
| 34 | Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Фильтровальная. Замена ОД-110 (2 шт.), ОДВ-110 (1 шт.), ОДО-110 (1 шт.). Ленинский РЭС | H\_231\_КуЭ | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 100% |
| 35 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Промышленная-сельская. Замена ОД-110 (2 шт.). Промышленновский РЭС | H\_232\_КуЭ | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 100% |
| 36 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Родина. Замена оборудования ячеек 10 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.), линейная (8 шт.).  (Инской РЭС) | H\_234\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 37 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Николаевская. Замена оборудования ячеек 35-10 кВ:  МСВ-35 (1шт.), ОД-35 (2 шт.), КРУН-10 (13 ячеек). Чебулинский РЭС | H\_239\_КуЭ | 0,00 | 0,20 | 0,20 | 100% |
| 38 | Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Кузбассэлемент. Замена ОД-110 (2 шт.), ОДВ-110 (1 шт.), ОДО-110 (1 шт.), замена ячеек 6 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.), линейная (8 шт.). Ленинский РЭС | H\_295\_КуЭ | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 100% |
| 39 | Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ КСК. Замена ОД-110 (2 шт.), замена ячеек 6 кВ: вводная (4 шт), секционная ( 2 шт.), линейная (19 шт.). Ленинский РЭС. | H\_296\_КуЭ | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 100% |
| 40 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Трифоновская . Замена ОД-110 (2 шт.), ОДВ-110 (1 шт.), ОДО-110 (1 шт.), замена ячеек 6 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.), линейная (6 шт.) Панфиловский РЭС | H\_297\_КуЭ | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 100% |
| 41 | Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Хахалинская. Замена КРУН-10 (18 шт.). (Инской РЭС) | H\_299\_КуЭ | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 100% |
| 42 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Пермяковская. Замена КРУН-10 (24 шт.).  (Инской РЭС) | H\_301\_КуЭ | 0,00 | 1,65 | 1,65 | 100% |
| 43 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Терентьевская. Замена КРУН-10 (14 шт.). (Прокопьевский РЭС) | H\_302\_КуЭ | 0,00 | 0,07 | 0,07 | 100% |
| 44 | Техническое перевооружение РП-10 Треща. Замена КРУН-10 (10 шт.). (Топкинский РЭС) | H\_303\_КуЭ | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 100% |
| 45 | Техническое перевооружение ГРЩ административного здания: г. Кемерово, ул. Н. Островского, 11, с установкой дизельной электрической станции | I\_223\_КуЭ | 0,00 | 4,43 | 4,43 | 100% |
| 46 | Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Таежная с установкой приборов для определения мест повреждения, 4 шт. | I\_215.2\_КуЭ | 0,00 | 4,02 | 4,02 | 100% |
| 47 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Береговая с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.ТН1\_КуЭ | 0,00 | 0,09 | 0,09 | 100% |
| 48 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Улановская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН5\_КуЭ | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 100% |
| 49 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Усть-Колбинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН7\_КуЭ | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 100% |
| 50 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Листвянская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН8\_КуЭ | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 100% |
| 51 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Георгиевская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН9\_КуЭ | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 100% |
| 52 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Преображенская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН10\_КуЭ | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 100% |
| 53 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Итатская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.ТН11\_КуЭ | 0,00 | 0,09 | 0,09 | 100% |
| 54 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Благовещенская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН12\_КуЭ | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 100% |
| 55 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Симбирская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН14\_КуЭ | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 100% |
| 56 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Кожевниковская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН17\_КуЭ | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 100% |
| 57 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Зеледеевская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН19\_КуЭ | 0,00 | 0,07 | 0,07 | 100% |
| 58 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Краснинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.ТН20\_КуЭ | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 100% |
| 59 | Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ Бунгурская с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ) в 2018 году (2 комплекта) | H\_47.2\_КуЭ | 0,00 | 0,35 | 0,35 | 100% |
| 60 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Томская с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ) в 2018 году (2 комплекта) | I\_47.2.2\_КуЭ | 0,00 | 0,30 | 0,30 | 100% |
| 61 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Юргинская с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ) в 2018 году (2 комплекта) | I\_47.2.3\_КуЭ | 0,00 | 0,31 | 0,31 | 100% |
| 62 | Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Осинниковская-Тепличная с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ) в 2018 году (2 комплекта) | I\_47.2.4\_КуЭ | 0,00 | 0,20 | 0,20 | 100% |
| 63 | Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Тепловая с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ) в 2018 году (2 комплекта) | I\_47.2.5\_КуЭ | 0,00 | 0,20 | 0,20 | 100% |
| 64 | Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Шушталепская с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ) в 2018 году (2 комплекта) | I\_47.2.6\_КуЭ | 0,00 | 0,36 | 0,36 | 100% |
| 65 | Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ ЦОФ Березовская с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ) в 2018 году (2 комплекта) | I\_47.2.7\_КуЭ | 0,00 | 0,31 | 0,31 | 100% |
| 66 | Модернизация с установкой автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) на ПС 110/35/6 кВ Мысковская: ВЛ 110 кВ Томь-Усинская – Мысковская, ВЛ 110 кВ Мысковская – Междуреченская | F\_111\_КуЭ | 0,00 | 0,61 | 0,61 | 100% |
| 67 | Модернизация с созданием систем телемеханики ПС 35-110 кВ: ПС 110/6 кВ Тепловая, ПС 110/6 кВ Толевая, ПС 110/6 кВ Таежная. | G\_50.1\_КуЭ | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 100% |
| 68 | Модернизация с созданием каналов связи ПС 110/35/6 кВ Топкинская (СДТУ, ВОЛС) - ПС 35/10 кВ Шишинская (СДТУ, ВОЛС) | I\_405.4\_КуЭ | 0,00 | 1,27 | 1,27 | 100% |
| 69 | Модернизация ПС 110/6 кВ Северо-Байдаевская, ПС 110/6 кВ Сидоровская, ПС 110/6 кВ Бызовская,ПС 110/6 кВ Тырганская, ПС 110/6 кВ Вахрушевская, ПС 110/6 кВ Бунгурская, ПС 110/6 кВ Ново-Бунгурская с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода ГВО (каналы связи) в 2018 году , 7 комплектов | H\_140.1\_КуЭ | 0,00 | 2,49 | 2,49 | 100% |
| 70 | Модернизация устройств АЧР на ПС 110/10 кВ Коммунальная в в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.3\_КуЭ | 0,00 | 0,45 | 0,45 | 100% |
| 71 | Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Новоленинская в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.4\_КуЭ | 0,00 | 0,99 | 0,99 | 100% |
| 72 | Модернизация устройств АЧР на ПС 110/10 кВ Водозабор я в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.5\_КуЭ | 0,00 | 0,72 | 0,72 | 100% |
| 73 | Модернизация устройств АЧР на ПС 110/10 кВ Драгунский Водозабор в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.13\_КуЭ | 0,00 | 0,40 | 0,40 | 100% |
| 74 | Реконструкция ВЛ 6-110 кВ с расширением просек в Производственном отделении "Южные Электрические Сети" (ВЛ-110 кВ: Тимирская-Алгаин тяговая, Темирская-Калары Тяговая, Калары Тяговая Кондомская, Алгаин тяговая -Кондомская, Южно-Кузбасская ГРЭС -ПС Кондомская, Южно-Кузбасская ГРЭС-Темирская 1-2; ВЛ-35 кВ: Кондомская-Шалым,Н-3-4, С-12, ТС-47-48, К-1-11, К-2-3, К-25-26, ЗС-33-34, К-51, Б-45, К-15-18, К-100-120, К-16-17; ВЛ-10 кВ: Ф.10-5-К, Ф.10-4-Ш, Ф.10-4-Б, Ф.10-6-Б, Ф.10-4-Т, Ф.10-11-У, Ф.6-29-А, Ф.10-18-Д, Ф.6-6-ЗЛ.), 399,090 Га | I\_407\_КуЭ | 0,00 | 7,57 | 7,57 | 100% |
| 75 | Реконструкция ВЛ 6-110 кВ с расширением просек в Производственном отделении "Центральные Электрические Сети" (ВЛ-110 кВ: Краснополянская-Пионерная-1-2, Краснополянская-Торсьма, Краснополянская-Новоленинская-1-2, Кемеровская-Краснополянская-1-2, БГРЭС-ПС Уропская, Новолениская - Лениск Кузнецкая Тяговая, БГРЭС-Гурьевская-1-2; ВЛ-35 кВ: Б-1-2, Б-9-10, Б-5, Б-16-17, Б-33, Б-21-23, Б-38-39, Б-35-36, Б-48, Б-49-50, Краснинская-Урская, Заречная-Никитинская-1-2; ВЛ-10 кВ: Ф.10-1-М, Ф.10-15-С, Ф.10-15-З, Ф.10-3-Х, Ф.10-21-К, Ф.10-3-С ПС, Ф.10-14-А, Ф.10-2-К, Ф.10-1-П, Ф.10-13-Х, Ф.10-15-И, Ф.10-17-П, Ф.10-5-МБ, Ф.10-4-СБ, Ф.10-11-Ш, Ф.10-1-З, Ф.10-12-ПС, Ф.10-16-Ш, Ф.10-1-КБ, Ф.10-2-У, Ф.10-5-Б), 128, 332 Га | I\_409\_КуЭ | 0,00 | 2,78 | 2,78 | 100% |
| 76 | Техперевооружение ВЛ 10 кВ Ф-10-3-ПР, Ф-10-4-ПР ПС 110/10 кВ Разъезд 157 тяговая Промышленовский РЭС, протяженностью 37, 250 км, с установкой реклоузеров 3 шт. (перевод сетей 10 кВ на 20 кВ с заменой ТП 4,997 МВА) | I\_404\_КуЭ | 40,00 | 45,39 | 5,39 | 13% |
| 77 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-8-М Прокопьевский РЭС Прокопьевского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 22,300 км | H\_310\_КуЭ | 0,00 | 0,11 | 0,11 | 100% |
| 78 | Техническое перевооружение приобретенных бесхозных, муниципальных и принадлежащих садоводческим обществам распредсетей 10-0,4 кВ Ижморский район, 11,512 км, 0,9 МВА. | H\_211\_КуЭ | 0,00 | 1,86 | 1,86 | 100% |
| 79 | Техническое перевооружение приобретенных бесхозных, муниципальных и принадлежащих садоводческим обществам распредсетей 10-0,4 кВ Кемеровский район, 3,990 км, 3,290 МВА | H\_317\_КуЭ | 0,00 | 4,58 | 4,58 | 100% |
| 80 | Техническое перевооружение приобретенных бесхозных, муниципальных и принадлежащих садоводческим обществам распредсетей 10-0,4 кВ Тяжинский район, 1,297 км, 0,260 МВА | H\_319\_КуЭ | 0,00 | 1,23 | 1,23 | 100% |
| 81 | Техническое перевооружение приобретенных бесхозных, муниципальных и принадлежащих садоводческим обществам распредсетей 10-0,4 кВ Мариинский муниципальный район, 1,710 км, 0,700 МВА | H\_320\_КуЭ | 0,00 | 0,07 | 0,07 | 100% |
| 82 | Техническое перевооружение приобретенных бесхозных, муниципальных и принадлежащих садоводческим обществам распредсетей 10-0,4 кВ Промышленновский район, 1,950 км | H\_322\_КуЭ | 0,00 | 0,11 | 0,11 | 100% |
| 83 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 Ф 6-18-В Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 2,5 км | I\_314.6\_КуЭ | 0,00 | 7,02 | 7,02 | 100% |
| 84 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 Ф п.Зыряновка Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 8,3 км | I\_314.8\_КуЭ | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 100% |
| 85 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-13-Х Ленинский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) 8,5 км | H\_315\_КуЭ | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 100% |
| 86 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-14-ПЗ Ленинский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) 3,9 км (1 шт.) | I\_315.2\_КуЭ | 0,00 | 0,38 | 0,38 | 100% |
| 87 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-1-Т Ленинский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) 15,9 км (1 шт.) | I\_315.3\_КуЭ | 0,00 | 0,20 | 0,20 | 100% |
| 88 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-11-Д Инской РЭС Беловкого района(2 шт) | I\_325.1.1\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 89 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-1-Ч от ПС 35/10 кВ Михайловская Трудармейский РЭС Прокопьевского района (1 шт.) | I\_338.1\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 90 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-11-Б Ижморский РЭС Ижморского района (1 шт.) | I\_324.1.1\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 91 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-6 кВ Ф.10-14-Ш от ПС 110/35/6 Силинская Кемеровский РЭС Кемеровского района 1 шт. | I\_326.1.1\_КуЭ | 0,00 | 0,08 | 0,08 | 100% |
| 92 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-6 кВ Ф.10-13-Л от ПС 110/35/6 Силинская Кемеровский РЭС Кемеровского района 3 шт. | I\_326.1.2\_КуЭ | 0,00 | 0,17 | 0,17 | 100% |
| 93 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-6 кВ Ф.6-9-ПГ от ПС 110/35/6 Оросительная Кемеровский РЭС Кемеровского района 1 (1 шт.) | I\_326.1.4\_КуЭ | 0,00 | 0,08 | 0,08 | 100% |
| 94 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-6 кВ Ф.6-18-НК от ПС 110/6 Мозжухинская Кемеровский РЭС Кемеровского района 1 (1 шт.) | I\_326.1.5\_КуЭ | 0,00 | 0,08 | 0,08 | 100% |
| 95 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-6 кВ Ф.6-19-Н от ПС 110/35/6 Оросительная Кемеровский РЭС Кемеровского района 1 (1 шт.) | I\_326.1.6\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 96 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-2-А от ПС 35/10 Береговая Кемеровский РЭС Кемеровского района 1 (1 шт.) | I\_326.1.7\_КуЭ | 0,00 | 0,08 | 0,08 | 100% |
| 97 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-15-О от ПС 35/10 Осиновская Кемеровский РЭС Кемеровского района 1 (1 шт.) | I\_326.1.10\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 98 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских Ф.10-19-ОФ от ПС 35/10 Силинская Кемеровский РЭС Кемеровского района 2 (2 шт.) | I\_326.1.11\_КуЭ | 0,00 | 0,16 | 0,16 | 100% |
| 99 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-20-МП от ПС 110/10 Водозабор Кемеровский РЭС Кемеровского района 1 (1 шт.) | I\_326.1.12\_КуЭ | 0,00 | 0,08 | 0,08 | 100% |
| 100 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-20-ЧР от ПС 110/35/10 Весенняя Кемеровский РЭС Кемеровского района 2 (2 шт.) | I\_326.1.13\_КуЭ | 0,00 | 0,15 | 0,15 | 100% |
| 101 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-23-КМ от ПС 35/10 Мазуровская Кемеровский РЭС Кемеровского района 1 (1 шт.) | I\_326.1.14\_КуЭ | 0,00 | 0,09 | 0,09 | 100% |
| 102 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-4-Б Кондомский РЭС Таштагольского района(1 шт.) | I\_327.1.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 103 | Техническое перевооружение перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-8-С Кондомский РЭС Таштагольского района (1 шт.) | I\_327.1.4\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 104 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-6-Ч Кондомский РЭС Таштагольского района( 3 шт.) | I\_327.1.6\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 105 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ ф. 10-7-Т ПС 35/10 кВ Колеульская Мариинский РЭС Мариинского района (1 шт.) | I\_329.1.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 106 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-8-ЧУ от ПС Чусовитинская 35/10 Панфиловский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (1 шт.) | I\_333.1.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 107 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-11-Ш от ПС Шевелёвская 35/10 Панфиловский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (1 шт.) | I\_333.1.3\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 108 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-12-М от ПС 35/10 Котинская Прокопьевский РЭС Прокопьевского района (1 шт.) | I\_334.1.3\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 109 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-15-С от ПС 35/10 Котинская Прокопьевский РЭС Прокопьевского района (1 шт.) | I\_334.1.5\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 110 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-3-Т от ПС 110/10 кВ Торьсма Промышленновский РЭС Промышленновского района (2 шт.) | I\_335.1.17\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 111 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-3-А Чебулинский РЭС Чебулинского района (2 шт.) | I\_340.1.1\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 112 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ ф. 10-2-З ПС 110кВ Комплексная Юргинский РЭС Юргинского района (1 шт.) | I\_341.1.4\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 113 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ ф. 10-6-Ю ПС 110кВ Таскаево Юргинский РЭС Юргинского района (1 шт.) | I\_341.1.5\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 114 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-7-М от ПС 110/35/10 кВ Большеямная кВ Большеямная Топкинский РЭС Топкинского района (2 шт.) | I\_405.1.2\_КуЭ | 0,00 | 1,61 | 1,61 | 100% |
| 115 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-8-С от ПС 35/10 кВ Зарубинская Топкинский РЭС Топкинского района (4 шт.) | I\_405.1.5\_КуЭ | 0,00 | 4,14 | 4,14 | 100% |
| 116 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-17-Ю от ПС 110/10 кВ Мехзаводская Топкинский РЭС Топкинского района (3шт.) | I\_405.1.7\_КуЭ | 0,00 | 4,19 | 4,19 | 100% |
| 117 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВФ. 10-19-В от ПС 110/10 кВ Мехзаводская Топкинский РЭС Топкинского района (4 шт.) | I\_405.1.8\_КуЭ | 0,00 | 4,32 | 4,32 | 100% |
| 118 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-3-ЗН от РП-10 кВ Треща Топкинский РЭС Топкинского района (2 шт.) | I\_405.1.9\_КуЭ | 0,00 | 2,87 | 2,87 | 100% |
| 119 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-1-КМ от ПС 35/10 кВ Верх-Падунская Топкинский РЭС Топкинского района (2 шт.) | I\_405.1.11\_КуЭ | 0,00 | 1,50 | 1,50 | 100% |
| 120 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-10-КТ от ПС 35/10 кВ Верх-Падунская Топкинский РЭС Топкинского района (2 шт.) | I\_405.1.12\_КуЭ | 0,00 | 2,65 | 2,65 | 100% |
| 121 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-13-К от ПС 35/10 кВ Шишинская Топкинский РЭС Топкинского района (3 шт.) | I\_405.1.13\_КуЭ | 0,00 | 1,32 | 1,32 | 100% |
| 122 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВФ. 10-4-ЧЩ от ПС 35/10 кВ Шишинская Топкинский РЭС Топкинского района (4 шт.) | I\_405.1.14\_КуЭ | 0,00 | 2,71 | 2,71 | 100% |
| 123 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-9-О от ПС 35/10 кВ Шишинская Топкинский РЭС Топкинского района (1 шт.) | I\_405.1.15\_КуЭ | 0,00 | 1,34 | 1,34 | 100% |
| 124 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-1-Б от ПС 35/10 кВ Усть-СосновскаяТопкинский РЭС Топкинского района (2 шт.) | I\_405.1.17\_КуЭ | 0,00 | 0,80 | 0,80 | 100% |
| 125 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-6-ТР от РП-10 кВ Треща Топкинский РЭС Топкинского района (1 шт.) | I\_405.1.22\_КуЭ | 0,00 | 1,52 | 1,52 | 100% |
| 126 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ кВ Ф. 10-6-С от ПС Судженка 110/10 Яйский РЭС Яйского район (2 шт.) | I\_342.1.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 127 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-6-О Тяжинский РЭС Тяжинского района (1 шт.) | I\_339.1.1\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 128 | Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Мысковская – Междуреченская 1-2, с заменой провода (34,75 км), дефектной арматуры, изоляциии грозотроса | I\_425\_КуЭ | 0,00 | 9,34 | 9,34 | 100% |
| 129 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже), 16 290 точек учета | H\_57.1\_КуЭ | 50,00 | 77,49 | 27,49 | 55% |
| 130 | Модернизация технического учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций 6-10/0,4КВ, 1476 точка учета | I\_416\_КуЭ | 0,00 | 11,08 | 11,08 | 100% |
| 131 | Модернизация систем учета ЭЭ (замена трансформаторов тока на ПС 6-10 кВ), 105 шт. | I\_415\_КуЭ | 0,00 | 0,48 | 0,48 | 100% |
| 132 | Реконструкция производственного здания административно-бытового комплекса производственного отделения ЮЭС | H\_242\_КуЭ | 0,00 | 0,24 | 0,24 | 100% |
| 133 | Реконструкция инженерных систем базы центрального склада | H\_374\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 134 | Реконструкция инженерных систем здания гараж-мастерской Тисульского РЭС | H\_377\_КуЭ | 0,00 | 1,19 | 1,19 | 100% |
| 135 | Реконструкция покрытия территории базы центрального склада производственного отделения СВЭС | H\_244\_КуЭ | 0,00 | 0,26 | 0,26 | 100% |
| 136 | Реконструкция инженерных систем здания склада Чебулинского РЭС | H\_245\_КуЭ | 0,00 | 0,27 | 0,27 | 100% |
| 137 | Реконструкция здания склада Тисульского РЭС с монтажом БМЗ | H\_285\_КуЭ | 0,00 | 0,12 | 0,12 | 100% |
| 138 | Реконструкция инженерных систем здания гаража Мариинского РЭС | H\_247\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 139 | Реконструкция кровли здания ПС Чеболсинская 110/6 кВ Мысковского РЭС | H\_261\_КуЭ | 0,00 | 0,16 | 0,16 | 100% |
| 140 | Реконструкция кровли здания ПС 110/35/6 кВ Томская | H\_259\_КуЭ | 0,00 | 0,16 | 0,16 | 100% |
| 141 | Реконструкция кровли здания ПС 110/6кВ Мундыбашская Кондомского РЭС | H\_268\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 142 | Реконструкция кровли здания башни ТМХ с маслохозяйством ПС 110/10 кВ "КФЗ-2" Кузнецкого РЭС | H\_267\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 143 | Реконструкция кровли, усиление фундамента здания ЗРУ-110кВ ПС 110/35/6кВ Темирская Кондомского РЭС | H\_270\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 144 | Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-10кВ ПС Рудничная 110/35/10 кВ, усиление несущих конструкций | H\_257\_КуЭ | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 100% |
| 145 | Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-6кВ ПС Северная 35/6 кВ, усиление несущих конструкций | H\_258\_КуЭ | 0,00 | 0,08 | 0,08 | 100% |
| 146 | Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-6кВ ПС Промышленовская 35/6кВ, усиление несущих конструкций | H\_279\_КуЭ | 0,00 | 0,09 | 0,09 | 100% |
| 147 | Реконструкция здания ОПУ ПС Яйская 110/35/10кВ Яйского РЭС с заменой на БМЗ | H\_280\_КуЭ | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 100% |
| 148 | Реконструкция производственной базы производственного отделения СВЭС | H\_403\_КуЭ | 0,00 | 2,74 | 2,74 | 100% |
| 149 | Реконструкция ограждений на ПС и территориях Топкинский РЭС. | F\_112\_КуЭ | 0,00 | 0,10 | 0,10 | 100% |
| 150 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Абагурская, 1 комплект | H\_221\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 151 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ КФЗ-1, 1 компект | I\_221.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 152 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ КФЗ-2, 1 комплект | I\_221.3\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 153 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/10кВ Орджоникидзевская, 1 комплект | I\_221.4\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 154 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/10 кВ Осинниковская, 1 комплект | I\_221.5\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 155 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ Осинниковская-Тепличная | I\_221.6\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 156 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ РМК, 1 комплект | I\_221.7\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 157 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/6 кВ Чеболсинская, 1 комплект | I\_221.8\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 158 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/6 кВ Ширпотреб, 1 комплект | I\_221.9\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 159 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 500 кВ Новокузнецкая, 1 комплект | I\_221.10\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 160 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ Технониколь, 1 комплект | I\_221.11\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 161 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ УС Тяжинского РЭС, 1 комплект | I\_221.12\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 162 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ УС Юргинского РЭС, 1 комплект | I\_221.13\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 163 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/10 кВ Яйская, 1 комплект | I\_221.14\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 164 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Анжерская, 1 комплект | I\_221.15\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 165 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ УС Чебулинского РЭС, 1 комплект | I\_221.16\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 166 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ УС Мариинского РЭС, 1 комплект | I\_221.17\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 167 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Красный Брод, 1 комплект | I\_221.18\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 168 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Афонинская, 1 комплект | I\_221.19\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 169 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/6 кВ Звездная, 1 комплект | I\_221.20\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 170 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ Космическая, 1 комплект | I\_221.21\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 171 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Рудничная, 1 комплект | I\_221.22\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 172 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Новоленинская, 1 комплект | I\_221.23\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 173 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/6 кВ Очистная, 1 комплект | I\_221.24\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 174 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Промышленная Сельская, 1 комплект | I\_221.25\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 175 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Рудничная, 1 комплект | I\_221.26\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 176 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ Спутник, 1 комплект | I\_221.27\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 177 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Барандатская с монтажом маслоприёмных устройств Т-1-1,6, Т-2-1,6 | H\_219\_КуЭ | 0,00 | 0,49 | 0,49 | 100% |
| 178 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Байлинская с монтажом маслоприемных устройств Т-1-1,6 | H\_224\_КуЭ | 0,00 | 0,66 | 0,66 | 100% |
| 179 | Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Беловский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | H\_365\_КуЭ | 0,00 | 0,39 | 0,39 | 100% |
| 180 | Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Мысковский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.2\_КуЭ | 0,00 | 0,21 | 0,21 | 100% |
| 181 | Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Промышленновский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.3\_КуЭ | 0,00 | 0,40 | 0,40 | 100% |
| 182 | Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Трудоармейский РЭС , СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.4\_КуЭ | 0,00 | 0,25 | 0,25 | 100% |
| 183 | Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Панфиловский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.5\_КуЭ | 0,00 | 0,19 | 0,19 | 100% |
| 184 | Комплексная реконструкция ПС 110/35/6 кВ Беловская.  Замена трансформаторов 3х40 МВА на 2х80 МВА, выключателей МКП-110 на ВЭБ-110-40/2500 (10 шт.), разъеденителей РГНП 110 (39 шт.), монтаж блочно-модульных зданий ОПУ, КРУ-6 кВ (24 ячейки), КРУЭ 35 кВ (14 ячеек), демонтаж зданий ПС. | F\_1\_КуЭ | 0,00 | 6,64 | 6,64 | 100% |
| 185 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Орджоникидзевская с заменой силовых трансформаторов 25 МВА, 2 шт. | H\_179\_КуЭ | 54,30 | 55,84 | 1,54 | 3% |
| 186 | Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Красный Брод с заменой (Т1) 1х31,5 МВА на новый 1х40 МВА. | H\_198\_КуЭ | 29,03 | 48,60 | 19,57 | 67% |
| 187 | Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Ново-Чертинская c заменой силового трансформатора 1х31,5 МВА на 40 МВА. Замена МВ-110 на ЭВ -110 (3 шт.), МВ-35 на ЭВ-35 (10 шт.), МСВ-6 кВ, замена РЗА для повышения надежности электроснабжения шахт» | H\_187\_КуЭ | 44,14 | 45,71 | 1,57 | 4% |
| 188 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Шахтовая с заменой силовых трансформаторов 40 МВА, 2 шт | H\_197\_КуЭ | 44,10 | 84,68 | 40,58 | 92% |
| 189 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Заречная с заменой силовых трансформаторов 25 МВА, 2 шт. Замена РЗА тр-ров, оснащение АВР 110 для повышения надёжности электроснабжения шахт | H\_186\_КуЭ | 42,17 | 58,28 | 16,11 | 38% |
| 190 | Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Беловская - Новоленинская от ПС Заречная с заменой опор и провода: I цепь в пролете опор №№46-66, II цепь в пролете опор №№ 47-65, 6,65 км | G\_150\_КуЭ | 0,00 | 42,31 | 42,31 | 100% |
| 191 | Техническое перевооружение одноцепной ВЛ 110 кВ Карагайлинская-Новая – Красный Брод, Ускат-Карагайлинская-Новая с отпайкой на ПС Краснокаменская (1940г.) с заменой провода, арматуры, грозотроса и дефектной изоляции, 22,45 км | H\_202\_КуЭ | 7,01 | 14,46 | 7,45 | 106% |
| 192 | Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ ЮкГРЭС – Темирская (1951 г.) с заменой провода АС-120, арматуры, грозотроса и дефектной изоляции, 72,8 км | H\_203\_КуЭ | 0,00 | 1,14 | 1,14 | 100% |
| 193 | Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС-Новоленинская, Беловская ГРЭС-Набережная, Набережная-Новоленинская с отпайкой на ПС Полысаевская-3 (1961г.) с заменой провода, грозотроса, арматуры и дефектной изоляции для повышения надежности электроснабжения шахт: Листвяжная, Алексиевская, Сибирская, Октябрьская, Полысаевская, 37,2 км | H\_205\_КуЭ | 54,92 | 57,66 | 2,74 | 5% |
| 194 | Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ Красный Брод-Беловская-1,2 (1960г.) с заменой провода АС-185, арматуры, грозотроса и дефектной изоляции для повышения надежности электроснабжения шахты Чертинская-Коксовая, 55,030 км | H\_207\_КуЭ | 0,00 | 0,92 | 0,92 | 100% |
| 195 | Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ Краснополянская-Непрерывка, Краснополянская-Контрольный с отпайками (1957г.) с заменой провода, грозотроса, арматуры и дефектной изоляции для повышения надежности электроснабжения шахты «им. Кирова», 44, 45 км | H\_208\_КуЭ | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 100% |
| 196 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | Г | 0,00 | 8,68 | 8,68 | 100% |
| 197 | Покупка бригадных автомобилей (КуЭ) в количестве 9 единиц: 2018г: в кол-ве 9 ед. (Газель Next) | I\_500\_КуЭ | 0,00 | 8,68 | 8,68 | 100% |
| 198 | Покупка передвижных лабораторий на автомобильном шасси 5 ед. 2018г: в кол-ве 1 ед. (Лаборатория высоковольтных испытаний - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 1 ед. (Лаборатория высоковольтных испытаний - 1 ед.) 2021г: в кол-ве 2 ед. (Лаборатория высоковольтных испытаний - 2 ед.) 2023г: в кол-ве 1 ед. (Лаборатория высоковольтных испытаний - 1 ед.) | I\_1004\_КуЭ | 0,00 | 3,30 | 3,30 | 100% |
| 199 | Покупка мотовездеходов 4 ед. 2018г: в кол-ве 4 ед. (Мотовездеход РМ800 UTV - 4 ед.) | I\_1012\_КуЭ | 0,00 | 2,77 | 2,77 | 100% |
| 200 | Приобретение оборудования для улучшения условий труда 64 ед. 2018г: в кол-ве 51 ед. (Световые Вышки Мини - 3 ед., Аварийная осветительная установка - 1 ед., Шкаф сушильный - 23 ед., Палатка штабная надувная - 1 ед., Световая башня - 1 ед., Робот-тренажер типа "Гоша-06" - 19 ед., Лестница - 3 ед., ЗD макет РЭС - 1 ед.) 2019г: в кол-ве 1 ед. (Сушильная камера - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 5 ед. (Световые Вышки Мини - 2 ед., Аварийная осветительная установка - 3 ед.) 2021г: в кол-ве 5 ед. (Световые Вышки Мини - 2 ед., Аварийная осветительная установка - 3 ед.) 2023г: в кол-ве 4 ед. (Световые Вышки Мини - 2 ед., Аварийная осветительная установка - 2 ед.) | I\_2007\_КуЭ | 0,00 | 0,42 | 0,42 | 100% |
| 201 | Покупка приборов измерения и контроля неэлектрических величин 45 ед. 2018г: в кол-ве 33 ед. (Прибор ЛИС-У - 1 ед., Дальномер лазерный - 1 ед., Весы - 1 ед., Титратор - 1 ед., Индикатор натяжения оттяжек - 9 ед., Динамометр ДПУ-100 - 8 ед., Рефлектометр - 1 ед., Весы крановые - 11 ед.) 2019г: в кол-ве 3 ед. (Рефлектометр - 2 ед., Дальномер лазерный - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 4 ед. (Титратор Фишера - 4 ед.) 2021г: в кол-ве 4 ед. (Титратор Фишера - 4 ед.) 2023г: в кол-ве 1 ед. (Титратор Фишера - 1 ед.) | I\_2009\_КуЭ | 0,38 | 1,08 | 0,69 | 180% |
| 202 | Строительство нового блочно-модульного здания Ильинского МУ Новокузнецкого РЭС | H\_286\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 203 | НИР Разработка единой интеграционной платформы информационных систем ПАО «МРСК Сибири» | I\_418\_КуЭ | 11,59 | 13,13 | 1,54 | 13% |
| 204 | НИР Исследование комплекса технических решений необходимых для осуществления технологического присоединения генерирующих установок к электрической сети 6-20 кВ | I\_420\_КуЭ | 0,00 | 0,37 | 0,37 | 100% |
| 205 | ИА. Модернизация автотранспортных средств с оснащением системой спутникого мониторинга -62 шт. | I\_417\_КуЭ | 0,00 | 0,19 | 0,19 | 100% |
| 206 | Покупка легковых автомобилей 34 ед. 2018г: в кол-ве 14 ед. (Автомобиль типа УАЗ-315195 - 4 ед., Автомобиль типа УАЗ-390995 - 4 ед., Автомобиль типа УАЗ-390945-480 - 1 ед. Автомобиль типа УАЗ-23632-354 - 5 ед.) 2020г: в кол-ве 11 ед. (Автомобиль типа УАЗ-315195 - 6 ед., Автомобиль типа УАЗ-390995 - 5 ед.) 2021г: в кол-ве 9 ед. (Автомобиль типа УАЗ-315195 - 6 ед., Автомобиль типа УАЗ-390995 - 3 ед.) | I\_1002\_КуЭ | 0,00 | 5,15 | 5,15 | 100% |
|  | **ИТОГО** |  | **491,76** | **1 105,90** | **614,14** | **125%** |

В рамках анализа фактического использования собственных тарифных источников, предполагаемых для финансирования инвестиционных проектов выявлено, что часть мероприятий инвестиционной программы профинансированы в 2019 году при отсутствии таковых в утвержденном плане финансирования. Данное отклонение в использовании средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) составило 56 831 тыс. руб. без НДС, пообъектный анализ приведен в таблице:

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Фактический объем финансирования,  млн. руб., без НДС** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Реконструкция ПС Колмогоровская в части замены силовых трансформаторов 2\*16 МВА на 2\*25 МВА и реконструкция 2-х линейных ячеек РУ-6 кВ ф. 6-6-1Г, ф. 6-18-ЭН в рамках осуществления о тех. Присоединении с АО "Разрез Инской" от 10.10.17 №20.4200.3037.17 | J\_440\_КуЭ | 0,13 |
| 2 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ. Ф10-4-П от ПС 110\10 кВ Падунская-тяговая Промышленновский РЭС Промышленновского района (1 шт.) | J\_335.1.7\_КуЭ | 1,78 |
| 3 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ. Ф10-5-Б от ПС 110/35/10 кВ Торьсма Промышленновский РЭС Промышленновского района (1 шт.) | J\_335.1.8\_КуЭ | 1,95 |
| 4 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ. Ф10-6-З от ПС 110/35/10 кВ Плотниковская Промышленновский РЭС Промышленновского района (2 шт.) | J\_335.1.9\_КуЭ | 3,97 |
| 5 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-7-КС от ПС 35/10 кВ Прогресс Промышленновский РЭС Промышленновского района (2 шт.) | J\_335.1.10\_КуЭ | 4,00 |
| 6 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-9-КЛ от ПС 35/10 кВ Тарасовская Промышленновский РЭС Промышленновского района (1 шт.) | J\_335.1.11\_КуЭ | 2,02 |
| 7 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-12-ПС от ПС 110/10 кВ Промышленная-сельская Промышленновский РЭС Промышленновского района (1 шт.) | J\_335.1.12\_КуЭ | 2,02 |
| 8 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-14-МК от ПС 110/10 кВ Промышленная-сельская Промышленновский РЭС Промышленновского района (1 шт.) | J\_335.1.13\_КуЭ | 1,98 |
| 9 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-16-Ш от ПС 35 кВ Прогресс Промышленновский РЭС Промышленновского района (1 шт.) | J\_335.1.14\_КуЭ | 1,92 |
| 10 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-17-М от ПС 35 кВ Прогресс Промышленновский РЭС Промышленновского района (1 шт.) | J\_335.1.15\_КуЭ | 1,94 |
| 11 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-18-СК от ПС 110/10 кВ Промышленная-сельская Промышленновский РЭС Промышленновского района (1 шт.) | J\_335.1.16\_КуЭ | 1,99 |
| 12 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-1-Ш от ПС 35/10 кВ Тарасовская Промышленновский РЭС Промышленновского района (2 шт.) | J\_335.1.1\_КуЭ | 3,92 |
| 13 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ. Ф-10-1-В от ПС 35/10 кВ Прогресс Промышленновский РЭС Промышленновского района (2 шт.) | J\_335.1.2\_КуЭ | 3,85 |
| 14 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ. Ф-10-2-У от ПС 35/10 кВ Усть-Колбинскя Промышленновский РЭС Промышленновского района (3 шт.) | J\_335.1.3\_КуЭ | 5,49 |
| 1515 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-2-П от ПС 110/10 кВ Промышленная Промышленновский РЭС Промышленновского района (3 шт.) | J\_335.1.4\_КуЭ | 5,51 |
| 1616 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительскихВЛ 10 кВ Ф10-4-ОК от ПС 110/10 кВ Промышленная-сельская Промышленновский РЭС Промышленновского района (1 шт.) | J\_335.1.5\_КуЭ | 1,92 |
| 1717 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-4-Ф от ПС 110/35/10 кВ Плотниковская Промышленновский РЭС Промышленновского района (1 шт.) | J\_335.1.6\_КуЭ | 2,02 |
| 1818 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже), 7283 точек учета | J\_57.4\_КуЭ | 2,52 |
| 1919 | Покупка оборудования для повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (Осветление ПС): 35 кВ Транзитная; 35 кВ Комсомолец; 35 кВ Никитинская; 35 кВ Подгорновская; 35 кВ Борисовская; 35 кВ Водозабор; 35 кВ Крапивинская; 35 кВ Панфиловская; 35 кВ Тарадановская; 35 кВ Чусовитинская; 35 кВ Шевелёвская; 35 кВ Прогресс; 35 кВ Калмыковская ; 35 кВ Костёнковская ; 110 кВ Красноярская; 110 кВ Капитальная-3 ; 110 кВ Зенковская; 110 кВ Прокопьевская; 110 кВ Комсомольская; 35 кВ Арлюкская; 35 кВ Трудармейская; 35 кВ Красногорская-1; ; 35 кВ Красногорская-2; 35 кВ Шахта-12; 35 кВ Барандатская; 35 кВ Полуторник; 35 кВ Тамбарская; 35 кВ Устьколбинская; 35 кВ Георгиевская; 35 кВ Итатская; 35 кВ Итатский разрез; 35 кВ Листвянская; 35 кВ Новотисульская; 35 кВ Теплореченская; 35 кВ Новая; 35 кВ Новоромановская; 35 кВ Тальская; 35 кВ Колмогоровская; 35 кВ Пачинская; 35 кВ Пашковская | J\_116\_КуЭ | 1,60 |
| 2020 | Покупка легковых автомобилей 143 ед. 2019г: в кол-ве 7 ед. (Автомобиль легковой - 7 ед.) 2020г: в кол-ве 22 ед. (Автомобиль легковой - 22 ед.) 2024г: в кол-ве 114 ед. (Автомобиль легковой - 114 ед.) | J\_1013\_КуЭ | 5,32 |
| 21 | ИА МРСК Покупка компьютерной и оргтехники в количестве 10 шт. | J\_1403\_КуЭ | 0,31 |
| 22 | Развитие системы управления производственными активами (СУПА) | J\_1407\_КуЭ | 0,68 |
|  | **ИТОГО** |  | **56,83** |

По результатам анализа Исполнителем определено 112 инвестиционных проектов, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера или не использован совсем. Недофинансирование в части собственных средств, получаемых от реализации услуг по передаче электрической энергии, по данным инвестиционным проектам составило 633 720,41 тыс. руб. (без НДС).

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Объем финансирования  (в части тарифных источников),  млн. руб без НДС** | | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ПЛан** | **Факт** | **Млн. руб.** | **%** |
| 1 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-9, 5 шт. | I\_435.1\_КуЭ | 1,17 | 0,50 | -0,68 | -58% |
| 2 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-26, 5 шт. | I\_435.2\_КуЭ | 1,04 | 0,45 | -0,59 | -57% |
| 3 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-46, 5 шт. | I\_435.3\_КуЭ | 0,96 | 0,18 | -0,78 | -81% |
| 4 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-45, 4 шт. | I\_435.4\_КуЭ | 0,93 | 0,22 | -0,72 | -77% |
| 5 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-60, 5 шт. | I\_435.5\_КуЭ | 1,13 | 0,35 | -0,78 | -69% |
| 6 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-70, 5 шт. | I\_435.6\_КуЭ | 1,13 | 0,55 | -0,57 | -51% |
| 7 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-85 , 5 шт. | I\_435.7\_КуЭ | 0,96 | 0,11 | -0,85 | -88% |
| 8 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-86, 5 шт. | I\_435.8\_КуЭ | 0,96 | 0,31 | -0,65 | -68% |
| 9 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-89 , 5 шт. | I\_435.9\_КуЭ | 0,96 | 0,78 | -0,18 | -19% |
| 10 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-93, 4 шт. | I\_435.10\_КуЭ | 0,90 | 0,08 | -0,81 | -91% |
| 11 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-106, 6 шт. | I\_435.11\_КуЭ | 1,16 | 0,65 | -0,50 | -44% |
| 12 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-108, 5 шт. | I\_435.12\_КуЭ | 0,94 | 0,71 | -0,23 | -25% |
| 13 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-109, 5 шт. | I\_435.13\_КуЭ | 0,93 | 0,31 | -0,62 | -67% |
| 14 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-112, 5 шт. | I\_435.14\_КуЭ | 0,93 | 0,20 | -0,73 | -79% |
| 15 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-37, 8 шт. | I\_435.15\_КуЭ | 1,18 | 0,96 | -0,22 | -19% |
| 16 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-114, 5 шт. | I\_435.16\_КуЭ | 0,93 | 0,23 | -0,70 | -76% |
| 17 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-44, 5 шт. | I\_435.17\_КуЭ | 0,93 | 0,09 | -0,84 | -91% |
| 18 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-118, 7 шт. | I\_435.18\_КуЭ | 1,70 | 0,15 | -1,55 | -91% |
| 19 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-35, 6 шт. | I\_435.19\_КуЭ | 1,66 | 0,19 | -1,47 | -88% |
| 20 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-41, 6 шт. | I\_435.20\_КуЭ | 1,66 | 0,20 | -1,47 | -88% |
| 21 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-117, 5 шт. | I\_435.21\_КуЭ | 1,80 | 0,07 | -1,73 | -96% |
| 22 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-42, 1 шт. | I\_435.23\_КуЭ | 0,09 | 0,05 | -0,04 | -48% |
| 23 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-116, 1 шт. | I\_435.26\_КуЭ | 0,26 | 0,05 | -0,21 | -81% |
| 24 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-104, 1 шт. | I\_435.27\_КуЭ | 0,26 | 0,16 | -0,10 | -39% |
| 25 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 Кондомская с заменой БСК (батарии статестических конденсаторов) мощностью 52 Мвар (863 шт.) | I\_410\_КуЭ | 31,36 | 0,00 | -31,36 | -100% |
| 26 | Техническое перевооружение РП 6 кВ "Очистные сооружения" с заменой конденсаторных установок 900 Квар ( 6 шт.) г. Анжеро-Судженск | I\_411\_КуЭ | 0,83 | 0,06 | -0,77 | -93% |
| 27 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Шишинская. Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.).  (Топкинский РЭС) | H\_166\_КуЭ | 14,68 | 6,05 | -8,63 | -59% |
| 28 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Шишинская с заменой (ретрофит) выключателей 10 кВ (13 шт.) и устройств РЗА | I\_405\_КуЭ | 11,32 | 0,03 | -11,28 | -100% |
| 29 | Модернизация с установкой автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) на ПС 110/35/6 кВ Красный брод,  ВЛ 110 кВ Красный брод – Беловская I, II цепь с отпайкой на ПС Ново - Чертинская | H\_113\_КуЭ | 12,54 | 0,00 | -12,54 | -100% |
| 30 | Модернизация с установкой автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) на ПС 500 кВ Ново-Анжерская,  ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой на ПС Судженская, ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская - Троицкая | H\_114\_КуЭ | 8,80 | 0,00 | -8,80 | -100% |
| 31 | Модернизация ПС 110/35/6 кВ ПС Нагорная, ПС 35/6 Строительная, ПС 110/35/6 кВ Карьерная, ПС 110/35/6 кВ Томская, ПС 110/35/6 кВ Мысковская, ПС 110/6 кВ Береговая, ПС 110/6 кВ Тепловая, ПС 110/6 кВ Ширпотреб, ПС 110/35/6 кВ Ново-Байдаевская, ПС 110/6 кВ Северо-Байдаевская, ПС 110/35/6 кВ Северная, ПС 110/35/10 кВ Сидоровская, ПС 110/6 кВ Бызовская , ПС 110/35/10 кВ Орджоникидзевская, ПС 110/35/6 кВ Тырганская, ПС 110/6 кВ Вахрушевская, ПС 35/6 кВ Красногорская-2, ПС 35/6 кВ Бунгурская, ПС 35/6 кВ Ново-Бунгурская, ПС 35/6 кВ Апанасовская, ПС 35/6 кВ Красный Углекоп, ПС 110/35/6 кВ Зенковская, ПС 110/35/6 кВ Прокопьевская, ПС 110/10 кВ Драгуновский водозабор, ПС 110/35/6 кВ Красный Брод, ПС 110/10 кВ РМК, ПС 35/9 кВ Беловская ЦОФ с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода графиков временного отключения оборудования | F\_139\_КуЭ | 27,50 | 1,01 | -26,49 | -96% |
| 32 | Модернизация с установкой автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ 110 кВ Северный Маганак - Афонинская, АОПО ВЛ 110 кВ Черкасов Камень – Афонинская | I\_437\_КуЭ | 15,00 | 0,00 | -15,00 | -100% |
| 33 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Яйская с заменой ВЧ-заградителей (2 шт.), МСВ-110 кВ (1 шт.) и трансформаторов тока в ячейке МСВ-110 кВ | I\_439\_КуЭ | 15,38 | 0,00 | -15,38 | -100% |
| 34 | Модернизация ПС 110/35/6 кВ Красный Брод с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода ГВО (каналы связи) в 2019 году , 1 комплект | I\_140.1.2\_КуЭ | 3,97 | 0,03 | -3,94 | -99% |
| 35 | Модернизация ПС 110/6 кВ Беловская ЦОФ с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода ГВО (каналы связи) в 2019 году , 1 комплект | I\_140.1.3\_КуЭ | 4,32 | 0,03 | -4,29 | -99% |
| 36 | Модернизация ПС 35/6 кВ Апанасовская с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода ГВО (каналы связи) в 2020 году , 1 комплект | I\_140.1.5\_КуЭ | 0,03 | 0,00 | -0,03 | -100% |
| 37 | Модернизация ПС 35/6 кВ Красный Углекоп с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода ГВО (каналы связи) в 2020 году , 1 комплект | I\_140.1.6\_КуЭ | 0,03 | 0,00 | -0,03 | -100% |
| 38 | Модернизация ПС 35/6 кВ Прокопьевская с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода ГВО (каналы связи) в 2021 году , 1 комплект | I\_140.1.8\_КуЭ | 0,39 | 0,00 | -0,39 | -100% |
| 39 | Модернизация ПС 110/610кВ Драгуновский водозабор с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода ГВО (каналы связи) в 2021 году , 1 комплект | I\_140.1.9\_КуЭ | 0,38 | 0,00 | -0,38 | -100% |
| 40 | Реконструкция ВЛ 6-110 кВ с расширением просек в Производственном отделении "Северо-Восточные Электрические Сети" (ВЛ-110 кВ: Звездная - Большеямная, Мозжухинская - Звездная, Я-Т-А, Я-К-А, А-Ч-К, А-Т, Яшкино - Сураново, НАП-АНПС-1-2, А-НАП-1-2, НАП-Тр-И, НАП-Яя-И, Иверка-Антибес -Мариинск, Мариинск - Тяжин-каштан, Мариинск - Чебула-Чумай, Тяжин - Тисуль, Макарак - Тисуль, Чумай - Макарак, Спутник - Крохалевская, Крохалевская - Кедровская 1-2, НКТЭЦ - Мозжухинская, Очистная-Кемеровская ТЭЦ, Заискитимская - КемГРЭС, Кемеровская - КемГРЭС, Воинская - Большеямная, Топки тягова-Разъез 54 - Юрга 500, Разъезд 79 - Разъезд 31 - Юрга 500, Юрга - ПРС-2, Юрга - ПРС-1, КемГРЭС - Химпром 1.2; ВЛ-35 кВ: Я-1, Я-4, Я-5, А-31, А-32, А-33, Б-14, И-1, И-1К, И-1СК, И-3-4, М4, Т-2Б, Т-4, Т-6, Т-8, ТН-1, ТН-4, ТН-6, ТН-5, ТН-7, М-1, Я-2, А-29, А-34, А-44, А-49, А-51, А-52, А-15, А-17, Ю-2.3, Ю-6, Ю-7, Ю-13-14, Ю-9, Я-3, Николаевка-Красный Яр, Листвянка-Суслово, Пача-Новороманово, Комплексная-Арлюк; ВЛ-10 кВ: Ф.10-14-С, Ф.10-7-Я, Ф.10-3-Т, Ф.10-3-З, Ф.10-5-К, Ф.10-7-Т, Ф.10-13-К, Ф.10-14-П, Ф.10-3-М, Ф.10-3-Б, Ф.10-15-П, Ф.10-17-Ю, Ф.10-9-О, Ф.10-1-КЗ, Ф.10-7-М, Ф.10-10-КТ, Ф.10-2-Т, Ф.10-13-К, Ф.10-4-ЧЩ, Ф.10-4-С, Ф.10-12-НС, Ф.10-12-ОС, Ф.10-13-О, Ф.10-6-С ПС, Ф.10-11-Е, Ф.10-7-К, Ф.10-12-К, Ф.10-9-Н, Ф.10-8-Я, Ф.10-15-О, Ф.10-13-Л, Ф.10-19-ОФ, Ф.10-8-ПД, Ф.6-1-РП-1, Ф.10-2-Г, Ф.6-18-НК, Ф.10-4-ВТ, Ф.10-6-К, Ф.10-3-М), 642,55 Га | I\_408\_КуЭ | 43,93 | 13,23 | -30,70 | -70% |
| 41 | Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ Беловская - Новоленинская.  Замена провода АС-120, арматуры и дефектной изоляции для повышения надежности электроснабжения шахт Костромовская, Заречная, Байкаимская, 7-е Ноября, Комсомолец, СМ Кирова, 58,1 км | H\_150.1\_КуЭ | 6,17 | 0,00 | -6,17 | -100% |
| 42 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Панфиловский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 29,400 км | H\_311\_КуЭ | 14,36 | 0,23 | -14,14 | -98% |
| 43 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Осинниковский РЭС Новокузнецкого района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 42,750 км | H\_313\_КуЭ | 28,07 | 0,00 | -28,07 | -100% |
| 44 | Техническое перевооружение приобретенных бесхозных, муниципальных и принадлежащих садоводческим обществам распредсетей 10-0,4 кВ Юргинский район, 0,871 км, 0,260 МВА | H\_318\_КуЭ | 3,23 | 0,00 | -3,23 | -100% |
| 45 | Техническое перевооружение РС 6-10 кВ Ф-10-13-О от ПС 35/10 кВ Колыонская Ижморского района Ижморского РЭС с заменой неизолированного провода на СИП 5,8 км | I\_412\_КуЭ | 11,80 | 1,00 | -10,80 | -92% |
| 46 | Техническое перевооружение РС 6-10 кВ Ф-10-15-П от ПС 35/10 кВ Лебяжья Мариинского района Маринского РЭС с заменой неизолированного провода на СИП,31,99 км | I\_423\_КуЭ | 22,61 | 12,97 | -9,64 | -43% |
| 47 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-6-Л Промышленновский РЭС Промышленновского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 6,6 км | H\_312\_КуЭ | 4,33 | 0,08 | -4,26 | -98% |
| 48 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-4-Ф Промышленновский РЭС Промышленновского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 8,1 км | I\_312.2\_КуЭ | 5,12 | 0,07 | -5,05 | -99% |
| 49 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-5-Б Промышленновский РЭС Промышленновского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 7,8 км | I\_312.3\_КуЭ | 3,63 | 0,06 | -3,57 | -98% |
| 50 | Техническое перевооружение РС 6-10 кВ ВЛ 10 кВ Ф-10-3-Я от ПС 110/10 кВ Весенняя Кемеровского района Кемеровского РЭС с заменой неизолированного провода на СИП, 3,49 км. | I\_421.1\_КуЭ | 8,92 | 6,80 | -2,12 | -24% |
| 51 | Техническое перевооружение РС 6-10 кВ ВЛ 10 кВ Ф-10-19-КС от ПС 110/10 кВ Весенняя от ПС Кемеровского района Кемеровского РЭС с заменой неизолированного провода на СИП, 5,08 км | I\_421.2\_КуЭ | 12,98 | 8,32 | -4,66 | -36% |
| 52 | Техническое перевооружение КЛ 6 кВ Новокузнецкого РЭС Ф.6-5-ТП 63 РП 20, питающей социально значимые объекты и многоквартирные дома (1,4 км) | I\_434.1\_КуЭ | 7,97 | 0,49 | -7,48 | -94% |
| 53 | Техническое перевооружение КЛ 6 кВ Новокузнецкого РЭС Ф.6-7-РП23, питающей социально значимые объекты и многоквартирные дома (2,4 км) | I\_434.2\_КуЭ | 12,03 | 0,00 | -12,03 | -100% |
| 54 | Техническое перевооружение КЛ 6 кВ Новокузнецкого РЭС Ф.6-5-ОС от РП 15, питающих социально значимые объекты и многоквартирные дома (0,7 км) | I\_434.3\_КуЭ | 3,50 | 0,00 | -3,50 | -100% |
| 55 | Техническое перевооружение КЛ 6 кВ Новокузнецкого РЭС Ф.6-6-ОС от РП 15, питающих социально значимые объекты и многоквартирные дома (0,7 км) | I\_434.4\_КуЭ | 3,50 | 0,00 | -3,50 | -100% |
| 56 | Техническое перевооружение КЛ 6 кВ Новокузнецкого РЭС Ф.ТП70-ТП82, питающих социально значимые объекты и многоквартирные дома (0,5 км) | I\_434.5\_КуЭ | 2,85 | 0,00 | -2,85 | -100% |
| 57 | Техническое перевооружение КЛ 6 кВ Новокузнецкого РЭС Ф.6-10-Б от РП32, питающих социально значимые объекты и многоквартирные дома (0,35 км) | I\_434.6\_КуЭ | 1,75 | 0,00 | -1,75 | -100% |
| 58 | Техническое перевооружение распределительных сетей от ПС 35/10 кВ Шишинская Топкинского РЭС (с установкой телеуправляемых разъединителей и выключателей нагрузки (15 шт.), организацией каналов связи и др. элементов повышения наблюдаемости эл. сетей ) | I\_405.2\_КуЭ | 11,18 | 0,06 | -11,12 | -99% |
| 59 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10кВ ф.10-17-Л от ПС 35/10 Сосновская Осинниковский РЭС Новокузнецкого района (5 шт.) | I\_332.1.3\_КуЭ | 5,66 | 0,00 | -5,65 | -100% |
| 60 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-6-ПС ПС 35 кВ Ижморская Ижморский РЭС Ижморский район (1 шт.) | I\_324.1.4\_КуЭ | 1,89 | 0,00 | -1,89 | -100% |
| 61 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-1-Ж ПС 35 кВ Осинниковская Кемеровский РЭС Кемеровский район (1 шт.) | I\_326.1.15\_КуЭ | 1,89 | 0,00 | -1,89 | -100% |
| 62 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-2-Г ПС 35 кВ Силинская Кемеровский РЭС Кемеровский район (1 шт.) | I\_326.1.16\_КуЭ | 1,89 | 0,00 | -1,89 | -100% |
| 63 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6 кВ Ф-6-1-РП-1 ПС 35 кВ Березовская Кемеровский РЭС Кемеровский район (1 шт.) | I\_326.1.17\_КуЭ | 1,89 | 0,00 | -1,89 | -100% |
| 64 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-15-П ПС 35 кВ Лебяжья Мариинский РЭС Мариинский район (1 шт.) | I\_329.1.4\_КуЭ | 1,89 | 0,00 | -1,89 | -100% |
| 65 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-14-М ПС 35 кВ Ново-Подзорновская Тяжинский РЭС Тяжинский район (1 шт.) | I\_339.1.4\_КуЭ | 1,89 | 0,00 | -1,89 | -100% |
| 66 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-9-А ПС 35 кВ Зеледеевская Юргинский РЭС Юргинский район (1 шт.) | I\_341.1.6\_КуЭ | 1,89 | 0,00 | -1,89 | -100% |
| 67 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-9-А ПС 35 кВ Зеледеевская Юргинский РЭС Юргинский район (1 шт.) | I\_341.1.7\_КуЭ | 1,89 | 0,00 | -1,89 | -100% |
| 68 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-11-Г ПС 35 кВ Рассвет Гурьевский РЭС Гурьевский район (1 шт.) | I\_323.1.2\_КуЭ | 1,89 | 0,00 | -1,89 | -100% |
| 69 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-7-Д ПС 35кВ Родина Инской РЭС Инской район (2 шт.) | I\_325.1.2\_КуЭ | 3,77 | 0,00 | -3,77 | -100% |
| 70 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-1-З ПС 35 кВ Панфиловская Панфиловский РЭС Панфиловский район (1 шт.) | I\_333.1.6\_КуЭ | 1,89 | 0,00 | -1,89 | -100% |
| 71 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-6-П ПС 110 кВ Подунская тяговая Промышленновский РЭС Промышленновский район (1 шт.) | I\_335.1.19\_КуЭ | 1,89 | 0,00 | -1,89 | -100% |
| 72 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-1-К ПС 35 кВ Трудоармейская Трудоамейский РЭС Трудоамейский район (1 шт.) | I\_338.1.2\_КуЭ | 1,89 | 0,00 | -1,88 | -100% |
| 73 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6 кВ Ф-6-17-Ч ПС 35 кВ Березовская (ведомств.) Прокопьевский РЭС Прокопьевский район (2 шт.) | I\_334.1.6\_КуЭ | 3,77 | 0,00 | -3,77 | -100% |
| 74 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-5-Г ПС 110 кВ Сидоровская Мысковский РЭС Новокузнецкий район (1 шт.) | I\_330.1.4\_КуЭ | 1,89 | 0,00 | -1,89 | -100% |
| 75 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-4-Т ПС 35 кВ Николаевская Кондомский РЭС Таштагольского район (2 шт.) | I\_327.1.7\_КуЭ | 1,89 | 0,00 | -1,89 | -100% |
| 76 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-11-А Чебулинский РЭС Чебулинского района (3 шт.) | I\_340.1.2\_КуЭ | 1,89 | 0,00 | -1,89 | -100% |
| 77 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ кВ Ф. 10-3-М от ПС Улановская 35/10 Яйский РЭС Яйского район (2 шт.) | I\_342.1.1\_КуЭ | 1,89 | 0,00 | -1,89 | -100% |
| 78 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии Топкинского РЭС, 993 точек учета (0,4кВ) | I\_405.3\_КуЭ | 18,58 | 0,70 | -17,88 | -96% |
| 79 | Реконструкция инженерных систем зданий базы склада производственного отделения СВЭС | H\_393\_КуЭ | 1,31 | 0,00 | -1,31 | -100% |
| 80 | ИА МРСК. Модернизация оперативного ПТК для обеспечения диспетчерского, технологического и ситуационного управления | I\_414\_КуЭ | 93,13 | 47,96 | -45,17 | -49% |
| 81 | Модернизация ВОЛС ПС 110/35/6 кВ Ново-Анжерская-Анжерская | F\_55\_КуЭ | 0,02 | 0,01 | -0,02 | -75% |
| 82 | Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Мариинский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.6\_КуЭ | 2,89 | 0,31 | -2,58 | -89% |
| 83 | Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Тяжинский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.7\_КуЭ | 2,89 | 0,18 | -2,71 | -94% |
| 84 | Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Тисульский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.8\_КуЭ | 2,89 | 0,23 | -2,65 | -92% |
| 85 | Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Ленинский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.9\_КуЭ | 2,89 | 0,19 | -2,70 | -93% |
| 86 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Сидоровская с заменой силовых трансформаторов 2\*16 МВА на новые 2\*25 МВА, вводных и секционного масляных выключателей 10 кВ (3 шт) | H\_180\_КуЭ | 55,00 | 41,75 | -13,25 | -24% |
| 87 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Кузнецкая с заменой силовых трансформаторов 40 МВА, 2 шт . | H\_178\_КуЭ | 16,85 | 0,34 | -16,52 | -98% |
| 88 | Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС-Гурьевская-1-2 с отпайкой на ПС Цинкзаводская (1960г.) с заменой провода, грозотроса, арматуры и дефектной изоляции для повышения надежности электроснабжения шахты «им. Тихова», 41,3 км | H\_204\_КуЭ | 1,54 | 0,71 | -0,83 | -54% |
| 89 | Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС-Уропская-1-2 с отпайками на ПС Грамотеинская3/4, Колмогоровская, Караканская (1961г.) с заменой провода, грозотроса, арматуры и дефектной изоляции для повышения надежности электроснабжения шахт: Листвяжная, Колмогоровская-1,2, Грамотеинская, Инской разрез, 55,8 км | H\_206\_КуЭ | 68,66 | 33,18 | -35,48 | -52% |
| 90 | Реконструкция ПС 35/10 кВ Сосновская с заменой силового трансформатора 10 МВА на 16 МВА | H\_175\_КуЭ | 19,12 | 0,84 | -18,28 | -96% |
| 91 | ИА МРСК Покупка серверного оборудования для модернизации центра обработки данных - 50 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. Компьютер-моноблок типа MNEA2RU/A;  2018: 1 ед. ИБП;  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\_62\_КуЭ | 3,41 | 1,38 | -2,03 | -60% |
| 92 | Покупка грузопассажирских автомобилей 47 ед. 2018г: в кол-ве 5 ед. (Автомобиль грузопассажирский - 2 ед., Автомобиль грузовой бортовой с встроенным фургоном - 3 ед.) 2019г: в кол-ве 33 ед. (Автомобиль типа ГАЗ-33088 - 1 ед., Автомобиль грузопассажирский - 21 ед., Автомобиль грузовой повышенной проходимости - 6 ед., Автомобили оперативно выездных бригад - 3 ед., Автомастерская - 2 ед.) 2020г: в кол-ве 4 ед. (Грузовой бортовой с встроенным фургоном - 4 ед.) 2021г: в кол-ве 5 ед. (Грузопассажирский автомобиль - 5 ед.) | I\_1000\_КуЭ | 30,70 | 2,96 | -27,74 | -90% |
| 93 | Покупка грузовых автомобилей 18 ед. 2018г: в кол-ве 3 ед. (Грузовой автомобиль бортовой - 2 ед., Автомобиль грузовой -1 ед.) 2019г: в кол-ве 4 ед. (Автомобиль грузовой повышенной проходимости - 1 ед., Автомобиль бортовой - 2 ед., Самосвал - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 1 ед. (Грузовой самосвал - 1 ед.) 2021г: в кол-ве 5 ед. (Грузовой самосвал - 5 ед.) 2023г: в кол-ве 5 ед. (Грузовой самосвал - 5 ед.) | I\_1001\_КуЭ | 7,81 | 4,81 | -3,00 | -38% |
| 94 | Покупка передвижных мастерских 3 ед. 2019г: в кол-ве 1 ед. (Передвижная мастерская - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 2 ед. (Передвижная мастерская - 2 ед.) | I\_1003\_КуЭ | 3,49 | 0,00 | -3,49 | -100% |
| 95 | Покупка КМУ на автомобильном шасси 39 ед. 2018г: в кол-ве 7 ед. (Автогидроподъемник - 4 ед., Бортовой автомобиль с краном-манипулятором - 3 ед.) 2019г: в кол-ве 13 ед. (Кран автомобильный - 2 ед., Бортовой автомобиль с КМУ - 9 ед., Многофункциональный кран-манипулятор - 1 ед., Автогидроподъемник - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 9 ед. (Автогидроподъемник - 3 ед., Автокран - 1 ед., Бортовой автомобиль с краном-манипулятором - 3 ед., МКМ на шасси типа Камаз 5350 - 1 ед.) 2021г: в кол-ве 5 ед. (Автокран - 2 ед., Бортовой автомобиль с краном-манипулятором - 1 ед., МКМ на шасси типа УРАЛ 4320 - 2 ед.) 2023г: в кол-ве 6 ед. (Автогидроподъемник - 2 ед., Бортовой автомобиль с краном-манипулятором - 4 ед.) | I\_1005\_КуЭ | 12,24 | 0,00 | -12,24 | -100% |
| 96 | Покупка седельных тягачей 2 ед. 2018г: в кол-ве 2 ед. (Седельный тягач - 2 ед.) | I\_1006\_КуЭ | 4,90 | 4,70 | -0,20 | -4% |
| 97 | Покупка прицепов 24 ед. 2018г: в кол-ве 11 ед. (Прицеп для перевозки снегохода - 4 ед., Прицеп-роспуск - 4 ед., Полуприцеп - 1 ед., Полуприцеп раздвижной - 1 ед., Полуприцеп бортовой - 1 ед.) 2019г: в кол-ве 4 ед. (Полуприцеп бортовой - 1 ед., Прицеп-роспуск - 3 ед.) 2020г: в кол-ве 2 ед. (Полуприцеп бортовой - 2 ед.) 2023г: в кол-ве 7 ед. (Полуприцеп бортовой - 7 ед.) | I\_1007\_КуЭ | 5,97 | 0,00 | -5,97 | -100% |
| 98 | Покупка погрузчиков 7 ед. 2019г: в кол-ве 3 ед. (Экскаватор-погрузчик - 2 ед., Фронтальный погрузчик - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 1 ед. (Фронтальный погрузчик - 1 ед.) 2023г: в кол-ве 3 ед. (Фронтальный погрузчик - 2 ед., Экскаватор-погрузчик - 1 ед.) | I\_1008\_КуЭ | 21,25 | 0,00 | -21,25 | -100% |
| 99 | Покупка бурильно-крановых машин на автомобиьном шасси 8 ед. 2018г: в кол-ве 1 ед. (Бурильно-крановая машина - 1 ед.) 2019г: в кол-ве 1 ед. (Бурильно-крановая машина - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 2 ед. (Бурильно-крановая машина - 1 ед.) 2021г: в кол-ве 4 ед. (Бурильно-крановая машина - 4 ед.) | I\_1009\_КуЭ | 3,58 | 0,00 | -3,58 | -100% |
| 100 | Покупка гусеничного транспорта 4 ед. 2018г: в кол-ве 2 ед. (Гусеничная транспортная машина - 2 ед.) 2019г: в кол-ве 2 ед. (Гусеничный снегоболотоход - 2 ед.) | I\_1010\_КуЭ | 7,94 | 0,00 | -7,94 | -100% |
| 101 | Покупка снегоходов 16 ед. 2018г: в кол-ве 6 ед. (Снегоход типа Буран - 6 ед.) 2019г: в кол-ве 3 ед. (Снегоход Тайга Варяг 550 - 3 ед.) 2020г: в кол-ве 2 ед. (Снегоход типа TAYGA Patrul 551 - 2 ед.) 2021г: в кол-ве 5 ед. (Снегоход типа TAYGA Patrul 551 - 5 ед.) | I\_1011\_КуЭ | 1,25 | 0,97 | -0,28 | -23% |
| 102 | Покупка вычислительного оборудования 3 ед. 2019г: в кол-ве 3 ед. (Ноутбук - 3 ед.) | I\_2000\_КуЭ | 0,19 | 0,00 | -0,19 | -100% |
| 103 | Покупка оргтехники 51 ед. 2018г: в кол-ве 4 ед. (МФУ - 3 ед., Поточный сканер - 1 ед.) 2019г: в кол-ве 3 ед. (МФУ - 2 ед., Поточный сканер - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 16 ед. (МФУ - 10 ед., Плоттер - 3 ед., Сканер - 3 ед.) 2021г: в кол-ве 15 ед. (МФУ - 9 ед., Плоттер - 2 ед., Сканер - 4 ед.) 2023г: в кол-ве 13 ед. (МФУ - 7 ед., Плоттер - 2 ед., Сканер - 4 ед.) | I\_2001\_КуЭ | 0,39 | 0,00 | -0,39 | -100% |
| 104 | Покупка сопутствующего ИТ оборудования 4 ед. 2019г: в кол-ве 4 ед. (Проектор - 3 ед., Телевизор - 1 ед.) | I\_2002\_КуЭ | 0,44 | 0,00 | -0,44 | -100% |
| 105 | Покупка серверного оборудования 4 ед. 2019г: в кол-ве 4 ед. (Сетевое хранилище - 1 ед., Система хранения данных - 1 ед., Сервер - 2 ед.) | I\_2003\_КуЭ | 4,65 | 0,00 | -4,65 | -100% |
| 106 | Покупка оборудования сбора и передачи данных 4 ед. 2019г: в кол-ве 4 ед. (Спутниковый телефон - 4 ед.) | I\_2004\_КуЭ | 0,31 | 0,00 | -0,31 | -100% |
| 107 | Покупка бензо-электро инструмента 37 ед. 2018г: в кол-ве 16 ед. (Сварочный бензиновый генератор - 14 ед., Снегоуборочная машина - 1 ед., Аппарат сварочный - 1 ед.) 2019г: в кол-ве 2 ед. (Электростанция сварочная бензиновая -1 ед., Бензиновый швонарезчик - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 6 ед. (Сварочный бензиновый генератор - 3 ед., Мотобур - 3 ед.) 2021г: в кол-ве 6 ед. (Сварочный бензиновый генератор - 4 ед., Мотобур - 2 ед.) 2023г: в кол-ве 7 ед. (Сварочный бензиновый генератор - 4 ед., Мотобур - 3 ед.) | I\_2005\_КуЭ | 0,25 | 0,00 | -0,25 | -100% |
| 108 | Приобретение приборов и средств механизации 6 ед. 2018г: в кол-ве 4 ед. (Пресс гидравлический - 2 ед., Инструмент для разделки кабеля - 2 ед.) 2019г: в кол-ве 2 ед. (Набор инструмента - 2 ед.) | I\_2006\_КуЭ | 0,29 | 0,00 | -0,29 | -100% |
| 109 | Покупка приборов измерения и контроля электрических величин 111 ед. 2018г: в кол-ве 64 ед. (Прибор Энергомера - 34 ед., Прибор Виток - 2 ед., Вольтамперфазометр - 4 ед., Установка прожигающая - 2 ед., Прибор ПТФ-1 - 1 ед., Мегаомметр - 1 ед., Мультиметр - 1 ед., Киловольтметр - 1 ед., Прибор контроля тока - 3 ед., Цифровой миллиомметр - 2 ед., Измерительный комплекс - 1 ед., Клещи -1 ед., Микромилликилоомметр - 1 ед., Энергомонитор - 10 ед.) 2019г: в кол-ве 13 ед. (Энерготестер - 1 ед., Прорыв - Т-А - 6 ед., Прорыв КЭ-А - 1 ед., Прибор контроля тока проводимости - 3 ед., Омметр Виток - 1 ед., Микромилликилоомметр - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 17 ед. (Миллиомметр - 10 ед., Прибор контроля тока утечки - 3 ед., Измеритель сопротивлкения обмоток - 4 ед.) 2021г: в кол-ве 17 ед. (Миллиомметр - 10 ед., Прибор контроля тока утечки - 3 ед., Измеритель сопротивления обмоток - 3 ед., Прибор для поиска повреждений -1 ед.) | I\_2008\_КуЭ | 2,41 | 0,34 | -2,07 | -86% |
| 110 | Покупка испытательного и диагностического оборудования 106 ед. 2018г: в кол-ве 44 ед. (Тепловизор - 4 ед., Аппарат для определения проб - 1 ед., Комплекс Ретом-21 - 1 ед., Прибор Тангенс-2000 - 2 ед., Прибор Коэффициент-1.3 - 3 ед., Прибор АИСТ СНЧ-30 - 1 ед., Аппарат испытания диэлектриков АИД-70Ц - 2 ед., Аппарат испытания диэлектриков АИД-70М - 1 ед., Стенд высоковольтный - 3 ед., Прибор АТВ-21 - 1 ед., Прибор Тангенс 3М - 1 ед., Комплекс проверки Ретом-21 - 2 ед., Комплекс измерительный РЕТОМ-61 - 2 ед., Аппарат испытания трансформаторного масла - 1 ед., Монитор линии - 3 ед., Мобильная система удаленного мониторинга - 14 ед., Приб. контр. выс. вольт. выкл - 2 ед.) 2019г: в кол-ве 10 ед. (Ультрафиолетовая камера - 1 ед., Прибор Коэффициент-1.3 - 1 ед., Комплекс Ретом-21 - 3 ед., комплекс Ретом-61 - 1 ед., комплекс Ретом-ВЧ - 1 ед., Устройство для проверки автоматических выключателей - 1 ед., Трассоискатель - 1 ед., Аппарат испытательно-прожигающий - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 24 ед. (Аппарат испытания диэлектриков - 2 ед., Прибор Тангенс 3М - 5 ед., Измерительный комплекс - 1 ед., Прибор Тангенс-2000 - 3 ед., Прибор Коэффициент - 3 ед., Аппарат испытания диэлектриков - 1 ед., Прибор для поиска повреждений - 3 ед., Стенд высоковольтный стационарный - 3 ед., Прибор для определения температуры вспышки - 1 ед., Приб. контр. выс. вольт. выкл - 2 ед.) 2021г: в кол-ве 20 ед. (Аппарат испытания диэлектриков АИД - 2 ед., Тангенс - 5 ед., Измерительный комплекс для диагностики качества - 1 ед., Прибор Тангенс-2000 - 3 ед., Прибор Коэффициент - 2 ед., Аппарат испытания диэлектриков АИСТ - 1 ед., Стенд высоковольтный - 3 ед., Прибор для определения температуры вспышки - 1 ед., Приб. контр. выс. вольт. выкл - 2 ед.) 2023г: в кол-ве 8 ед. (Тангенс 3М - 2 ед., Измерительный комплекс для диагностики качества - 2 ед., Прибор Тангенс-2000 - 2 ед., Приб. контр. выс. вольт. выкл - 2 ед.) | I\_2010\_КуЭ | 9,25 | 4,97 | -4,28 | -46% |
| 111 | Покупка резервуара для хранения трансформаторного масла 5 ед. 2019г: в кол-ве 5 ед. (Резервуар для хранения трансформаторного масла 3Н - 2 ед., Резервуар для хранения трансформаторного масла 5Н - 2 ед., Резервуар для хранения трансформаторного масла 10Н - 1 ед.) | I\_2011\_КуЭ | 1,06 | 0,00 | -1,06 | -100% |
| 112 | Дооборудование с целью модернизации сети передачи данных филиала, 84 шт.: Коммутаторы ядра основной сети передачи данных - 2 шт.; Коммутаторы ядра резервной сети передачи данных - 2 шт.; Сервер физический - 1 шт.; Сетевое файловое хранилище - 1 шт.; Система хранения данных для виртуализации серверов - 1 шт.; Модуль аккумуляторный стоечного исполнения - 3 шт.; Маршрутизатор сетевой для установки на подстанции филиала — 74 шт. | H\_220\_КуЭ | 8,38 | 0,00 | -8,38 | -100% |
|  | **ИТОГО** |  | **838,24** | **204,52** | **-633,72** | **-76%** |

По результатам анализа исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго-РЭС» Исполнитель отмечает, что недостижение показателей утвержденного плана по использованию собственных тарифных источников, учтенных регулирующим органом при принятии тарифно-балансовых решений и предназначенных для целей финансирования инвестиционной программы, обусловлено как недофинансированием инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной инвестиционной программы, так и финансированием новых инвестиционных проектов. Кроме этого, Исполнителем обнаружено превышение расходов на выполнение мероприятий инвестиционной программы свыше величины средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе. Данный факт, в соответствии с позицией ФАС России, изложенной в письме от 20.04.2018 № ИА/28440/18, считается, как нецелевое использование инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) и действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета в необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций таких расходов.

На основе отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 2019 год и с учетом требований действующего законодательства Исполнителем определено предполагаемое отклонение фактического объема финансирования инвестиционной программы с учетом пообъектного анализа исполнения от фактического объема финансирования в целом инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)). Величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы за 2019 год согласно формуле пункта 11 Методических указаний № 98-э приведена ниже.

По результатам анализа исполнения инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Кузбассэнерго-РЭС» в 2019 году Исполнитель отмечает, что превышение показателей утвержденного плана по использованию собственных тарифных источников, учтенных регулирующим органом при принятии тарифно-балансовых решений и предназначенных для целей финансирования инвестиционной программы, обусловлено как недофинансированием инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, так и финансированием новых инвестиционных проектов, в том числе включенных в инвестиционную программу в рамках корректировки утвержденной инвестиционной программы в 2019 году.

| **№ п/п** | **Наименование группы объектов** | **Обозначение** | **Финансирование, тыс. руб. без НДС** | **Объем планового финансирования, тыс. руб. без НДС** | **Объем фактического финансирования, тыс. руб. без НДС** | **Отклонение фактических показателей от плановых, тыс. руб. безНДС** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2019 году | base_1_287253_32796 | 1 290 682,99 |  |  |  |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) | base_1_287253_32797 |  | 1 330 000,49 |  |  |
| 3 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  |  |  | 1 358 574 |  |
| 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 2019 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 491 759,08 | 1 105 897,00 | - 614 137,92 |
| 5 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, отсутствующие в инвестиционной программе, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | - | 56 831,00 | - 56 831 |
| 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 2019 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 838 241,41 | 204 521,00 | - 633 720,41 |
| 7 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  |  |  | 668 022,59 |  |

На основе отчетных данных о реализации ИПР за 2019 год Исполнителем проведена оценка предполагаемой величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2019 год в рамках тарифно-балансовых решений на 2021 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 2019 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.

В соответсвии с правилами заполнения форм раскрытия сетевой организации информации об инвестиционной программе и отчетов их реализации (Приказ Минэнерго от 05.05.2016 №380) данные о плановых и фактических объемах финансирования инвестиционных проектов отражаются с НДС. Вввиду того, что филиалом в отчетной форме об исполнении плана финансирования капитальных вложений фактическое финансирование за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) отражены без НДС, то для корректных расчетов Исполнитель принимает данные без НДС.

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Составляющая корректировки необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго-РЭС»** | |
| --- | --- | --- | --- |
| **Отчет за 2019 год** | **Отчет за 2019 год с учетом пообъектного анализа финансирования** |
| 1 | Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2019 год, тыс. руб. без НДС | 1 290 682,99 | |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2019 год за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (ИПзаяв), тыс. руб. без НДС | 1 330 000,00 | |
| 3 | Объем фактического финансирования инвестиционной программы в 2019 году за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (ИПфакт), тыс. руб. без НДС | 1 358 574,00 | 668 022,6 |
| 4 | - 1 | 0,02 | -0,5 |
| 5 | Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, млн руб. | 27 729,31 | - 642 408,25 |

С учетом результатов анализа исполнения инвестиционной программ   
ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Кузбассэнерго-РЭС» за 2019 год, объем финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) составляет:

* 102% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов;
* 52% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы от 20.12.2018 г.

По оценке Исполнителя, величина корректировки НВВ по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы в 2019 году на основе данных об исполнении инвестиционной программы за 2019 год составит 27 729,31 тыс. руб.

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 «Кузбассэнерго-РЭС» направлено на перспективное развитие электрических сетей и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также направлено на достижение целевых показателей надежности и качества оказываемых услуг.

На основании изложенного, в целях минимизации риска отрицательной корректировки НВВ по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы в 2019 году Исполнитель рекомендует:

* проводить своевременную корректировку параметров инвестиционной программы;
* усилить контроль за соблюдением графиков реализации инвестиционных проектов;
* в составе обосновывающих материалов, прикладываемых к заявлению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 приложить документы, подтверждающие факт финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам: выписки из оборотно сальдовой ведомости по счету (в т.ч. в случае выполнения работ хоз. способом);
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год дополнительно приложить документы, подтверждающие необходимость и экономическую обоснованность финансирования новых инвестиционных проектов инвестиционной программы в рамках осуществления мероприятий по ТП – реестр и копии заключенных договоров на технологическое присоединение.

### **Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2019 года**

### **Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС»**

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) настоящего документа;
* 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 формулой (1) из пункта 11 Методических указаний №98-э, необходимая валовая выручка на первый год долгосрочного периода в части содержания электрических сетей определяется следующим образом:

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год представлены в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области расчеты по определению необходимой валовой выручки на 2019 год (первый год долгосрочного периода регулирования) в составе тарифной заявки с приложением расчетных таблиц и обосновывающих материалов.

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **Предложение Филиала на 2019 год** |
| --- | --- | --- |
| 1. Расчёт подконтрольных расходов |  |  |
| Материальные затраты | тыс. руб. | 946 210,26 |
| Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 314 568,44 |
| Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 631 641,83 |
| Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 2 374 499,38 |
| Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 1 422 057,64 |
| Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 762 896,79 |
| Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 451 361,61 |
| Услуги связи | тыс. руб. | 18 327,66 |
| Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 154 708,30 |
| Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 626,77 |
| Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 392,61 |
| Транспортные услуги | тыс. руб. | 0 |
| Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 277 306,27 |
| Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 46 129,21 |
| Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 13 247,68 |
| Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 1 688,20 |
| Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 58 386,35 |
| Теплоэнергия | тыс. руб. | 15 430,23 |
| Расходы на страхование | тыс. руб. | 12 300,45 |
| Другие прочие расходы | тыс. руб. | 60 617,12 |
| Подконтрольные расходы из прибыли | тыс. руб. | 109 549,89 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **4 852 317,17** |
| 2. Расчёт неподконтрольных расходов |  |  |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 1 803 677,79 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 144 739,24 |
| Налоги - всего, в том числе: | тыс. руб. | 241 712,76 |
| Плата за землю | тыс. руб. | 31 570,00 |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 205 171,74 |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 4 971,02 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 721 847,81 |
| Проценты за пользование кредитом | тыс. руб. | 120 188,00 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 146 486,00 |
| Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 301 957,64 |
| Амортизация ОС | тыс. руб. | 999 871,74 |
| Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 186 000,00 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс. руб.** | **4 666 480,98** |
| **НВВ на содержание** | **тыс. руб.** | **9 518 798,15** |
| Поступление в сеть | млн. кВтч | 15 690,98 |
| Величина технологического расхода электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям | % | 4,34% |
| Тариф покупки потерь | руб./мВтч | 2 501,00 |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 1 703 060,19 |
| **НВВ собственная** |  | **11 221 858,34** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Приказом Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018 № 780 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области» утверждены долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС»» на 2019 год:

В соответствии с экспертным заключением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области учтено:

| **№ п/п** | **Наименование** | **Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС»** | | **РЭК Кемеровской области** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2017 факт,**  **тыс. руб.** | **2019 год заявка, тыс. руб.** | **По методу ЭОР,**  **тыс. руб.** | **Принятые в составе НВВ, тыс. руб.** |
| **I** | **Подконтрольные расходы -всего** | **2 768 640** | **4 852 317** | **2 799 758** | **2 613 642** |
| 1. | Материальные затраты | 284 239 | 946 210 | 354 273 | 354 273 |
| 1.1. | Вспомогательные материалы | 174 528 | 314 568 | 267 065 | 267 065 |
| 1.2. | Работы и услуги производственного характера | 109 711 | 631 642 | 87 208 | 87 208 |
| 1.3. | Расходы на энергию на собственные и хозяйственные нужды |  |  |  |  |
| 2. | Затраты на оплату труда | 1 196 674 | 2 374 499 | 1 515 938 | 1 515 938 |
| 3. | Прочие расходы | 1 287 728 | 1 422 058 | 918 721 | 918 721 |
| 4. | Внереализационные расходы |  |  |  |  |
| 5. | Подконтрольные расходы из прибыли (Расходы, не учитываемые в целях налогообложения) | 0 | 109 550 | 10 825 | 10 825 |
| **II** | **Неподконтрольные расходы (без учета корректировок)** | **3 786 765** | **4 666 481** | **4 173 896** | **4 173 896** |
| 1 | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | 1 872 225 | 1 803 678 | 1 780 849 | 1 780 849 |
| 2 | Услуги по регулируемым видам деятельности |  |  | 58 201 | 58 201 |
| 3 | Отчисления на социальные нужды | 354 998 | 721 848 | 460 845 | 460 845 |
| 4 | Аренда имущества | 34 837 | 144 739 | 131 601 | 131 601 |
| 5 | Оплата налогов | 141 425 | 241 713 | 157 878 | 157 878 |
| 6 | Амортизация ОС и нематериальных активов | 897 722 | 999 872 | 1 104 683 | 1 104 683 |
| 7 | Расходы по обслуживанию кредитных ресурсов |  |  |  | 0 |
| 8 | Расходы на создание резервов по сомнительным долгам |  |  |  | 0 |
| 9 | Налог на прибыль | 146 486 | 146 486 | 105 281 | 105 281 |
|  | Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения) | 109 215 | 120 188 | 0 | 0 |
|  | Прибыль на капитальные вложения |  | 186 000 | 186 000 | 186 000 |
| 10 | Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | 229 856 | 301 958 | 188 557 | 188 557 |
|  | **ВСЕГО подконтрольные и неподконтрольные расходы (без учета корректировок)** | **6 555 405** | **9 518 798** | **6 973 653** | **6 787 538** |
| III. | Расходы на оплату потерь электрической энергии | 1 383 726 | 1 703 060 | 1 478 875 | 1 478 875 |
|  | Расходы на оплату услуг ТСО | 30 422,30 | 11 555,00 | 17 728,56 | 17 728,56 |
|  | «Выпадающие доходы» 2017 года |  | 3 018 561,13 | 300 000,00 | 300 000,00 |
|  | НВВ услуги по передаче | 7 969 553 | 14 304 724,78 | 8 770 257 | 8 584 141,82 |
|  | Поступление в сеть | 16 123,93 | 15 690,98 | 16 840,74 | 16 840,74 |
|  | Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | 4,29% | 4,34% | 4,29% | 4,29% |
|  | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | 692,17 | 680,98 | 722,99 | 722,99 |
|  | Тариф покупки потерь | 1 999,11 | 2 501,00 | 2 045,49 | 2 045,49 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

На 2019 год Региональной энергетической комиссией Кемеровской области уровень подконтрольных расходов принят ниже заявки филиала ПАО «МРСК «Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2 052 559 тыс. руб. (42,3%)

Неподконтрольные расходы утверждены Региональной энергетической комиссией Кемеровской области ниже заявки филиала ПАО «МРСК «Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 368 140 тыс. руб. (7,9%).

По ряду статей подконтрольных расходов, таких как расходы на оплату труда, услуги связи, расходы на юридические и консультационные услуги, подконтрольные расходы из прибыли Региональной энергетической комиссией Кемеровской области не обоснованно не учтены расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС».

По ряду статей неподконтрольных расходов, таких как «оплата услуг ФСК», «плата за аренду имущества и лизинг», «отчисления на социальные нужды» Региональной энергетической комиссией Кемеровской области не обоснованно не учтены экономически обоснованные расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС».

Некоторые статьи приняты регулирующим органом без соответствующего обоснования, что является нарушением Основ ценообразования № 1178.

Затраты на покупку потерь учтены Региональной энергетической комиссией Кемеровской области ниже заявленной филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» величины на 224 184,94 тыс. руб. (13,2%).

Необходимая валовая выручка (с учетом потерь) филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» утверждена Региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 5 667 832,65 тыс. руб. (39,8%) ниже заявки филиала.

В соответствии с фактическими данными Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» (по формам 46-ээ) за 2019 год фактическая котловая выручка Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» 8 822 190,91 тыс.руб. выше плановой (8 584 141,81 тыс.руб.) на 238 049,1 тыс. руб. (2,8%)

Фактические затраты на компенсацию потерь электрической энергии за 2019 год сложились в размере 1 302 391,3 тыс. рублей, что на 176 484 тыс. рублей ниже учтенных в тарифе на передачу электроэнергии на 2019 год. При этом фактическая цена покупки потерь выше плановой на 208 руб/Мвт\*ч.

Размер фактических потерь электроэнергии за 2019 год составил 80% от плановых.

### **Анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2019 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 по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации на каждом уровне напряжения суммируется необходимая валовая выручка всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения.

На территории Кемеровской области услуги по передаче оказывают 24 территориальных сетевых организации.

В сети филиала ПАО «МРСК Сибири» - Кузбассэнерго – РЭС» поступает электроэнергия и мощность от поставщиков оптового и розничного рынков электроэнергии, в том числе от генерирующих компаний и блок-станций, и сетевых организаций.

Филиал ПАО «МРСК – Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» оказывает услуги по передаче электрической энергии собственным потребителям, сбытовым организациям и сетевым организациям, а также выступает потребителем услуг по передаче электрической энергии трех сетевых организаций, для которых филиал является котлодержателем.

Смежными сетевыми организациями Филиала «ПАО МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» являются 19 ТСО.

Нижестоящие ТСО получают тарифную выручку не только от филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС».

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом «ПАО МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2019 год в составе тарифной заявки представлены в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области расчеты по расходам на оплату услуг ТСО в размере 11 555,00 тыс. рублей

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Оплата услуг территориальных сетевых организаций, учтенная в составе необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2019 год, составляет 17 728,56 тыс. рублей, в том числе на содержание сетей – 11 928,44 тыс. рублей, на оплату потерь – 5 800,12 тыс. рублей.

В приложении 6 к экспертному заключению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области приведена расшифровка сальдо-перетоков и взаиморасчётов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам.

Учитывая, что смежные сетевые организации получают выручку не только от филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС», в заключении Региональной энергетической комиссии Кемеровской области по тарифам филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» указаны только показатели, приходящиеся на филиал.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Название ТСО** | **НВВ ТСО без учета оплаты потерь на 2019 год, тыс.руб.** | **в части, приходящейся на МРСК** |
| 1 | ООО «Кемэнерго» | 8 502,62 | 5 671,20 |
| 2 | ООО «Регионэнергосеть» | 13 153,59 | 6 275,15 |
| 3 | «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») | 16 521,18 | 5 782,21 |
|  | **Итого** | 38 177,39 | 17 728,56 |

Индивидуальные тарифы между парами сетевых организаций установлены постановлением Региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 31.12.2018 № 783

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Название ТСО** | **Тарифы, установленные РЭК Кемеровской области на 2019 год** | | **Тарифы на потери, установленные РЭК Кемеровской области  на 2019 год** | |
| **руб./Мвт\*ч.мес** | | **руб./МВт\*ч** | |
| **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** |
| ООО «Кемэнерго» | 174 907,07 | 215 707 | 158,18 | 176,68 |
| ООО «Регионэнергосеть» | 546 095,50 | 881 383 | 141,3 | 365,9 |
| «РЖД» | 96 281,43 | 85 581 | 121,73 | 176,7 |
| ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») |

В заключении Региональной энергетической комиссии Кемеровской области приведена расшифровка сальдо-перетоков и взаиморасчётов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам:

**Расшифровка сальдо-перетоков и взаиморасчётов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование ТСО** | **1 полугодие** | | | | | | **2 полугодие** | | | | | | |
| **Сальдо-Переток** | | **Индивидуальный тариф** | | | **Оплата/Поступление** | **Сальдо-Переток** | | **Индивидуальный тариф** | | | **Оплата/Поступление** | |
| **Одноставочный** | **Двухставочный** | | **Одноставочный** | **Двухставочный** | |
| **Энергия** | **Мощность** | **Ставка на содержание** | **Ставка на потери** | **Энергия** | **Мощность** | **Ставка на содержание** | **Ставка на потери** |  |
| «Кемэнерго» ООО | -5 661,37 | -1,63 | 0,46 | 174,91 | 0,16 | -2 605,07 | -5 648,19 | -1,6 | 0,54 | 215,71 | 0,18 | -3 066,12 |
| «Регионэнергосеть» ООО | 2 781,36 | 0,64 | -0,89 | -546,1 | -0,14 | -2 479,37 | 2 407,59 | 0,55 | -1,58 | -881,38 | -0,37 | -3 795,78 |
| «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») | 9 350,61 | 2,87 | -0,3 | -96,28 | -0,12 | -2 798,64 | 8 457,45 | 2,9 | -0,35 | -85,58 | -0,18 | -2 983,57 |
| Итого отдача в ТСО |  |  | -7 883,09 | -7 883,09 | | -7 883,09 |  |  | -9 845,47 | -9 845,47 | | -9 845,47 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В состав необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» должны включаться расходы на оплату услуг ТСО в размере, определяемом исходя из планового объема полезного отпуска по каждой ТСО и индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, установленных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 2019 год, так как согласно пункту 52 Методических указаний №20-э/2 определено, что необходимая валовая выручка любой сетевой организации региона должна суммарно обеспечиваться за счет платежей от потребителей, а также от сетевых организаций.

На основании установленный тарифов и планового объема сальдо-перетоков Исполнителем проведен поверочный расчет, который подтверждает правильность установления индивидуальных тарифов.

**Расчет плановой необходимой валовой выручки по ТСО на 2019 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Название ТСО** | **Плановый объем полезного отпуска 2019 года** | | **Заявленная мощность** | | **Тарифы, установленные РЭК Кемеровской области** | | **Тарифы на потери, установленные PЭК Кемеровской области** | | **Плановая стоимость услуг, оказанных ТСО без учета оплаты потерь на 2019 год** | | | **Плановая стоимость услуг, оказанных ТСО на 2019год** | | |
| **млн. кВтч** | | **мВт** | | **руб./Мвт\*ч мес** | | **руб./МВтч** | | **тыс. руб.** | | | **тыс. руб.** | | |
| **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** | **год** | **1 п/г** | **2 п/г** | **год** |
| ООО «Кемэнерго» | 5 661,37 | 5 648,19 | 1,63 | 1,60 | 174 907,07 | 215 707 | 158,18 | 176,68 | 1 710 | 2 068 | 3 778 | 2 605 | 3 066 | 5 671 |
| ООО «Регионэнергосеть» | 2 781,36 | 2 407,59 | 0,64 | 0,55 | 546 095,50 | 881 383 | 141,3 | 365,9 | 2 086 | 2 915 | 5 001 | 2 479 | 3 796 | 6 275 |
| «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») | 9 350,61 | 8 457,45 | 2,87 | 2,9 | 96 281,43 | 85 581 | 121,73 | 176,7 | 1 660 | 1 489 | 3149 | 2 799 | 2 984 | 5 782 |
| **Итого** | **17 793,34** | **16 513,23** | **5,14** | **5,05** |  |  |  |  | **5 456,27** | **6 472,17** | **11 928,44** | **7 883,09** | **9 845,47** | **17 728,56** |

Исходя из представленного расчета, расходы на оплату услуг ТСО учтены в полном объеме.

Исполнителем проведен анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на оплату услуг ТСО в 2019 году.

На основании актов об оказании услуг по договорам оказания услуг между филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго – РЭС» и ТСО фактические расходы филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго – РЭС» на оплату услуг ТСО за 2019 год составили 18 983,03 тыс. руб., что на 7% больше запланированных расходов.

Отклонение фактической величины расходов на оплату услуг прочих ТСО от плановой сложилось в результате отклонений фактических объемов отпуска электрической энергии от объемов, учтенных при принятии тарифных решений на 2019 год.

**Сводные данные по фактической стоимости услуг ТСО на 2019 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Название ТСО** | **Фактический объем полезного отпуска 2019 года** | | **Заявленная мощность** | | **Тарифы, установленные РЭК Кемеровской области на 2019 год** | | **Тарифы на потери, установленные РЭК Кемеровской области на 2019 год** | | **Фактическая стоимость услуг, оказанных ТСО без учета оплаты потерь на 2019 год** | | | **Фактическая стоимость услуг, оказанных ТСО на 2019 год** | | |
| **млн. кВтч** | | **мВт** | | **руб./Мвт\*ч. мес** | | **руб./МВт\*ч** | | **тыс. руб.** | | | **тыс. руб.** | | |
| **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** | **год** | **1 п/г** | **2 п/г** | **год** |
| ООО «Кемэнерго» | 6 607,57 | 6 776,41 | 1,63 | 1,60 | 174 907,07 | 215 707 | 158,18 | 176,68 | 3 040 | 3 679 | 6 719 | 3 040 | 3 679 | 6 719 |
| ООО «Регионэнергосеть» | 3 835,55 | 3 040,59 | 0,64 | 0,55 | 546 095,50 | 881 383 | 141,30 | 365,90 | 2 065 | 2 872 | 4 937 | 2 607 | 3 985 | 6 592 |
| «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») | 8 080,33 | 8 726,00 | 2,87 | 2,90 | 96 281,43 | 85 581 | 121,73 | 176,70 | 1 641 | 1 506 | 3 147 | 2 625 | 3 048 | 5 672 |
| **Итого** | **18 523,44** | **18 543,00** | **5,14** | **5,05** |  |  |  |  | **6 746,27** | **8 056,71** | **14 802,98** | **8 271,87** | **10 711,15** | **18 983,03** |

**Сравнение плановой и фактической стоимости услуг ТСО в 2019 году**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Название ТСО** | **Фактический объем полезного отпуска 2019 года** | | **Заявленная** | | **Стоимость услуг, оказанных ТСО на 2019 год** | | |
| **мощность** | |
| **млн. кВтч** | | **МВт** | | **тыс. руб.** | | |
| **план** | **факт** | **план** | **факт** | **план** | **факт** | **отклонение** |
| 1 | ООО «Кемэнерго» | 11 309,56 | 13 383,97 | 1,61 | 1,61 | 5 671,20 | 6 719,04 | -1 047,84 |
| 2 | ООО «Регионэнергосеть» | 5 188,94 | 6 876,14 | 0,59 | 0,59 | 6 275,15 | 6 591,71 | -316,56 |
| 3 | «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») | 17 808,06 | 16 806,34 | 2,89 | 2,89 | 5 782,21 | 5 672,28 | 109,93 |
|  | **Итого** | **34 306,56** | **37 066,44** | **5,09** | **5,09** | **17 728,56** | **18 983,03** | **-1 254,47** |

В результате принятого тарифно-балансового решения у филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» по итогам 2019 года сложились выпадающие доходы в размере 1 254,47 тыс. рублей, которые подлежат учету при корректировке тарифов на 2021 года.

### **Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», проведенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при определении необходимой валовой выручки на 2019 год**

Согласно пункту 38 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с Методическими указаниями № 98-э. 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.

Для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» 2019 год является первым (базовым) годом очередного (третьего) долгосрочного периода регулирования. В отношении филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» в предыдущем долгосрочном периоде регулирования 2014-2018 годах применялся метод регулирования - метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Корректировки необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» осуществляются в соответствии с положениями Методических указаний № 98-э.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Предложения по корректировке необходимой валовой выручки, в части выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов по итогам 2017 года, филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» направлены в адрес Региональной энергетической комиссии Кемеровской области в составе тарифной заявки.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий заявителей** | | | |
|  |  |  | **тыс.руб.** |
| **№ п/п** | **Наименование** | **всего** | **учтено ТБР** |
| 1. | Выпадающие доходы | 531 814,1 | 120 687,7 |
|  | 2012 год | 0,0 | 0,0 |
|  | 2013 год | 0,0 | 0,0 |
|  | 2014 год | 0,0 | 0,0 |
|  | 2015 год | 0,0 | 0,0 |
|  | 2016 год | 0,0 | 0,0 |
|  | 2017 год | 229 56,48 | 120 687,70 |
|  | 2018 год | 0,00 | 0,0 |
|  | 2019 год | 301 57,64 | 0,0 |

**Выпадающие расходы, кроме выпадающих доходов по п. 87**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Значения показателя** | **Значение** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за 2017 год, и корректировка НВВ в соответствии с п. 32 Основ ценообразования, в соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э | Bi+КНК | 776 461,4 |
| 1.1.1 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за 2017 год | Biинд | 723 711,1 |
| 1.1.2. | Корректировка неподконтрольных расходов | ΔНРi | 723 711,1 |
| 1.2. | Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг | КНК | 52 750,3 |
|  | - НВВ на содержание без ФСК (2017 год) | НВВсод | 4 057 716,2 |
|  | - Обобщенный коэффициент надежности и качества | Коб. | 0,65 |
|  | - Процент корректировки | Пкор. | 0,02 |
|  | ИТОГО по итогам 2017 года |  | 776 461,4 |
| 2 | Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены в т.ч.: |  | 97 535,4 |
| 2.1. | 1/8 стоимости приобретения ВЛ 110кВ «ТемирТау-Кондома» и ВЛ 110кВ «Краснополянская - Пионерная-1,2» |  | 97 535,4 |
| 3. | Расходы по судебным решениям, решениям ФАС России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров (Решение ФАС России от 22.12.2016 № СП/89214/16) |  | 138 256,4 |
| 4. | ВД по итогам 2015 года (за исключением ВД учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования): |  | 131 388,9 |
| 4.1. | Экономически обоснованные расходы подлежащие возмещению по итогам 2015 года (стр. 58 Выписки из протокола № 72 от 31.12.2016) |  | 753 000,2 |
| 4.2. | Учтено при утверждении НВВ филиала на 2017 год из величины ВД по итогам 2015 года (стр. 58 Выписки из протокола № 72 от 31.12.2016) |  | 124 101,8 |
| 4.3. | Учтено при утверждении НВВ филиала на 2018 год из величины ВД по итогам 2015 года (стр. 51 Выписки из протокола № 75 от 31.12.2017) |  | 497 509,6 |
| 5. | Недополученный ФОТ за 2014-2018 гг. |  | 620 129,8 |
| 5.1. | ФОТ, учтенный в ТБР с 2014-2018 гг. |  | 5 399 737,2 |
| 5.2. | ФОТ фактический за 2014-2018 гг. |  | 6 019 867,0 |
| 6. | Расходы по Регуляторному Соглашению: |  | 958 872,0 |
| 6.1. | Расходы на возврат заемных средств, привлеченных на инвестиции в 2017 - 2018 гг. согласно пункту 2.1.14 Регуляторного Соглашения |  | 500 000,0 |
| 6.2. | Расходы на обслуживание заемных средств, привлеченных на инвестиции в 2018 г. согласно пункту 2.1.14 Регуляторного Соглашения |  | 70 888,0 |
| 6.3. | Недополученный доход от оказания услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Регуляторным Соглашением |  | 387 984,0 |
| 7. | Оспариваемые разногласия 2018 года (по цене потерь) |  | 348 667,7 |
| 8. | ВСЕГО расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка |  | 3 071 311,4 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области произведен расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных доходов или полученного избытка в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пп** | **Показатель** | **Утверждено**  **на 2019 г., тыс. руб.** |
|  | Недополученный доход по итогам деятельности в 2017 году | 261 235,77 |
|  | Восстановление резерва по сомнительным долгам | 201 343,52 |
| 1 | Величина средств, подлежащих исключению из НВВ | -269 378,40 |
| 2 | Объем средств, подлежащих включению в соответствии с предписанием ФАС России от 24.12.2018 №СП/106253/18 на общую сумму 389 294,86 тыс. руб. с распределением на 5 лет (2019-2023) | 77 858,97 |
| 3 | Объем средств, подлежащих включению в НВВ по Регуляторному соглашению | 387 984,00 |
| 4 | Расходы из прибыли на капитальные вложения 2017 года | 167 552,65 |
| 5 | Расходы на обслуживание заемных средств, привлеченных на инвестиции в 2017 г. | 4 135,00 |
| 6 | **Итого, в т.ч.** | **830 731,51** |
| 7 | **Учтено в НВВ 2019 г.** | **300 000,00** |

Следует отметить, что в заключении Региональной энергетической комиссии Кемеровской области допущена арифметическая ошибка: сумма корректировок по пунктам 1-7 таблицы корректировок НВВ составляет 830 731,51 тыс. руб., при этом в заключении Региональной энергетической комиссии Кемеровской области указана величина 830 446,98 тыс. руб.

### 

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

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э величина корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов рассчитывается по формуле:



,

где:

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

Кэл - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

Хi - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах;

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго – РЭС» расчет корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов в адрес Региональной энергетической комиссии Кемеровской области не представлялся.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В Экспертном заключении Региональной энергетической комиссии Кемеровской области указано следующее.

«На 2017 год филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» утверждены подконтрольные расходы в размере 2 428 820,64 тыс. руб. Фактические расходы по отчёту предприятия составили 2 768 640,05 тыс. руб., из них экономически обоснованные, определённые на основании данных бухгалтерской и статистической отчётности, а также иных материалов, и с учётом положений письма ФАС России от 19.06.2017 №ИА/41019/17 и от 27.11.2018 №ВК/96651/18, составляют 2 109 373,33 тыс. руб. Таким образом, по подконтрольным расходам у филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» по итогам 2017 года сложилась экономия в размере 319 447,32 тыс. руб., которая в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования не подлежит исключению из необходимой валовой выручки. Перерасход подконтрольных расходов в сумме 770 563,99 тыс. руб. экономически не обоснован и не подлежит учёту в необходимой валовой выручке.

При этом, корректировка подконтрольных расходов в связи с тем, что 2019 год является первым годом нового долгосрочного регулирования не производится.»

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем выполнен расчет величины корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов в соответствии с формулой 5 Методических указаний № 98-э на основании плановых и фактических показателей:

| **Показатель** | **Единицы измерения** | **Значение** | **Источник** |
| --- | --- | --- | --- |
| Подконтрольные расходы, утвержденные на 2016 год | тыс. руб. | 2 350 242 | В связи с отсутствием в выписке из протокола заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 81 сведений о размере подконтрольных расходов, Исполнителем использовались данные, предоставленные филиалом |
| Подконтрольные расходы, утвержденные на 2017 год | тыс. руб. | 2 428 821 | Выписка из Протокола заседания правления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 23 декабря 2016 года № 72 |
| Индекс эффективности подконтрольных расходов | % | 1,00% | постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 г. № 753 |
| Значение ИПЦ | % | 3,70% | Данные Министерства экономического развития Российской Федерации |
| Коэффициент эластичности |  | 0,75 | постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 г. № 753 |
| Количество активов 2016 год | у.е. | 110 355,53 | В связи с отсутствием в выписке из протокола заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 81 сведений о размере подконтрольных расходов, Исполнителем использовались данные, предоставленные филиалом |
| Количество активов 2017год | у.е. | 110 898,60 | Выписка из Протокола заседания правления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 23 декабря 2016 года № 72 |
| ИКА |  | -0,004 |  |
| **Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров** | **тыс. руб.** | **-7 086,3** |  |

Исполнитель обоснованно полагает, что не учет РЭК Кемеровской области корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров является нарушением действующего законодательства.

Исполнителем корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров определена в размере (- 7 086,3 тыс. руб.).

### 

### **Экспертиза обоснованности определения величины корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений неподконтрольных расходов**

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э величина корректировки неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений указанного параметра, рассчитывается по формуле:



Корректировка производится с учетом отклонения фактического уровня неподконтрольных расходов от установленного уровня (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов); 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» - «Кузбассэнерго – РЭС» в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области представлен в составе тарифной заявки расчет корректировки неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений неподконтрольных расходов:

| **№ пп** | **Показатель** | **Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», тыс.руб.** |
| --- | --- | --- |
| 2.1. | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | -299 562,0 |
| 2.2. | Плата за аренду имущества и лизинг | -123 359,0 |
| 2.3. | Налоги, всего, в том числе: | 17 406,63 |
| 2.3.1. | *плата за землю* | -328,3 |
| 2.3.2. | *Налог на имущество* | 15 795,6 |
| 2.3.3. | *Прочие налоги и сборы* | 1 939,4 |
| 2.3.3.1. | *ПДВ* | 82,8 |
| 2.3.3.2. | *Транспортный налог* | 206,1 |
| 2.3.3.3. | *гос.пошлина* | 1 650,5 |
| 2.4. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 38 660,9 |
| 2.5. | Налог на прибыль | 100 250,0 |
| 2.6. | Прочие неподконтрольные расходы, в т.ч.: | 881 145,7 |
| 2.6.1 | Резерв по сомнительным долгам | 767 795,7 |
| 2.6.2 | Проценты за пользование кредитом (на операционную деятельность) | 109 215,0 |
| 2.6.3 | Расходы на обслуживание заемных средств, привлеченных на инвестиции в 2017 году согласно пункту 2.1.14 Регуляторного Соглашения | 4 135,0 |
| 2.7 | Выпадающие доходы (п.87 Основ ценообразования) | 109 168,8 |
| 2.7.1. | Выпадающие доходы (п.87 Основ ценообразования) план/факт 2017 года | 109 168,8 |
| 2.7.2. | Выпадающие доходы (п.87 Основ ценообразования) (фактический размер расходов за предыдущий период (2015 год), учтенный при расчете ВД на 2017 год) | 0,0 |
|  | **Итого подлежит учету (исключению)** | **723 711,05** |
|  | **В том числе подлежит учету (исключению) без выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования** | **614 542,3** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области проведен анализ неподконтрольных расходов (с учётом расходов на оплату потерь и услуг по передаче электроэнергии по магистральным и распределительным сетям и без учёта капитальных вложений из прибыли) филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго – РЭС» за 2017 год. При этом приняты в качестве обоснованных фактические неподконтрольные расходы в размере 4 920 212,90 тыс. руб. из 5 342 338,47 тыс. руб., представленных филиалом.

| Наименование | Утверждено РЭК на 2017 год | Факт (по отчёту филиала) | Экономически обоснованный факт, принятый РЭК КО | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | 2 171 786,89 | 1 872 224,92 | 1 872 224,92 | -299 561,97 |
| Электроэнергия на хоз. нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Теплоэнергия, водоснабжение, мусор | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | 158 196,18 | 34 837,17 | 34 837,17 | -123 359,02 |
| Налоги - всего, в том числе: | 124 018,72 | 141 425,36 | 141 425,36 | 17 406,64 |
| Плата за землю | 30 548,02 | 30 219,72 | 30 339,71 | -208,31 |
| Налог на имущество | 90 981,38 | 106 776,94 | 106 776,94 | 15 795,57 |
| Прочие налоги и сборы | 2 489,33 | 4 428,69 | 4 428,69 | 1 939,36 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 316 337,07 | 354 998,10 | 354 998,10 | 38 661,02 |
| Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения) | 0,00 | 109 214,98 | 0,00 | 0,00 |
| Налог на прибыль | 46 236,00 | 146 486,00 | 105 281,13 | 59 045,13 |
| Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | -41 849,25 | 229 856,48 | -41 849,25 | 0,00 |
| Амортизация ОС | 859 127,22 | 897 721,57 | 897 721,57 | 38 594,35 |
| Итого расходов на оплату потерь | 1 462 237,97 | 1 383 726,26 | 1 383 726,26 | -78 511,71 |
| Услуги ТСО | 30 706,83 | 30 422,30 | 30 422,30 | -284,53 |
| **Всего неподконтрольные расходы** | **5 250 816,36** | **5 342 338,47** | **4 920 452,87** | **-347 890,11** |
| **Итого подлежит учету (исключению)** |  |  |  | **- 269 378,40** |
| **В том числе подлежит учету (исключению) без выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования** |  |  |  | **- 269 378,40** |

Таким образом, объём подлежащих исключению средств составляет 347 890,11 тыс. руб., в том числе экономия по расходам на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в сумме 78 511,71 тыс. руб.

Учитывая, что Предприятием выполнены мероприятия по снижению потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям (договор с ООО «Объект Эксперт» от 30.05.2016 №18.4000.162.16, с АО «Энергосервисная компания Сибири» от 29.12.2016г. № 41.4200.6.17) на общую сумму за 2017 год 92 638,86 тыс. руб., в соответствии с федеральным законом №261-ФЗ, а также пунктом 7 Основ ценообразования, предлагается экономию по расходам на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в сумме 78 511,71 тыс. руб. не учитывать при определении общей экономии неподконтрольных расходов по факту 2017 года.

Таким образом, неиспользованные средства по неподконтрольным расходам в сумме -347 890,11-78 511,71= - 269 378,40 тыс. руб. подлежат исключению из необходимой валовой выручки 2019 года.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проведен расчет величины корректировки неподконтрольных расходов на основании плановых значений неподконтрольных расходов, учтенных в НВВ Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2017 год, и фактических затрат, понесенных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» за 2017 год, на основании данных представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» в тарифной заявке.

Корректировки, учтенные Региональной энергетической комиссией Кемеровской области по статьям «услуги ТСО», «расходы на оплату потерь», исполнителем рассмотрены в других разделах настоящего отчета.

Исполнителем проведен анализ фактических неподконтрольных расходов на основании имеющихся материалов тарифной заявки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» по тем позициям, по которым есть разногласия между РЭК и филиалом.

* Налог на прибыль

Сумма налога на прибыль принята Региональной энергетической комиссией в размере 105 281,13 тыс. руб.

Согласно налоговой декларации ПАО «МРСК Сибири» за 2017 год величина налога на прибыль, распределяемого на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» составляет 105 281,13 тыс. руб. Указанная сумма использована при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2019 год.

Исполнитель считает экономически обоснованным учет суммы налога на прибыль в размере 105 281,13 тыс. руб. при расчете корректировки подконтрольных расходов.

* Аренда имущества

Согласно экспертному заключению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области, фактические затраты филиала по статье «аренда, лизинг» составили 34 837,17 тыс. руб., в составе тарифной заявки филиала представлены документы, подтверждающие фактические затраты по данной статье в размере 35 603,52 тыс. рублей.

Величина арендных платежей в 2017 году, согласно обосновывающим материалам к тарифной заявке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС», составляет:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **План**  **2017 года, тыс. руб.** | **Факт**  **2017 года,**  **тыс. руб.** |
| аренда земельных участков |  | 21 798 |
| аренда зданий и помещений |  | 108 |
| аренда зданий по исполнительному аппарату |  | 843 |
| аренда электросетевого оборудования |  | 12 854 |
| Итого | 158 196,18 | **35 603** |

* **Проценты за кредит.**

В тарифной заявке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» предоставлены:

* документы, подтверждающие фактические расходы на обслуживание заёмных средств, направляемых на финансирование инвестиционной деятельности в размере 4 135,00 тыс. руб., в том числе кредитные соглашения об открытии кредитной линии, платежные поручения, подтверждающие перечисление полученных средств подрядчикам за выполненные работы с указанием конкретных объектов;
* кредитные соглашения об открытии кредитных линий в 2010, 2011, 2016 и 2017 годах;
* информация о кредитном портфеле ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» в 2017 году;
* расчет фактических расходов на обслуживание заёмных средств (кроме финансирования инвестиционных программ) в размере 109 215,00 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 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).

Величину начисленных процентов за использование кредитных ресурсов, направляемых на финансирование инвестиционной деятельности, Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области учла в составе выпадающих доходов 2017 года в объеме тарифной заявки филиала.

Исполнитель считает экономически обоснованным учет расходов на оплату процентов за кредитные ресурсы, направляемые на финансирование инвестиционной деятельности, при корректировке НВВ в размере 4 135,00 тыс. руб.

В заключении Региональной энергетической комиссия Кемеровской области отсутствует информация о причинах не рассмотрения заявки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» об учете в составе корректировки неподконтрольных расходов на оплату процентов за кредитные ресурсы на операционную деятельность.

В тарифной заявке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» представлены пояснения и прочие обосновывающие документы о необходимости привлечения кредитных ресурсов для финансирования текущей деятельности из-за недостаточности финансовых ресурсов и необходимости погашения кредиторской задолженности.

Учитывая наличие кассовых разрывов при осуществлении регулируемой деятельности, Исполнитель считает экономически обоснованным учет расходов на оплату процентов за кредитные ресурсы, направляемые на финансирование текущей деятельности, при корректировке НВВ в размере 109 215,0 тыс. руб.

* **Резерв по сомнительным долгам.**

В общем объеме средств подлежащих включению в НВВ 2019 года по итогам 2017 года РЭК учтена величина задолжности невозможной к взысканию 201 343, 52 тыс.руб. с учетом необходимости получения разъяснений ФАС России (стр. 147 экпертного заключения).

Величина заявленного филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» резерва по сомнительным долгам составляет 797 795,7 тыс. руб.

С целью подтверждения правильности формирования резерва по сомнительным долгам филиалом предоставлен реестр с перечнем обосновывающих документов, акт инвентаризации расчетов, решения судов по ООО «ЭСК «Энергосервис», бухгалтерские справки по РСД в т.ч. по передаче электрической энергии, Распоряжение № 304 от 04.05.2017 «О списании задолженности» с приложениями: Акт инвентаризации №17, справка к акту (ООО «ЭСК Энергосервис»).

Для определения экономически обоснованных расходов по статье «Резервы по сомнительным долгам» необходимо проведение ретроспективного анализа за предыдущие периоды регулирования. Необходимый анализ за 2017, 2018 гг. будет проведен Исполнителем в рамках следующего этапа, на основании которого будет определен экономически обоснованный размер расходов, подлежащих учету по статье в составе НВВ.

* **Экологические платежи.**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго – РЭС» представлены все документы, подтверждающие обоснованность размера платы за предельно-допустимые выбросы за 2017 год. Учитывая, что при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год указанные платежи не учитывались, Исполнитель считает экономически обоснованным включение данных затрат при расчете корректировки неподконтрольных расходов.

* **Расходы на государственную пошлину.**

ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» в составе тарифной заявки направлены документы, подтверждающие фактическую оплату государственной пошлины за регистрацию прав собственности, плата за предоставление сведений, содержащихся в ЕГРН на сумму 1650,5 тыс. руб.

В заключении Региональной энергетической комиссии Кемеровской области отсутствует информация о причинах не рассмотрения корректировок по расходам на оплату госпошлины.

Исполнитель считает неправомерным включение затрат на оплату государственной пошлины в состав корректировки неподконтрольных расходов.

* **Списание безнадежной задолженности.**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго – РЭС» в составе тарифной заявки представлены акты инвентаризации расчетов с покупателями на 31.12.2017 и документы, подтверждающие списание безнадежной задолженности по «ЭСК «Энергосервис» на сумму 201 343,52 тыс. руб.

Исполнитель считает необходимым учесть сумм списания безнадежной задолженности в размере 201 343,52 тыс. руб. в составе корректировки неподконтрольных расходов.

**Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования.**

*I. Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно.*

Согласно форме «Отчет о выполненных работах за 2017 годфилиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» по технологическому присоединению заявителей (присоединяемая мощность до 15 кВт)» (далее – Отчет по ТП), представленной филиалом в рамках зароса органа регулирования объем капитальных вложений филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» по исполненным договорам ТП за 2017 год составляет: 219 883,182 тыс. руб., без учета НДС и налога на прибыль, выручка по указанным договорам составила 1071,1 тыс. руб. с НДС.

По результатам анализа документов, представленных филиалом «Кузбассэнерго - РЭС» в адрес Исполнителя по расчету фактических выпадающих доходов за 2017 г., Исполнитель отмечает следующее:

* в составе материалов присутствуют Акты выполненных работ включающие мероприятия реконструкции (замена опор и демонтаж);
* согласно Отчету по ТП рамер капитальных затрат по договорам ТП заактированным в 2017 году составил 183 338,29тыс. руб. (без НДС) по данным форм ОС-1, при этом стоимость по КС-2 сопоставима с бухгалтерской отчетностью по ОС-1;
* в Отчете по ТП также присутствуют объекты, которые закрывались Актами выполненных работ хозяйственным способом;
* в пакете документов отсутствуют формы первичных учетных данных   
  (ОС-1, ОС-1а, ОС-3), что не позволяет оценить превышение фактического размера расходов за 2017 г по объектам строительства в целях ТП над уровнем утвержденных стандартизированных ставок в соответствии со статьей 23.2 федерального закона № 35-ФЗ;
* размер амортизационных отчислений, согласно утвержденной ИПР от 30.12.2016 № 1471, направялемых на новое строительство объектов по технологическому присоединению до 15 кВт составляет 86 559 тыс. руб. с НДС.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования № 1178 в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, регулирующие органы учитывают выпадающие доходы прошлых периодов с учетом индексов – дефляторов.

Однако, учету подлежат экономически обоснованные расходы, которые подтверждаются первичными документами и бухгалтерской отчетностью.

Исполнитель отмечает, что филиалом «Кузбассэнерго-РЭС» в обоснование фактических расходов по мероприятиям «последней мили» по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт с оплатой 550 руб. и по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт представлен недостаточный объем материалов в качестве подтверждения понесенных затрат в 2017 году.

Из представленных материалов филиалом в адрес Исполнителя не представляется возможным провести оценку размера выпадающих доходов от льготного технологического присоединения за 2017 год на экономически обоснованном уровне.

На основании вышеизложенного Исполнитель соглашается с органом регулирования об учете выпадающих доходов в размере 79 375,74 тыс. руб.

*Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно.*

Согласно форме «Отчет о выполненных работах за 2017 год филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» по технологическому присоединению заявителей ( присоединяемая мощность до 150 кВт)» (далее – Отчет по ТП до 150 кВт) объем капитальных вложений филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» по исполненным договорам ТП за 2017 год составляет 13 709,79 тыс. руб. без НДС, объем выручки по данным договорам составил – 4 307,11 тыс. руб. с НДС.

По результатам анализа документов, представленных филиалом «Кузбассэнерго - РЭС» в адрес Исполнителя по расчету фактических выпадающих доходов за 2017 г., Исполнитель отмечает следующее:

* филиалом «Кузбассэнерго - РЭС» в пакете документов направляемых Исполнителю не представлен расчет выручки по исполненным в 2017 году договорам ТП энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт в соответствии с нормами статьи 23.2 № ФЗ-35, согласно которым с 01.10.2015 расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в плате за ТП учитывается в размере 50%, а с 01.10.2017 расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в плате за ТП не учитывается;
* в пакете документов отсутствуют формы первичных учетных данных   
  (ОС-1, ОС-1а, ОС-3), что не позволяет оценить превышение фактического размера расходов за 2017 г по объектам строительства в целях ТП над уровнем утвержденных стандартизированных ставок в соответствии со статьей 23.2 федерального закона № 35-ФЗ;размер амортизационных отчислений, согласно утвержденной ИПР от 30.12.2016 № 1471, направлялемых на новое строительство объектов по технологическому присоединению до 15 кВт составляет 0,0 тыс. руб. без НДС.

Из представленных материалов филиалом в адрес Исполнителя не представляется возможным провести оценку размера выпадающих доходов от льготного технологического присоединения за 2017 год на экономически обоснованном уровне.

На основании вышеизложенногоИсполнитель соглашается с регулирующим органом в части корректировки неподконтрольных расходов, по статье «Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования» в нулевом размере.

**Результаты корректировки неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **Учтено на 2017 г.** | **Факт 2017 г. по заявке филиала** | **Факт 2017 г. принятый РЭК КО** | **Факт 2017 г., Позиция Исполнителя** | **Величина корректировок, Позиция РЭК КО** | **Величина корректировок, Позиция Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  | **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| 1. | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | 2 171 786,89 | 1 872 224,92 | 1 872 224,92 | 1 872 224,92 | -299 561,97 | -299 561,97 |
| 2. | Плата за аренду имущества и лизинг | 158 196,18 | 34 837,17 | 34 837,17 | 35 603,00 | -123 359,01 | -122 593,18 |
| 3. | Налоги - всего, в том числе: | 124 018,73 | 139 774,85 | 141 425,35 | 140 091,37 | 17 406,62 | 16 072,64 |
| 3.1. | Плата за землю | 30 548,02 | 30 219,72 | 30 339,71 | 30 219,72 | -208,31 | -328,30 |
| 3.2. | Налог на имущество | 90 981,38 | 106 776,94 | 106 776,94 | 106 776,94 | 15 795,56 | 15 795,56 |
| 3.3. | Прочие налоги и сборы | 2 489,33 | 4 428,69 | 4 428,69 | 3 094,71 | 1 939,36 | 605,38 |
| 4. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 316 337,07 | 354 998,10 | 354 998,10 | 354 998,10 | 38 661,03 | 38 661,03 |
| 5. | Прочие неподконтрольные расходы проценты за использование кредитных ресурсов на операционную деятельность | 0 | 109 214,98 | 0 | 109 214,98 | 0 | 109 214,98 |
| 6. | Налог на прибыль | 46 236,00 | 146 486,00 | 105 281,13 | 105 281,13 | 59 045,13 | 59 045,13 |
| 7. | Амортизация ОС | 859 127,22 | 897 721,57 | 897 721,57 | 897 721,57 | 38 594,35 | 38 594,35 |
| 8. | Проценты за использование кредитных ресурсов на инвестиционную деятельность |  | 4 135,00 |  | 4 135,00 | 0,00 | 4 135,00 |
| 9. | Списание безнадежной задолженности |  |  |  | 201 343,52 |  | 201 343,52 |
| 10. | выпадающие доходов по п.87 Основ ценообразования | -41 849,25 | 229 856,48 | -41 849,25 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 11. | Расходы на оплату потерь | 1 462 237,97 | 1 383 726,26 | 1 383 726,26 |  | -78 511,71 | - |
| 12. | услуги ТСО | 30 706,83 | 30 422,30 | 30 422,30 |  | -284,53 | - |
|  | Итого по расчету исходя из слагаемых расчета (п. 1 -12) | 5 126 797,64 | 5 203 397,63 | 4 778 787,55 | 3 720 613,6 | -348 010,09 | 44 911,5 |

### **Экспертиза обоснованности определения величины корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности**

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными [пунктами 32](#Par452) и (или) [38](#Par655) Основ ценообразования № 1178. 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.

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э величина корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности рассчитывается по формуле (7.1):

,

где:

 - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;

 - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго - РЭС» корректировка не заявлялась.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области произведен расчет корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности исходя из следующих параметров:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **План**  **2017 год,**  **тыс. руб.** | **Факт**  **2017 год,**  **тыс. руб.** | **Величина корректировки,**  **тыс. руб.** |
| Объем выручки всего, в том числе: | 7 722 447,87 | 7 461 212,11 | 261 235,76 |
| за услуги по передаче электрической энергии | 6 260 209,90 | 6 766 685,94 | - 506 476 |
| на оплату потерь электрической энергии | 1 462 237,97 | 694 526,17 | 767 712 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Расчет величины корректировки по доходам, выполненный Региональной энергетической комиссией Кемеровской области, не соответствует требованиям формулы 7.1., указанной в пункте 11 Методических указаний № 98-э.

Согласно указанной формуле, величина корректировки по доходам на 2019 год должна определяться как разница между необходимой валовой выручкой в части содержания электрических сетей, установленной на 2017 год, и фактическим объемом выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год в части содержания электрических сетей, определяемым исходя из установленных на 2017 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области расчет корректировки по доходам произведен путем сравнения величин плановой и фактической выручки, как на содержание сетей, так и на оплату потерь.

В расчете фактической выручки, проведенной Региональной энергетической комиссией Кемеровской области, использованы величины полезного отпуска, отличающиеся от представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» в меньшую сторону.

С целью определения корректировки по доходам на основании формулы 7.1 Методических указаний № 98-э Исполнителем произведен расчет соответствующей величины с использованием документов филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго - РЭС».

Исполнителем проанализирована информация, представленная филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» по корректировке необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» по итогам 2017 года.

В Кемеровской области взаиморасчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии производятся по схеме «смешанный котел».

С филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» рассчитываются за оказанные услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии следующие гарантирующие поставщики и независимые энергосбытовые компании:   
ОАО «Кузбассэнергосбыт», ООО «МЭФ», ООО «ГлавЭнергоСбыт», ООО «Мечел - Энерго», ООО «ЛУКОЙЛ - ЭНЕРГОСЕРВИС», ОАО «Межрегионэнергосбыт»,   
ОАО «Мосэнергосбыт», ООО «Лента», ООО «Магнит Энерго»,   
ООО «Русэнергоресурс», ООО «РГМЭК», ЗАО «Система», ОАО «Русэнергосбыт»,   
ООО «Энергосбытовая компания Кузбасса», ООО «ЭСКК», ООО «ЭнергоРесурс», ООО «ЭК СТИ», ООО «Мундыбашская обогатительная фабрика», ОАО «ОДУ Сибири», ООО «ЮКЭК», ОАО «УК «КРУ», ООО «Объединенное ПТУ Кузбассэнергосбыт», ОАО «Новосибирскэнергосбыт».

Ряд ТСО оплачивает услуги по передаче электрической энергии филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС». Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» рассчитывается с 2-мя сетевыми организациями : ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению -СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727); О00 ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450).

Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации на 2017 год отражена в приложении № 3 к постановлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.12.2016 № 753 по ТСО, с которым рассчитывается филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» за оказанные услуги по передаче электрической энергии в следующих размерах:

* филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» - 4 057 716,24 тыс. рублей, без оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

В Экспертном заключении РЭК Кемеровской области по НВВ на содержание электрических сетей на 2019 год, приведены следующие показатели по 2017 году:

* с учетом расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» планировалась в размере – 6 229 503,07 тыс. рублей;
* ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению -СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) и О00 ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) – в размере 30 706,83 тыс. рублей.

Исходя из плановых значений полезного отпуска электрической энергии, представленной филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» в рамках отчетности в ПАО «Россети» и тарифов, утвержденных РЭК Кемеровской области, на 2017 год, как единых котловых тарифов, так и тарифов взаиморасчетов между смежными ТСО на 2017 год, рассчитана плановая выручка филиала на 2017 год.

1. По результатам анализа плановой выручки выявлено - что по ставкам на оплату потерь электрической энергии выручка составляет - 1 012,9 млн. рублей, что ниже расходов на оплату потерь электрической энергии филиала и смежных ТСО, которым филиал оплачивает услуги по передаче электричсекой энергии в 2017 году (подразделение РЖД и СДС энерго), определенных РЭК Кемеровской области на 2017 год - 1 462,0 + 40,0 млн. рублей.

Исполнитель отмечает, что выручка по ТСО формируется согласно положениям пункта 49-50 Методических указаний № 20-э/2.

2. Исходя из расчета товарной выручки выявлено, что на оплату потерь за   
1 кВтч приходится только 64,02 руб/МВтч. На единицу полезного отпуска отклонение по индивидуальным тарифам и по большему объему по одноставочным тарифам приводит к снижению ставки на единицу полезного отпуска. Учитывая, что по ставке на оплату потерь по двухставочникам ставка на потери растет, то при изменении структуры полезного отпуска между одноставочниками и двухставоничками недобор НВВ на содержание сетей будет большим нежели рассчитанный по средней ставке на потери.Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на 2017 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг (с учетом нагрузочных потерь) составил 6 908 363, 18 тыс. руб

| **Наименование** | **Год 2017** | | |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Фактический отпуск из сети, тыс.кВт\*ч/ МВт** | **Тариф на передачу (факт), руб/МВт\*ч (тыс.руб/ МВт/мес)** | **Выручка (факт), тыс.руб.** | **Выручка на потери, тыс. руб.** | **Выручка на содержание, тыс. руб.** | |
|
|
| **Всего по сбытам (гарантирующим поставщикам)** | **5 026 619,8** |  | **6 327 444,26** | **665 623,48** | **5 661 820,77** | |
| **Прочие потребители** | **4 517 195,6** |  | **5 940 444,82** |  |  | |
| **Двуставочники** | **3 035 302,1** |  | **3 517 993,65** |  |  | |
| *Итого объём переданной Энергии* | *3 035 302,1* | *66,89* | *203 020,04* | *203 020,04* |  | |
| ВН1 | 0,0 | 0,00 | 0,00 |  |  | |
| ВН с шин | 596 024,4 | 0,00 | 0,00 |  |  | |
| ВН | 1 666 758,6 | 68,65 | 114 426,53 |  |  | |
| СН1 | 635 062,8 | 97,52 | 61 930,77 |  |  | |
| СН2 | 135 012,1 | 188,19 | 25 408,41 |  |  | |
| НН | 2 444,2 | 513,19 | 1 254,33 |  |  | |
| *Итого объём переданной мощности* | *382,9* | *721 519,25* | *3 314 973,61* |  | *3 314 973,61* | |
| ВН1 | 0,0 |  | 0,00 |  |  | |
| ВН с шин | 72,8 | 677 128,37 | 591 452,68 |  |  | |
| ВН | 211,8 | 680 002,68 | 1 728 542,33 |  |  | |
| СН1 | 80,9 | 863 752,19 | 839 028,14 |  |  | |
| СН2 | 17,0 | 749 695,18 | 153 189,29 |  |  | |
| НН | 0,3 | 839 774,42 | 2 761,18 |  |  | |
| **Одноставочники** | **1 481 893,5** | **1 634,70** | **2 422 451,17** | **221 721,80** | **2 200 729,37** | |
| *Итого объём переданной энергии* |  |  |  |  |  | |
| ВН | 757 326,4 | 1 240,53 | 939 489,19 | 52 044,34 |  | |
| СН1 | 247 343,7 | 1 509,37 | 373 332,24 | 24 125,30 |  | |
| СН2 | 304 897,5 | 1 680,53 | 512 390,68 | 57 192,24 |  | |
| НН | 172 326,0 | 3 465,75 | 597 239,06 | 88 359,92 |  | |
| Население всего, в т.ч.: | 509 424,2 | 759,68 | 386 999,44 | 240 881,64 | 146 117,79 | |
| городское | 26 845,6 | 1 507,25 | 40 462,92 | 7 961,08 |  | |
| сельское | 482 578,6 | 718,09 | 346 536,51 | 232 920,56 |  | |
| ВН город | 2 055,6 | 1 508,70 | 3 101,22 | 145,88 |  | |
| СН1 город | 550,1 | 1 505,71 | 828,24 | 54,58 |  | |
| СН2 город | 14 690,5 | 1 510,38 | 22 188,19 | 2 862,71 |  | |
| НН город | 9 549,5 | 1 502,20 | 14 345,28 | 4 897,92 |  | |
| ВН город с ЭЭ | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| СН1 город с ЭЭ | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| СН2 город с ЭЭ | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| НН город с ЭЭ | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| ВН село | 2 318,2 | 703,98 | 1 631,96 | 154,06 |  | |
| СН1 село | 2 074,8 | 714,46 | 1 482,35 | 200,73 |  | |
| СН2 село | 38 440,4 | 709,81 | 27 285,22 | 7 068,32 |  | |
| НН село | 439 745,2 | 718,91 | 316 136,98 | 225 497,45 |  | |

На основании актов, оказанных услуг по передаче электрической энергии между филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» и смежных ТСО, которые оплачивают услуги по передаче электрической энергии филиалу оплата чисто за содержание определена по тарифам от смежных ТСО в 2017 году в следующих объемах:

| № | Показатели | Выручка (факт), тыс.руб. | **Выручка на потери** | **Выручка на содержание** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Получено от смежников** | **1 522 278,84** | **275 736,4** | **1 246 542,41** |
| **1** | **ООО "Водоканал" (ИНН 4217166136)** | **3 273,75** | **740,78** | **2 532,97** |
| **2** | **ЗАО "Сибирская промышленная сетевая компания" (ИНН 4205234208)** | **92 648,08** | **4 252,52** | **88 395,56** |
| **3** | **ЗАО "Электросеть" г. Междуреченске (ИНН 7714734225)** | **331 312,94** | **114 016,89** | **217 296,06** |
| **4** | **Западно- Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго- филиала ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727)** | **43 855,24** | **16 308,84** | **27 546,40** |
| **5** | **ООО "СибЭнергоТранс - 42" (ИНН 4223086707)** | **100 357,51** | **9 381,99** | **90 975,52** |
| **6** | **ООО "ЭнергоПаритет" (ИНН 4205262491)** | **166 739,83** | **31 519,80** | **135 220,03** |
| **7** | **ООО "ОЭСК" (ИНН 4223052779)** | **200 559,03** | **26 228,35** | **174 330,68** |
| **8** | **ООО "Электросетьсервис" (ИНН 4223057103)** | **6 344,51** | **969,16** | **5 375,35** |
| **9** | **ОАО филиал Сибирский "Оборонэнерго" (ИНН 7704726225)** | **10 828,29** | **1 960,12** | **8 868,17** |
| **10** | **ОАО "СКЭК" (ИНН 4205153492)** | **144 948,80** | **12 720,34** | **132 228,46** |
| **11** | **ОАО "Специализированная шахтная энергомеханическая компания"(ИНН 4208003209)** | **127 588,01** | **23 117,26** | **104 470,75** |
| **12** | **ОАО "Беловское энергоуправление" (ИНН 4202004654)** | **5 959,42** | **391,46** | **5 567,96** |
| **13** | **ООО "СТС" (ИНН 5406590222)** | **11,30** | **5,65** | **5,65** |
| **14** | **ООО "Энергосистемы Регионов" (ИНН4205305032)** | **18 301,92** | **2 881,57** | **15 420,35** |
| **15** | **ООО "ТСО "Сибирь" (ИНН 4205282579)** | **6 259,90** | **938,49** | **5 321,41** |
| **16** | **ООО "Кемэнерго" (ИНН 4205265936)** | **6 442,70** | **3 560,57** | **2 882,13** |
| **17** | **ООО "Химпром" (ИНН 4205072099)** | **163 143,74** | **5 518,47** | **157 625,27** |
| **18** | **ООО "Кузбасская энергосетевая компания" (ИНН 4205109750)** | **69 120,39** | **18 676,58** | **50 443,80** |
| **19** | **ООО "РЭС" (ИНН 4205282603)** | **18 741,07** | **2 187,03** | **16 554,04** |
| **20** | **ООО "Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть" (ИНН 7709806795)** | **3 480,34** | **0,67** | **3 479,67** |
| **21** | **ООО "Регионэнергосеть" (4205271471)** | **2 361,13** | **359,41** | **2 001,72** |
| **22** | **ООО "ЭнергоАльянс" (ИНН 4253013939)** | **0,94** | **0,47** | **0,47** |

На основании утвержденных котловых тарифов и принятых РЭК Кемеровской области плановых объемов полезного отпуска электроэнергии и мощности на 2017 год Исполнителем произведен расчет НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» без учета оплаты потерь в соответствии с разъяснениями ФАС России от 24.04.2018 № ВК/29179/18.

Анализ тарифной выручки по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | План 2017 года (по расчету планового полезного отпуска) | | | | Факт 2017 год ( с нагрузочными) | | | | Отклонение показателей | | | |
| *полезный отпуск* | **всего** | содержание | потери | *полезный отпуск* | **всего** | содержание | потери | полезный отпуск,  тыс. кВтч (МВт) | всего,  тыс. руб. | содержание,  тыс. руб. | потери,  тыс. руб. | |
| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9=1-5 | 10=2-6 | 11=3-7 | 12=4-8 | |
| *Прочие*  *потребители* | *4 487 649,09* | ***5 791 618,82*** | *5 303 847,48* | *487 771,34* | *4 517 195,57* | ***5 940 444,82*** | *5 515 702,98* | *424 741,84* | *-29 546,47* | *-148 826,01* | *-211 855,5* | *63 029,49* | |
| *двухставочники, в том числе:* | *2 920 863,63* | **3 189 079,73** | 3 010 122,95 | 178 956,78 | *3 035 684,93* | **3 517 993,65** | 3 314 973,61 | 203 020,04 | *-114 821,3* | *-328 913,92* | *-304 850,7* | *-24 063,27* | |
| содержание сетей | *351,26* | **3 010 122,95** | 3 010 122,95 |  | *382,87* | **3 314 973,61** | 3 314 973,61 |  | -31,61 | -304 850,66 | -304 850,7 | - | |
| оплата потерь | *2 920 863,63* | **178 956,78** |  | 178 956,78 | *3 035 302,06* | **203 020,04** |  | 203 020,04 | -114 438,4 | -24 063,27 | - | -24 063,27 | |
| *одноставочники* | *1 566 785,46* | **2 602 539,09** | *2 293 724,53* | *308 814,56* | *1 481 893,51* | **2 422 451,17** | *2 200 729,37* | *221 721,80* | *84 891,96* | *180 087,92* | *92 995,16* | *87 092,76* | |
| НАСЕЛЕНИЕ | *514 700,98* | **401 627,33** | 164 489,06 | 237 138,27 | *509 424,20* | **386 999,44** | 146 117,79 | 240 881,64 | 5 276,77 | 14 627,89 | 18 371,27 | -3 743,38 | |
| Индивидуальные тарифы | *10 819 333,45* | **1 567 788,56** | 1 279 755,53 | 288 033,03 | *11 134 151,45* | **1 522 278,84** | 1 246 542,41 | 275 736,43 | -314 818,0 | 45 509,72 | 33 213,13 | 12 296,60 | |
| Итого по филиалу | 15 821 683,52 | 7 761 034,71 | 6 748 092,08 | 1 012 942,63 | 16 160 771,22 | 7 849 723,10 | 6 908 363,18 | 941 359,92 | -339 087,7 | -88 688,39 | -160 271,1 | 71 582,71 | |
| Итого без нагрузочных потерь |  |  |  |  |  | 7 658 057,33 | 6 716 697,41 | 941 359,92 |  | 102 977,38 | 31 394,66 | 71 582,71 | |

Учитывая позицию ФАС России, изложенную в решении от 18.12.2019 № СП/111411/19, Исполнителем при определении фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей не учтена стоимость нагрузочных потерь в сетях ЕНЭС за 2017 год.

Исполнителем корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности  филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» за 2017 год определена в размере – 31 394,66 тыс. рублей, как разница между плановой выручкой на содержание электрических сетей «котла» филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» - 6 748 092,08 тыс. рублей и фактической выручкой за 2017 год - 6 716 697,41тыс. рублей.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС», тыс. руб. | ТБР 2019, тыс. руб. | Расчет Исполнителя | Отклонение (расчет Исполнителя) / 2019 (утв.), тыс. руб. |
| 0,0 | 261 235,77 | 31 394,66 | -- 229 841,11 |

### **Экспертиза обоснованности определения величины корректировки необходимой валовой выручки 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:

,

где:

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

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

 - уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии, указанный в [пункте 6](#Par54) 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;

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

Указанные расходы определяются, в том числе, с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиал ПАО «МРСК «Сибири»-«Кузбассэнерго – РЭС» не представлял расчетов в регулирующий орган.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области расчет корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию не производился в связи с тем, что 2019 год является первым годом нового долгосрочного периода регулирования.

В заключении Региональной энергетической комиссии отмечено, что фактические затраты на потери электрической энергии за 2017 год сложились ниже нормативных. Величина отклонения составила (-78 511,71) тыс. руб. С учетом проведенных мероприятий Региональной энергетической комиссией принято решение не исключать из величины НВВ экономию от оплаты потерь.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель считает не обоснованной позицию Региональной энергетической комиссии Кемеровской области об отсутствии необходимости корректировки НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Исполнителем проведен расчет корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию по формуле 8 Методических указаний № 98-э.

Прогнозный объем отпуска в сеть электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, учтённый Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при расчете необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС»» на 2017 год составляет   
17 230,7 млн. кВт\*ч.

Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии в соответствии с Выпиской из протокола заседания правления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 72 составляет 763,32 млн. кВт\*ч - 4,43%.(согласно выписке из протокола уровень потерь электрической энергии принимался согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 31.12.2015 № 1056.)

Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2017 году, в соответствии с Выпиской из Протокола заседания правления из протокола заседания правления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 72 составляет 1 915,64 руб./МВт\*ч.

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, в 2017 году составил 16 123,93млн. кВт\*ч. Потери электрической энергии сложились в размере 692,17 млн. кВт\*ч. Фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) составила 1 999,11 руб./МВтч. (1 383 726,26 тыс.руб./692,17 млн.кВтч).

Таким образом, применяя формулу корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, величина данной корректировки составляет -34 301,87 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Единицы измерения** | **План**  **2017 г** | **Факт 2017 г.** |
| Объем отпуска электрической энергии в сеть | Млн. кВт\*ч | 17 230,70 | 16 123,93 |
| Цена покупки потерь электрической энергии | руб./МВт\*ч | 1 915,64 | 1 999,11 |
| Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии | % | 4,43 | 4,49 |

ПО I = (16 123,93-17 230,7)\*1 999,11\*4,43%+17 230,7\*(1 999,11-1 915,64)\*4,43% = -98 016,19+63 714,32 = -34 299,66 тыс. рублей.

По мнению Исполнителя Региональной энергетической комиссией Кемеровской области необоснованно не учтена величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию по итогам 2017 года в размере -34 299,66 тыс. руб.

### 

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

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 27.06.2013 № 543 «О государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» органом регулирования осуществляется систематическое наблюдение и анализ в рамках процедуры рассмотрения дел об установлении цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. В пределах полномочий регулятором проводится анализ соответствия представленных организацией первичных документов отчету по форме приказа ФСТ России от 20.02.2014 года № 202-э «Об утверждении формы отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения». Результаты исполнения инвестиционной программы отражаются в отчете о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, подписывается руководителем или заместителем руководителя органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до принятия решения об установлении цен (тарифов) и прилагается к делу об установлении цен (тарифов).

Проводимый органами регулирования анализ инвестиционных программ территориальных сетевых организаций и осуществляемые корректировки необходимой валовой выручки в обязательном порядке должны быть отражены в протоколах заседаний коллегиальных органов и экспертных заключениях по установлению цен (тарифов) в соответствии с пунктами 23, 26, 28 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета органами регулирования в необходимой валовой выручке ТСО расходов на выполнение мероприятий инвестиционных программ в размере, превышающем величину средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе.

При обнаружении фактов финансирования мероприятий, не включенных в утвержденные в установленном порядке инвестиционные программы ТСО, указанные расходы ТСО расцениваются органом регулирования тарифов как нецелевое использование средств, учтенных в необходимой валовой выручке.

Таким образом, регулятором в необходимой валовой выручке не учитываются расходы, превышающие плановую величину и неучтенные в утвержденной инвестиционной программе. Данная позиция отражена в разъяснительном письме ФАС России от 20.04.2018 № ИА/28440/18.

Пунктом 27 Основ ценообразования №1178 определено, что в случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансировании мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Приказом Минэнерго России от 28.12.2017 № 30@ утверждена инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири» на 2018 – 2022 годы и изменения, вносимые в инвестиционную программу, утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043. Источниками финансирования мероприятий программы на 2017 год по филиалу ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» (далее Филиал) на общую сумму 1 411 530 тыс. руб. без НДС явились:

* амортизационные отчисления – 901 280 тыс. руб.,
* заемные средства – 500 000 тыс. руб.;
* прочие собственные средства – 10 250 тыс. руб.

План финансирования капитальных вложений Филиала по инвестиционным вложениям на 2017 год составляет 1 344,83 тыс. руб.

Фактическое освоение капитальных вложений, представленное предприятием в отчете о выполнении инвестиционной программы за 2017 год, составило 1 400 478,13 тыс. руб.

Согласно пункту 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Амортизируемым имуществом признается имущество, в отношении которого одновременно выполняются условия, предусмотренные ПБУ 6/01 (утверждено приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26-н) «Учёт основных средств».

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании.

На предприятии используется линейный способ начисления амортизации. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно путём применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта. В необходимую валовую выручку расходы на амортизацию включаются на основании подпункта 7) пункта 18 Основ ценообразования.

За 2017 год сумма амортизационных отчислений как основного источника финансирования инвестиционной программы составила 897 721,57 тыс. рублей.

Иные источники капитальных вложений составили 502 756,56 тыс. рублей (1 400 478,13 – 897 721,57= 502 756,56).

В заявлении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» отсутствуют предложения о величине корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043» были утверждены изменения инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на период 2016-2020 года.

Согласно этому приказу источниками финансирования мероприятий программы на 2017 год по филиалу ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» (далее Филиал) на общую сумму 1 411 530 тыс. руб. без НДС явились: амортизационные отчисления, заемные средства, прочие собственные средства.

Также, согласно приказу, план финансирования капитальных вложений Филиала на 2017 год составил 1 344,83 тыс. руб.

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области (далее - РЭК) в плановой НВВ Филиала на 2017 год учла амортизационные отчисления, в соответствии с п. 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее Основы ценообразования), в объеме 859 127,23 тыс. руб. При этом плановый объем финансирования инвестиционной программы за счет амортизационных отчислений утвержден в сумме 901 280 тыс. руб.

Согласно пунктам 2, 6 «Правил осуществления контроля реализации инвестиционных программ субъектов электроэнергетики» (далее Правила), утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, контроль реализации инвестиционных программ, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации, осуществляет указанное Министерство в форме:

а) анализа заключений (отчетов) о проведении технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционных программ и (или) инвестиционных проектов (при их наличии);

б) анализа отчетов о реализации инвестиционных программ, в том числе об использовании средств, предусмотренных в качестве источников финансирования инвестиционных программ;

в) анализа отчетов об осуществленных закупках товаров, работ и услуг для целей реализации инвестиционных проектов и т.д.

Согласно п. 32 Основ ценообразования, 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).

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области (далее РЭК) письмом от 30.05.2018 № М-5-30-2079/01 запросила у Минэнерго РФ вышеперечисленные анализы заключений (отчетов), но ответа не получила.

Поскольку при утверждении тарифов на 2019-2023 годы для ПАО «МРСК Сибири» Региональной энергетической комиссии требуется, в том числе, величина фактического исполнения инвестиционной программы за 2017 год, РЭК приняла решение самостоятельно провести анализ реализации инвестиционной программы Филиала.

Для подтверждения стоимости капитальных вложений на реализацию инвестиционной программы Филиал представил:

* оборотно - сальдовую ведомость по счету 08 и 01;
* отчет об исполнении инвестиционной программы за 2017 год;
* реестр актов приемки выполненных работ за 2017 год.

Так как в законодательстве отсутствует точное определение «реализованный инвестиционный проект», что приводит к различным трактовкам вышеуказанных правовых норм, Исполнитель, при проведении анализа, руководствовался следующими подходами при оценке величины исполнения инвестиционных проектов в стоимостном выражении:

1. Инвестиционная программа должна содержать инвестиционные проекты, результаты выполнения которых, будут включены в состав основных средств по окончании их реализации.

2. Объем реализации однолетнего инвестиционного проекта в стоимостном выражении должен определяться исходя из величины затрат, отраженных в бухгалтерском учете по дебету счета 01 «Основные средства» в том году, в котором проект выполнялся, в противном случае он является нереализованным.

3. В случае наличия в утвержденной долгосрочной инвестиционной программе многолетних инвестиционных проектов, сроки выполнения которых разбиты на этапы, затраты на реализацию этих этапов, ежегодно учитываются исходя из величины затрат, отраженных в бухгалтерском учете по счету 08 «Вложения во внеоборотные активы». По окончанию срока действия утвержденной программы многолетние инвестиционные проекты считаются реализованными, если затраты отражены в бухгалтерском учете по счету 01 в последнем году реализации утвержденной программы.

При отсутствии принятых к бухгалтерскому учету по счету 01 расходов на выполнение многолетних инвестиционных проектов в течение последнего года реализации, утвержденной долгосрочной инвестиционной программы, эти проекты следует считать нереализованными.

Исходя из указанных подходов, эксперты проводили экспертизу реализации инвестиционной программы Филиала.

Согласно представленному предприятием отчету о выполнении инвестиционной программы, ее фактическое освоение капитальных вложений составило 1 400 478,13 тыс. руб.

Экспертная группа РЭК КО, рассмотрев представленные отчетные документы, учитывая их объем и качество, предлагает принять к учету реализованные мероприятия на сумму 1 247 587,56 тыс. руб. исходя из тех подходов, которые были описаны в экспертном заключении.

В 2017 году объём освоенных инвестиционных проектов за счёт заёмных средств составил 1 247 587,56 – 859 127,23 =388 460,33 тыс. руб. Заёмные средства на инвестиционную программу подлежат учёту в размере финансирования.

Предприятием заключены кредитные соглашения на открытие кредитной линии в 2017 году: от 26.12.2017, 8646.01-17/624, от 26.12.2017, 8646.01-17/625 на общую сумму 700,00 тыс. руб. Кроме того, в 2017 году продолжали действовать кредитные соглашения, заключенные в 2016 году.

В соответствии с данными бухгалтерского учёта фактические расходы на обслуживание заёмных средств в 2017 году составили 4 135,00 тыс. руб. Средства в размере фактических расходов на обслуживание кредитного портфеля за 2017 год в размере 4 135,00 тыс. руб. РЭК Кемеровской области предлагает учесть в необходимой валовой выручке 2019 года.

РЭК Кемеровской области отмечает, что организация под видом ремонтных работ выполнила реконструкцию существующих сетей на сумму 35 653,84 тыс. руб. Указанные мероприятия нельзя считать реализованными и учесть в факте исполнения программы, так как они отсутствуют в программе, утвержденной приказом Минэнерго РФ от 28.12.2017 №30@.

Расходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в размере не более 550 рублей, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям. Расчеты производились РЭК Кемеровской области в соответствии с положениями Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1 (далее – Методические указания).

В расчет НВВ на 2017 год предприятием включены капитальные вложения (инвестиционная составляющая) по строительству электросетевых объектов, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств в размере 294 217,40 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Согласно представленному предприятием отчету о выполнении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной присоединяемой мощностью до 15 квт включительно, эксперты РЭК Кемеровской области считают обоснованными фактические затраты на капитальные вложения в размере 178 022,63 тыс. руб. без учета НДС и до 150кВт включительно (новое строительство) на сумму 4 290,71 тыс. руб. Всего сумма принятая экспертами согласно приложенного реестра актов выполненных работ КС-2 и ОС- составила 178 022,63 + 4 290,71 = 182 313,34 тыс. рублей.

Для подтверждения величины расходов за 2017 год предприятие представило:

* отчет о выполненных работах по технологическому присоединению;
* оборотно-сальдовую ведомость по счету 01.

При анализе отчета эксперты РЭК Кемеровской области руководствовались тем, что акт о технологическом присоединении может быть принят к учету, если подписан с обеих сторон в 2017 г. или ранее.

В итоге, объем реализованных мероприятий инвестиционной программы превышает объем финансирования из тарифных средств и составляет 1 247 587,56 - 859 127,23 = 388 460,33 тыс. руб.

По результатам исполнения инвестиционной программы за 2017 год Региональной энергетической комиссией Кемеровской области принята положительная величина корректировки необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» рамках тарифно-балансовых решений на 2019 год в размере 167 552,65 тыс. руб.

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области величина корректировки определена исходя из следующего:

* Фактическое освоение инвестиционной программы за 2017 год – 1 247 587,56 тыс. руб.,
* размер амортизационных отчислений в 2017 году – 897 721,57 тыс. руб.
* инвестиционная составляющая по технологическому присоединению – 182 313,34 тыс. руб.,

Итого, расходы из прибыли на капитальные вложения, подлежащие учёту в необходимой валовой выручке, составляют 167 552,65 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043» были утверждены изменения инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на период 2016-2020 года.

Источниками финансирования мероприятий программы на 2017 по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» на общую сумму 347,90 млн. руб. были определены:

* амортизация, учтенная в тарифах – 330,04 млн. руб.;
* прочие собственные средства – 17,86 млн. руб.

Приказом Минэнерго России от 28.12.2017 № 30@ утверждена инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири» на 2018 – 2022 годы, а также изменения, вносимые в инвестиционную программу, утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043.

Источниками финансирования мероприятий программы на 2017 год по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на общую сумму 1 411,53 млн. руб. явились:

* амортизация, учтенная в тарифах – 901,28 млн. руб. (на 571,24 млн. руб. больше, чем в инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования);
* заемные средства – 500,0 млн. руб. (инвестиционной программой, утвержденной до начала периода регулирования, предусмотрены не были);
* прочие собственные средства – 10,25 млн. руб. (на 7,61 млн. руб. меньше, чем в инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования).

План освоения капитальных вложений Филиала на 2017 год составил 1 344,83 тыс. руб.

Со стороны РЭК Кемеровской области замечаний по достоверности отчетных документов не было.

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 оценка исполнения инвестиционной программы, учтенной при расчете корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2017 год, проводилась Исполнителем исходя из опубликованной Инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Кузбассэнерго-РЭС», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043, с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471.

Согласно Выписке из протокола № 7 заседания правления РЭК КО от 31.12.2016 РЭК Кемеровской области амортизационные отчисления включены в состав НВВ на 2017 год в размере: 859 127,23 тыс. руб. без НДС. Объем средств, направляемых на финансирование инвестиционных мероприятий, в указанной выписке из протокола отсутствует.

При этом общий объем учтенной амортизации, равный 859 127,23 тыс. руб. без НДС, превышает плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2017 год, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471. Согласно утвержденной инвестиционной программе, плановый размер финансирования составляется 330 044,67 тыс. руб. с НДС или 279 698,88 тыс. руб. без НДС (расчетная ставка НДС принята Исполнителем в размере 18%). Согласно пункту 32 Основ ценообразования № 1178 расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных инвестиционных программ. Поэтому величина собственных средств филиала ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго-РЭС» для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2017 год определена Исполнителем исходя из утвержденного планового финансирования согласно утвержденной на 2017 год инвестиционной программе и составила 279 698,88 тыс. руб.

По итогам проверки отчетов об исполнении инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Кузбассэнерго-РЭС» за 2017 год Исполнителем выявлено фактическое финансирование за счет собственных тарифных источников инвестиционных проектов, не включенных в инвестиционную программу, утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471, следующих мероприятий на общую сумму 411,56 млн. руб. (с НДС).

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Фактический объем финансирования, млн. руб., с НДС** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Строительство ПС 110/10 кВ им. Лапина В.И. (установка трансформаторов 2х25МВА) | 6,41 |
| 2 | Реконструкция линейной ячейки №4 I секции шин 6 кВ ПС 35 Калмыковская с установкой вакуумного выключателя и устройств РЗА на базе микропроцессорного терминала | 0,15 |
| 3 | Реконструкция Главного Распределительного Щита административного здания филиала ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС", г. Кемерово, ул.Н.Островского, 11 (0,4 кВ) | 0,02 |
| 4 | Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Кемеровский РЭС Кемеровского района п. Металлплощадка, п. Пригородный, с. Камышево, с. Сухая речка, с. Креково, д. Береговая, с. Березово, п. Пригородный, п. Ясногорский, п. Кузбасский, с. Андреевка, с. Березово, п. Пригородный, с. Силино, с. Мазурово, с. Шумиха, с. Мозжуха, с. Тебеньки, с. Пугачи, с. Щегловка, с. Ягуново (КТП-100 кВА - 2 шт, КТП-160 кВА - 7 шт, КТП - 250 кВА -11шт, КТП - 400 кВА - 10 шт, КТП - 630 кВА - 1шт.) | 2,71 |
| 5 | Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Яшкинский РЭС Яшкинского района, н.п. Колмогорово (КТП-250 кВА - 1 шт) | 0,05 |
| 6 | Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Яйский РЭС Яйского района, н.п. Данковка, н.п. Улановка, н.п. Турат (КТП-250 кВА - 1 шт, КТП-400 кВА - 2 шт) | 0,38 |
| 7 | Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Юргинский РЭС Юргинского района, н.п. Проскоково, н.п. Варюхино, н.п. Большеямное, н.п. Макушино, н.п. Юрга-2(КТП-100 кВА - 1 шт, КТП-250 кВА - 4 шт.) | 0,01 |
| 8 | Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Тяжинский РЭС Тяжинского района, д. Ступишино, д. Преображенка, с. Урюп, д. Мало-Пичугино (КТП-250 кВА - 3 шт, КТП-400 кВА - 1 шт.) | 0,38 |
| 9 | Техперевооружение находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Трудармейский РЭС Прокопьевского района, п. Артышта, пгт Краснобродский (КТП-250 кВА - 3 шт, КТП-400 кВА - 1 шт.) | 0,14 |
| 10 | Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Промышленновский РЭС Промышленновского района, д. Журавлево, д. каминка, д. Уфимцева, с. Ваганово М (КТП-100 кВА - 2 шт, КТП-160 кВА - 1 шт, КТП-250 кВА - 2 шт) | 0,28 |
| 11 | Техперевооружение с заменой находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Панфиловский РЭС, Крапивинского района, д. Красный ключ, с. Барачаты, д. Междугородное, д. Борисово(КТП-160 кВА - 4 шт.) | 0,21 |
| 12 | Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Осинниковский РЭС Таштагольского района с. Красная Орловка, с. Сарбала, с. Сосновка( КТП-160 кВА - 2 шт, КТП-250 кВА - 1 шт, КТП-630 КВА -1шт.) | 0,85 |
| 13 | Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района, д. Красинск (КТП-250 кВА - 1 шт) | 0,06 |
| 14 | Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Мысковский РЭС, Новокузнецкого района, с. Терехино, с. Атаманово, с. Верхний Берензас (КТП-100 кВА - 2 шт, КТП-160 кВА - 1 шт, КТП-250 кВА - 1 шт, КТП-400 КВА -1шт.) | 0,84 |
| 15 | Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Ленинский РЭС Ленинск-Кузнецкого района, с. Шабаново, п. Родниковый (КТП-250 кВА - 3 шт, КТП-400 кВА - 1 шт, КТП-630 КВА -1шт.) | 1,45 |
| 16 | Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Инской РЭС Беловского района, с. Задубровка, с. Коновалово (КТП-400 кВА - 1 шт, КТП-160 кВА - 1 шт, КТП-250 КВА -1шт.) | 0,15 |
| 17 | Техперевооружение с заменой находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Гурьевский РЭС Гурьевского района с. М-Салаирка, с. Новопестерево, д. Кулебакино(КТП-160 кВА - 2 шт, КТП-250 кВА - 2 шт.) | 0,20 |
| 18 | Техперевооружение с заменой находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Беловский РЭС Беловского района, д. Мохово, д. Старобачата(КТП-160 кВА - 2 шт, КТП-250 кВА - 2 шт, КТП-400 КВА -1шт.) | 0,82 |
| 19 | Реконструкция (переустройство) вынос ВЛ-110 кВ Заискитимская-Оросительная-1,2 с отпайкой на ПС Водозабор (переустройство ВЛ-110 кВ в КЛ-110 кВ), 2,1 км | 1,57 |
| 20 | Реконструкция ВЛ 6-10 кВ Беловского РЭС Беловского района, д. Шестаки, д. Артышта (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 18,78 км | 10,29 |
| 21 | Реконструкция ВЛ 6-10 кВ Мысковский РЭС Междуреченского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 10,750 км | 4,77 |
| 22 | Реконструкция ВЛ 6-10 кВ Промышленновский РЭС Промышленновского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 22,500 км | 0,02 |
| 23 | Реконструкция РС 6-10 кВ Топкинский РЭС Топкинского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 19,700 км | 7,37 |
| 24 | Реконструкция ВЛ 6-10 Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ протяженностью 38,780 км | 0,01 |
| 25 | Реконструкция РС в Кемеровской области: ПО ЮЭС Осинниковский РЭС ВЛ 6 кВ ф. 6-6-К протяженностью 5,6 км в Новокузнецком р-не | 1,28 |
| 26 | Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ ЮкГРЭС – Темирская (1951 г.) с заменой провода АС-120, арматуры, грозотроса и дефектной изоляции, 72,8 км | 8,66 |
| 27 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ) | 33,17 |
| 28 | Реконструкция фундаментов на заболоченной местности ВЛ-35 кВ Б-25-26 оп.№26, Б-21-23 оп.№5,6 | 2,16 |
| 29 | Реконструкция ПС 110/35/6 Юргинская с монтажом маслоприёмных устройств под выключателями 110 кВ 15 шт. | 0,01 |
| 30 | Реконструкция ПС 110 кВ КФЗ-2 с заменой трансформаторов напряжения 110 кВ | 2,63 |
| 31 | Реконструкция ПС 110 кВ Топкинская. Замена оборудования ячеек 35 кВ; вводные (2 шт.), линейные (5 шт.). (Топкинский РЭС) | 0,00 |
| 32 | Реконструкция ПС 110 кВ Прокопьевская. Замена масляных выключателей 110 кВ на элегазовые (7 шт.) | 0,02 |
| 33 | Реконструкция ПС 110 кВ Капитальная. Замена ОД-110 (2 шт.), КЗ-110 (2 шт.). (Осинниковский РЭС) | 0,47 |
| 34 | Реконструкция ПС 110 кВ АКЗ. Замена ОД-110 Крохалевская-Кедровская -1, ОД-110 Крохалевская-Кедровская -2 (2 шт.). Кемеровский РЭС | 0,00 |
| 35 | Реконструкция ПС110 кВ Грамотеинская 3/4 . Замена ОД-110 (2 шт.). БеловскийРЭС | 0,02 |
| 36 | Реконструкция ПС 110 кВ Гурьевская. Замена ОД-110 (2 шт.), СОД 110 (1 шт.). Гурьевский РЭС | 0,01 |
| 37 | Реконструкция ПС110 кВ Мусохрановская. Замена ОД-110 (2 шт.). Ленинский РЭС | 0,01 |
| 38 | Реконструкция ПС 110 кВ Фильтровальная. Замена ОД-110 (2 шт.), ОДВ-110 (1 шт.), ОДО-110 (1 шт.). Ленинский РЭС | 0,19 |
| 39 | Реконструкция ПС110 кВ Промышленная-сельская. Замена ОД-110 (2 шт.). Промышленновский РЭС | 0,00 |
| 40 | Реконструкция ПС 110 кВ КСК. Замена ОД-110 (2 шт.), замена ячеек 6 кВ: вводная (4 шт), секционная ( 2 шт.), линейная (19 шт.). Ленинский РЭС. | 0,00 |
| 41 | Реконструкция ПС 110 кВ Трифоновская . Замена ОД-110 (2 шт.), ОДВ-110 (1 шт.), ОДО-110 (1 шт.), замена ячеек 6 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.), линейная (6 шт.). Панфиловский РЭС | 0,16 |
| 42 | Реконструкция ПС 35 кВ Осиновская. Замена оборудования ячеек 35 кВ: вводные (2 шт.), 10 кВ: вводная (2шт), секционная ( 1 шт.), линейная (11 шт.), (Кемеровский РЭС) | 0,02 |
| 43 | Реконструкция ПС 35 кВ Усть-Сосновская (Топкинский РЭС). Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.), | 0,00 |
| 44 | Реконструкция ПС 35 кВ Верх-Падунская. Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.),   (Топкинский РЭС) | 0,00 |
| 45 | Реконструкция ПС 35 кВ Моторная. Замена оборудования ячеек 35 кВ: МСВ-35 (1 шт.),  (Топкинский РЭС) | 0,00 |
| 46 | Реконструкция ПС 35 кВ Родина. Замена оборудования ячеек 10 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.), линейная (8 шт.).  (Инской РЭС) | 0,00 |
| 47 | Реконструкция ПС 35 кВ Николаевская. Замена оборудования ячеек 35-10 кВ:  МСВ-35 (1шт.), ОД-35 (2 шт.), КРУН-10 (13 ячеек). Чебулинский РЭС | 0,02 |
| 48 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ижморский РЭС Ижморского района (3 шт) | 0,10 |
| 49 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Инской РЭС Беловкого района(4 шт) | 0,45 |
| 50 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Кемеровский РЭС Кемеровского района (17 шт) | 0,56 |
| 51 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Кондомский РЭС Таштагольского района (4 шт) | 0,10 |
| 52 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ленинский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (5 шт) | 0,07 |
| 53 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района (22 шт) | 0,61 |
| 54 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Прокопьевский РЭС Прокопьевского района (5 шт) | 0,21 |
| 55 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Промышленновский РЭС Промышленновского района (6 шт) | 0,15 |
| 56 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Топкинский РЭС Топкинского района (7 шт) | 0,26 |
| 57 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Трудармейский РЭС Тяжинского района (6 шт) | 0,44 |
| 58 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Юргинский РЭС Юргинского района (7 шт) | 0,03 |
| 59 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Яйский РЭС Яйского района (8 шт) | 0,27 |
| 60 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Осинниковский РЭС Новокузнецкого района (4 шт) | 0,62 |
| 61 | Реконструкция с монтажом приборов ОМП на ВЛ 35-110 кВ: 2017: приборы ОМП (120шт) 2018: приборы ОМП (144шт), ТН 35 кВ (23шт) | 10,24 |
| 62 | Реконструкция ВЛ 6-35 кВ с монтажом ИПВЛ: 2017: монтаж указателей (320 шт) 2018: монтаж указателей (361 шт) | 7,40 |
| 63 | Техперевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Беловский РЭС Беловского района (5 шт) | 0,12 |
| 64 | Реконструкция устройств РЗА ВЛ 110 кВ Кузнецкая ТЭЦ-КФЗ-2 с монтажом ВОЛС | 0,07 |
| 65 | Техперевооружение с установкой силовых фильтров и резисторов ПС 110/10 кВ Водозабор г. Кемерово | 0,00 |
| 66 | Дооборудование с целью модернизации оперативного информационного управляющкго комплекса, 13 шт.: Cepвep - 2 шт.; ПО - 4 шт., в том числе: ОС - 2 шт.; KVM-switch - переключатель 4-x портовый - 1 шт.; Кабель для KVM переключателей - 4 шт.; Монитор – 2шт. | 0,78 |
| 67 | Дооборудование с целью модернизации диспетчерской связи оперативно-диспетчерской службы Производственного отделения Центра управления сетями аппарата управления филиала, 60шт.: Сервер сетевого управления физический - 1 шт.; Сервер сетевого управления виртуальный - 1 шт.; Комплект ключей авторизации - 36 шт.; IP-шлюз - 1 шт.; Карта управления приложениями - 2 шт.; Консоль диспетчера, - 3 шт.; Система звукозаписи диспетчерских переговоров - 1 шт.; Комплект подсветки видеокуба - 10 шт.; Управляющий контроллер - 1шт.; Центральная приемо-передающая станция - 4шт | 12,63 |
| 68 | Модернизация с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода ГВО (каналы связи) ПС 35-110 кВ: 2017 год: ПС 35 кВ Нагорная, ПС 35 кВ Строительная, ПС 110 кВ Карьерная, ПС 110 кВ Томская, ПС 110 кВ Мысковская, ПС 110 кВ Береговая. 2018 год: ПС 110 кВ Тепловая, ПС 110 кВ РМК, ПС 110 кВ Ширпотреб, ПС 110 кВ Ново-Байдаевская, ПС 110 кВ Северо-Байдаевская, ПС 110 кВ Северная, ПС 110 кВ Сидоровская, ПС 110 кВ Бызовская. 2019 год: ПС 110 кВ Орджоникидзевская, ПС 110 кВ Тырганская, ПС 110 кВ Вахрушевская, ПС 110 кВ Красный Брод, ПС 35 кВ Беловская ЦОФ. 2020 год: ПС 35 кВ Красногорская-2, ПС 35 кВ Бунгурская, ПС 35 кВ Ново-Бунгурская, ПС 35 кВ Апанасовская, ПС 35 кВ Красный углекоп. 2021 год: ПС 110 кВ Зенковская, ПС 110 кВ Прокопьевская, ПС 110 кВ Драгунский водозабор | 9,69 |
| 69 | Модернизация диспетчерских щитов ОДГ РЭС: Кемеровский, Ижморский, Тисульский, Топкинский, Тяжинский, Чебулинский, Юргинский, Яйский, Яшкинский, Мариинский,Инской, Беловский, Трудармейский, Гурьевский, Панфиловский, Мысковский, Кондомский, Новокузнецкий, Осинниковский | 1,12 |
| 70 | Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения, СКУД (Система контроля и управления доступом): 2017г: Беловский РЭС, Мысковский РЭС 2018г: Промышленновский РЭС, Трудоармейский РЭС, Панфиловский РЭС 2019г: Мариинский РЭС, Тяжинский РЭС, Тисульский РЭС, Ленинский РЭС | 0,03 |
| 71 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Сидоровская с заменой силовых трансформаторов 2\*16 МВА на новые 2\*25 МВА, вводных и секционного масляных выключателей 10 кВ (3 шт) | 0,21 |
| 72 | Проектирование: Реконструкция и восстановление рабочей документации ВЛ 110 кВ ТУГРЭС – Мысковская I цепь и ВЛ 110 кВ ТУГРЭС – Мысковская II цепь с отпайкой на ПС Безруковская | 1,35 |
| 73 | Покупка в Ижморском районе ВЛ-0,4 кВ протяженностью 11,59 км, 6 шт. ТП 0,4/6/10 кВ мощностью 0,9 Мва | 2,33 |
| 74 | Покупка в Кемеровском районе ВЛ-6-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ протяженностью 5,46 км, 18 шт. ТП 0,4/6/10 кВ мощностью 4,32 Мва | 3,84 |
| 75 | Покупка в Мариинском районе ВЛ-6-10, ВЛ-0,4 кВ протяженностью 1,71 км, 3 шт. ТП 0,4/6/10 кВ мощностью 0,8 Мва | 0,19 |
| 76 | Покупка в Промышленновском районе ВЛ-10 кВ протяженностью 1,95 км | 0,11 |
| 77 | Покупка электролабораторий и прочей спецтехники (КуЭ) в количестве 78 единиц: 2017г: в кол-ве 20 ед. (АГП-18 м. - 14 ед., Экскаватор - 1ед., Кран - 1ед., Мульчер - 1 ед., Экскаватор - 1ед., Экскаватор-Погрузчик - 1ед., Треловочный трактор - 1 ед.) 2018г: в кол-ве 24 ед. (АГП - 4 ед., Лаборатория - 1ед., Снегоход - 6 ед., Прицеп для снегохода - 4 ед., Прицеп-роспуск - 4 ед., Полуприцеп - 1 ед., Полуприцеп-раздвижной - 1ед., Полуприцеп бортовой - 1 ед., ГТМ (пассажирская) - 1 ед., ГТМ грузовая - 1 ед.) 2019г: в кол-ве 11 ед. (Снегоболотоход - 3ед., Снегоход - 5ед., Фронтальный погрузчик - 3 ед.) 2020г: в кол-ве 17ед. (АГП-18 м. - 7ед., Лаборатория - 1ед., Автокран - 25 т. - 2ед., Снегоход - 3 ед., Фронтальный погрузчик - 4 ед.) 2021г: в кол-ве 6 ед. (Лаборатория - 2ед., Автокран - 25 т. - 2ед., Снегоход - 2 ед.) | 88,05 |
| 78 | Покупка грузовых автомобилей (КуЭ) в количестве 71 единиц: 2017: в кол-ве 8ед. (Бортовой автомобиль с КМУ - 4ед., Прицеп-роспуск - 1ед., Бортовой автомобиль с КМУ - 3ед.,) 2018г: в кол-ве 6 ед. (Седельный тягач с КМУ - 1ед., Бортовой автомобиль с КМУ - 3ед., Грузовой автомобиль бортовой - 2 ед.) 2019г: в кол-ве 38 ед. (Седельный тягач - 1ед., Седельный тягач с КМУ - 1ед., Трал - 2ед., Полуприцеп бортовой - 5ед., Прицеп-роспуск - 15ед., Бортовой автомобиль с КМУ - 14ед.) 2020г: в кол-ве 13 ед. (Полуприцеп бортовой - 1ед., Прицеп-роспуск - 6ед., Грузовой бортовой - 3ед., Бортовой с КМУ - 3ед.) 2021г: в кол-ве 6ед. (Грузовой самосвал - 5ед., Прицеп для снегохода - 1ед.) | 28,27 |
| 79 | Покупка бурильно-крановых машин (КуЭ) в количестве 31 единиц: 2017г: в кол-ве 13 ед. (БКМ - 10ед., МКМ200 - 3 ед.) 2018г: в кол-ве 1 ед. (БКМ - 1ед.) 2019г: в кол-ве 8 ед. (БКМ - 2ед., МКМ200 - 6ед.) 2020г: в кол-ве 3 ед. (БКМ - 2ед., МКМ- 200 - 1ед.) 2021г: в кол-ве 6 ед. (БКМ- 4ед.,МКМ- 200 - 2ед) | 70,25 |
| 80 | Покупка бригадных автомобилей (КуЭ) в количестве 121 единица: 2017г: в кол-ве 41 ед. (Бригадный автомобиль - 7 ед., Бригадный микроавтобус - 11ед., Грузовой бортовой с фургоном - 11 ед., Грузопассажирский автомобиль, 6+2 мест - 6ед., Транспортно-бытовая машина - 2ед., Легковой автомобиль повышенной проходимости - 1ед., Бригадный автомобиль - 3 ед.) 2018г: в кол-ве 16 ед. (Бригадный автомобиль - 3 ед., Бригадный микроавтобус - 5 ед., Автомобиль грузопассажирский - 1 ед,, Автомобиль грузопассажирский - 1 ед, Автомобиль повышенной проходимости 6\*6 - 1 ед, Автомобиль повышенной проходимости 4\*4 - 1 ед, Грузовой бортовой с фургоном - 3ед., Грузопассажирский автомобиль, 6+2 мест - 1ед.) 2019г: в кол-ве 29 ед. (Бригадный автомобиль - 10 ед., Бригадный микроавтобус - 12 ед., Грузовой бортовой с фургоном - 4ед., Грузопассажирский автомобиль 6+2 мест - 2ед., Транспортно-бытовая машина - 1ед.) 2020г: в кол-ве 20 ед. (Бригадный автомобиль - 13 ед., Бригадный микроавтобус - 2 ед., Грузовой бортовой с фургоном - 5ед., ) 2021г: в кол-ве 15 ед. (Бригадный автомобиль - 4 ед., Бригадный микроавтобус - 8 ед., Грузопассажирский автомобиль, 6+2 мест - 3ед.) | 55,04 |
| 81 | Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (КуЭ) в количестве 270 единиц: 2017г в количестве 47 ед.: Аппарат испытания диэлектриков – 3 ед., Миллиометр – 2 ед., Прибор контроля тока утечки с датчиком тока – 3 ед., Автоматизированная установка измерения диэлектрических потерь трансформаторного масла – 3 ед., Кулонометрический титратор Фишера – 2 ед., Комплекс измерительный для диагностики качества контуров заземления – 1ед., Измеритель тангенса диэлектрических потерь и емкости высоковольтной изоляции – 3 ед., Прибор для измерения параметров силовых трансформаторов – 3 ед., Дистиллятор – 3 ед., Аппарат испытания диэлектриков 1 ед., Измеритель сопротивления обмоток - 1 ед., Прибор для поиска повреждений любого типа в любых силовых кабелях напряжением 0,4-35 кВ – 3 ед., Стенд высоковольтный стационарный – 1 ед., Прибор для определения температуры вспышки – 1 ед., Прибор безразборного контроля высоковольтных выключателей ПКВ/М7 – 1 ед, Универсальный комплекс на базе испытательного прибора для проверки первичного и вторичного электрооборудования - 2ед., Испытательный прибор для проверки первичного и вторичного электрооборудования – 3.ед, Энергомонитор с клещами токоизмерительными 300/3000А – 10 ед., Расходомер ультразвуковой портативный (Прибор, измеряющий расход вещества, проходящего через сечение трубопровода в единицу времени) – 1 ед. 2018г в количестве 46 ед.: Аппарат испытания диэлектриков – 2 ед., Миллиометр – 10 ед., Прибор контроля тока утечки с датчиком тока – 3 ед., Автоматизированная установка измерения диэлектрических потерь трансформаторного масла – 5 ед., Кулонометрический титратор Фишера – 4 ед., Комплекс измерительный для диагностики качества контуров заземления – 1ед., Измеритель тангенса диэлектрических потерь и емкости высоковольтной изоляции – 3 ед., Прибор для измерения параметров силовых трансформаторов – 3 ед., Дистиллятор – 3 ед., Аппарат испытания диэлектриков 3 ед., Измеритель сопротивления обмоток - 1 ед., Прибор для поиска повреждений любого типа в любых силовых кабелях напряжением 0,4-35 кВ – 4 ед., Стенд высоковольтный стационарный – 3 ед., Прибор для определения температуры вспышки – 1 ед. 2019г в количестве 45 ед.: Аппарат испытания диэлектриков – 2 ед., Миллиометр – 10 ед., Прибор контроля тока утечки с датчиком тока – 3 ед., Автоматизированная установка измерения диэлектрических потерь трансформаторного масла – 5 ед., Кулонометрический титратор Фишера – 4 ед., Комплекс измерительный для диагностики качества контуров заземления – 1ед., Измеритель тангенса диэлектрических потерь и емкости высоковольтной изоляции – 3 ед., Прибор для измерения параметров силовых трансформаторов – 3 ед., Дистиллятор – 3 ед., Аппарат испытания диэлектриков 2 ед., Измеритель сопротивления обмоток - 1 ед., Прибор для поиска повреждений любого типа в любых силовых кабелях напряжением 0,4-35 кВ – 4 ед., Стенд высоковольтный стационарный – 3 ед., Прибор для определения температуры вспышки – 1 ед. 2020г в количестве 45 ед.: Аппарат испытания диэлектриков – 2 ед., Миллиометр – 10 ед., Прибор контроля тока утечки с датчиком тока – 3 ед., Автоматизированная установка измерения диэлектрических потерь трансформаторного масла – 5 ед., Кулонометрический титратор Фишера – 4 ед., Комплекс измерительный для диагностики качества контуров заземления – 1ед., Измеритель тангенса диэлектрических потерь и емкости высоковольтной изоляции – 3 ед., Прибор для измерения параметров силовых трансформаторов – 3 ед., Дистиллятор – 3 ед., Аппарат испытания диэлектриков 2 ед., Измеритель сопротивления обмоток - 1 ед., Прибор для поиска повреждений любого типа в любых силовых кабелях напряжением 0,4-35 кВ – 4 ед., Стенд высоковольтный стационарный – 3 ед., Прибор для определения температуры вспышки – 1 ед. 2021г в количестве 44 ед.: Аппарат испытания диэлектриков – 2 ед., Миллиометр – 10 ед., Прибор контроля тока утечки с датчиком тока – 3 ед., Автоматизированная установка измерения диэлектрических потерь трансформаторного масла – 5 ед., Кулонометрический титратор Фишера – 4 ед., Комплекс измерительный для диагностики качества контуров заземления – 1ед., Измеритель тангенса диэлектрических потерь и емкости высоковольтной изоляции – 3 ед., Прибор для измерения параметров силовых трансформаторов – 3 ед., Дистиллятор – 3 ед., Аппарат испытания диэлектриков 1 ед., Измеритель сопротивления обмоток - 1 ед., Прибор для поиска повреждений любого типа в любых силовых кабелях напряжением 0,4-35 кВ – 4 ед., Стенд высоковольтный стационарный – 3 ед., Прибор для определения температуры вспышки – 1 ед. 2022г в количестве 43 ед.: Аппарат испытания диэлектриков – 2 ед., Миллиометр – 10 ед., Прибор контроля тока утечки с датчиком тока – 3 ед., Автоматизированная установка измерения диэлектрических потерь трансформаторного масла – 5 ед., Кулонометрический титратор Фишера – 4 ед., Комплекс измерительный для диагностики качества контуров заземления – 1ед., Измеритель тангенса диэлектрических потерь и емкости высоковольтной изоляции – 3 ед., Прибор для измерения параметров силовых трансформаторов – 3 ед., Дистиллятор – 3 ед., Аппарат испытания диэлектриков 1 ед., Измеритель сопротивления обмоток - 1 ед., Прибор для поиска повреждений любого типа в любых силовых кабелях напряжением 0,4-35 кВ – 4 ед., Стенд высоковольтный стационарный – 2 ед., Прибор для определения температуры вспышки – 1 ед.: | 20,03 |
| 82 | Покупка системы ВКС аппарата управления филиала, 6 шт: Видеотерминал- 1 шт.; Конгресс-система на 10 делегатов - 1 шт.; Контроллер управления — 1 шт.; Комплект звукоусиления — 2 шт.; Маршрутизатор сетевой - 1 шт. | 0,09 |
| 83 | Покупка генераторов, электрических двигателей и станций, прочего оборудования хозяйственных нужд (КуЭ) в количестве 142 единиц: 2017г: в количестве 52 ед. (Световые Вышки Мини с генератором - 3 ед., Аварийные осветительные установки - 5 ед., Набор для работ по монтажу, ремонту СИП, защищенных проводов, арматуры, узлов и элементов ВЛИ и ВЛЗ - 3 ед., Приб.контр. выс.вольт. выкл - 1 ед., Гайковерт - 3 ед., Дальномер лазерный - 1 ед., Мотобур - 2 ед., Набор для монтажа и ремонта СИП - 3 ед., Робот-тренажер - 1 ед., Мобильная установка для очистки трансформаторного масла - 4 ед., Шкаф сушильный - 8 ед., ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ порт. - 7 ед., Мебель - 1 комп., Газоанализатор - 3 ед., Цифровой осциллограф - 3ед., Поставка быстровозводимых и демонтируемых опор -3ед., БПЛА типа вертолет - 1ед.) 2018г в количестве 19 единиц (Сварочный бензиновый генератор - 4 ед., Световые Вышки Мини - 3ед., Приб.контр. выс.вольт. выкл - 1ед., Аварийная осветительная установка - 3ед., Гайковерт - 3ед., Дальномер лазерный - 2ед., Мотобур -3ед.) 2019г в количестве 18 единиц (Сварочный бензиновый генератор - 4 ед., Световые Вышки Мини - 3ед., Приб.контр. выс.вольт. выкл - 1ед., Аварийная осветительная установка - 3ед., Гайковерт - 3ед., Дальномер лазерный - 1ед., Мотобур -3ед.) 2020г в количестве 18 единиц (Сварочный бензиновый генератор - 4 ед., Световые Вышки Мини - 3ед., Приб.контр. выс.вольт. выкл - 1ед., Аварийная осветительная установка - 3ед., Гайковерт - 3ед., Дальномер лазерный - 1ед., Мотобур -3ед.) 2021г в количестве 17 единиц (Сварочный бензиновый генератор - 4 ед., Световые Вышки Мини - 3ед., Приб.контр. выс.вольт. выкл - 1ед., Аварийная осветительная установка - 3ед., Гайковерт - 3ед., Дальномер лазерный - 1ед., Мотобур -2ед.) 2022г в количестве 18 единиц (Сварочный бензиновый генератор - 4 ед., Световые Вышки Мини - 3ед., Приб.контр. выс.вольт. выкл - 1ед., Аварийная осветительная установка - 3ед., Гайковерт - 3ед., Дальномер лазерный - 1ед., Мотобур -3ед.) | 4,49 |
| 84 | Покупка оборудования связи, ИТ-оборудования (КуЭ) в количестве 227 единиц:  2017г: в количестве 25 ед. (Плоттер - 1 ед., Сканер - 2 ед., Вычислительная и оргтехника - 19 ед., МФУ (принтер, сканер, копир) - 2ед.) 2018г в количестве 44 ед. (Персональный Компьютер и Монитор - 1ед., МФУ - ед., Плоттер - 2ед., Сканер - 3ед., Вычислительная и оргтехника - 31ед.) 2019г в количестве 42 ед. (Персональный Компьютер и Монитор - 1ед., МФУ - 7ед., Плоттер - 2ед., Сканер - 3ед., Вычислительная и оргтехника - 29ед.) 2020г в количестве 40 ед. (Персональный Компьютер и Монитор - 1ед., МФУ - 7ед., Плоттер - 2ед., Сканер - 3ед., Вычислительная и оргтехника - 27ед.) 2021г в количестве 39 ед. (Персональный Компьютер и Монитор - 1ед., МФУ - 7ед., Плоттер - 2ед., Сканер - 3ед., Вычислительная и оргтехника - 26ед.) 2022г в количестве 37 ед. (Персональный Компьютер и Монитор - 1ед., МФУ - 7ед., Плоттер - 2ед., Сканер - 3ед., Вычислительная и оргтехника - 24ед.) | 1,17 |
| 85 | ИА МРСК НИОКР Исследование комплекса технических решений необходимых для осуществления технологического присоединения генерирующих установок к электрической сети 6-20кВ | 1,33 |
| 86 | ИА МРСК НИОКР Разработка унифицированных железобетонных грибовидных фундаментов повышенной долговечности для опор ВЛ35-110кВ по ПУЭ-11 | 0,92 |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** | **411,56** |

В ходе проверки Исполнителем обнаружено превышение фактического финансирования мероприятий инвестиционной программы свыше величины средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе на общую сумму 307 607,53 тыс. руб. (с НДС).

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта  (группы инвестиционных проектов)** | **Иденти-**  **фикатор** | **Плановое финансирование, млн. руб.** | **Фактическое финансирование, млн. руб.** | **Отклонение  (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **млн.руб.** | **%** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего | Г | 86,56 | 276,02 | 189,46 | 219% |
| 2 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего | Г | 0,00 | 7,18 | 7,18 | 100% |
| 3 | Комплексная реконструкция ПС 110/35/6 кВ Беловская.  Замена трансформаторов 3х40 МВА на 2х80 МВА, выключателей МКП-110 на ВЭБ-110-40/2500 (10 шт.), разъединителей РГНП 110 (39 шт.), монтаж блочно-модульных зданий ОПУ, КРУ-6 кВ (24 ячейки), КРУЭ 35 кВ (14 ячеек), демонтаж зданий ПС, построенных в 1934 г. | F\_1\_КуЭ | 0,36 | 28,11 | 27,75 | 7773% |
| 4 | Реконструкция ПС Таежная с установкой вакуумного выключателя наружной установки типа ВРС-110-31,5/2500УХЛ1 (опытная эксплуатация) | F\_95\_КуЭ | 0,00 | 1,65 | 1,65 | 100% |
| 5 | Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Осинниковская с установкой дугогосящих реакторов 6 кВ | F\_142\_КуЭ | 0,00 | 3,72 | 3,72 | 100% |
| 6 | Реконструкция ПС 35/6 кВ Зиминка 1/2 | F\_45\_КуЭ | 0,00 | 2,42 | 2,42 | 100% |
| 7 | Реконструкция РП 6 кВ (замена ячеек КСО) г.Новокузнецк: 2016: РП-17 (18шт.), РП-10 (13шт.) 2021: РП-9 (11шт.), РП-28 (14шт.), РП-33 (12шт.), ЦРП-23 (24шт.) | F\_43\_КуЭ | 0,10 | 1,16 | 1,06 | 1062% |
| 8 | Реконструкция ВЛ 110 кВ в Кемеровском районе с приведением просек линий к нормативным требованиям (уборка порубочных остатков) | F\_39\_КуЭ | 0,00 | 0,18 | 0,18 | 100% |
| 9 | Проектирование: Реконструкция ВЛ 110 кВ Краснополянская - Красноярская - 1,2 с выносом опор с кладбища | G\_9\_КуЭ | 0,00 | 0,39 | 0,39 | 100% |
| 10 | Реконструкция КЛ-10 кВ на 2-х цепную ВЛ-10 кВ Ф.10-5-ЖГ, Ф.10-5-6-ЖГ от ПС Спутник 110/10 кВ ЖК Журавлевы горы (ПО СВЭС Кемеровский РЭС) | G\_40.8\_КуЭ | 14,55 | 16,67 | 2,12 | 15% |
| 11 | Реконструкция ПС 35-110 кВ с установкой защит от дуговых коротких замыканий:  2017: Бунгурская, Томская 2018: Вахрушевская, Грамотеинская 3/4, Сидоровская, Зенковская, Орджоникидзевская, Новобайдаевская, Водная, Драгунский водозабор | G\_47.1\_КуЭ | 2,36 | 6,67 | 4,31 | 183% |
| 12 | Реконструкция с установкой на ПС 110 кВ Красный Брод второго (резервного) комплекта ступенчатых защит ВЛ 110 кВ Карагайлинская-Новая – Красный Брод и ВЛ 110 кВ Афонинская – Красный Брод с отпайкой на ПС Краснокаменская | F\_78\_КуЭ | 0,00 | 3,64 | 3,64 | 100% |
| 13 | Реконструкция с установкой автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО):  2021: ВЛ 110 кВ Томь-Усинская – Мысковская 1,2 цепь с отпайкой на ПС Безруковская (АОПО на ПС Мысковская)  ВЛ 110 кВ Мысковская – Междуреченская I, II цепь с отпайками (АОПО на ПС Мысковская). 2021: ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – Новокузнецк-Сортировочная и Новокузнецк-Сортировочная – Центральная ТЭЦ (АОПО на ПС Ширпотреб) | F\_111\_КуЭ | 0,00 | 0,51 | 0,51 | 100% |
| 14 | Создание систем телемеханики ПС 35-110 кВ: 2016: Осинниковская-Тепличная, Камышинская, Краснинская 2016: Безруковская, Весенняя. | F\_50\_КуЭ | 0,00 | 0,06 | 0,06 | 100% |
| 15 | Создание систем телеуправления для дистанционного ввода ГВО (телемеханики) ПС 35-110 кВ: 2020: РМК, Тепловая, Береговая (ЮЭС), Орджоникидзевская, Карьерная, Мысковская, Томская, Северная (ЮЭС); ПС 35кВ - Строительная, Нагорная. 2021: Тырганская, Ширпотреб, Новобайдаевская, Вахрушевская, Северобайдаевская; ПС 35 кВ - Апанасовская, Новобунгурская, Бунгурская;  2021: Зенковская, Прокопьевская, Драгунский водозабор, Луговая, Сидоровская, Бызовская; ПС 35 кВ - Красный Углекоп, Красногорская-2, Юго-Западная. | F\_139\_КуЭ | 0,00 | 31,30 | 31,30 | 100% |
| 16 | Создание каналов связи ПС 35-110 кВ: 2021: Тепловая, Толевая, Таежная 2021: Мусохрановская (СДТУ, ВОЛС) | G\_53.1\_КуЭ | 0,00 | 8,82 | 8,82 | 100% |
| 17 | Реконструкция ПС 110 кВ с установкой измерительных ТТ и ТН:  Проектирование: Мусохрановская, Больничная, Заречная, Воинская, Шахтовая, Мозжухинская, Таежная. 2021: Монтаж ТТ литых (99 шт.) - Промсельская, Большеямная, Новочертинская, Ново-Байдаевская; 2021: Монтаж ТТ элегазовых (24 шт.) - Орджоникидзевская, Большеямная, Промышленная-Сельская, Высокая, Мундыбашская. 2022: Монтаж ТТ литых (150 шт.) - Осинниковская, Темирская, Кондомская, Краснобродская, Чеболсинская, Высокая, Мундыбашская, Ширпотреб, Абагурская; 2022: Монтаж ТН элегазовых (39 шт.) - Новочертинская, Осинниковская, РМК, Высокая, Новобайдаевская, Чеболсинская, Осинниковская-Тепличная. | F\_48\_КуЭ | 1,33 | 2,19 | 0,86 | 65% |
| 18 | Модернизация автотранспортных средств с оснащением тахографами (Приказ Министерства транспорта РФ от 21 августа 2013г.№273 « Об утверждении порядка оснащения транспортных средств тахографами») | F\_144\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100% |
| 19 | Создание инженерно-технических средств охраны (ИТСО) на категорированных объектах: база ЦЭС, ПС Прокопьевская, ПС Анжерская, ПС Юргинская | F\_58\_КуЭ | 0,00 | 0,92 | 0,92 | 100% |
| 20 | Реконструкция ВЛ 110 Краснополянская - Красноярская - 1,2 с отпакой на ПС Больничная с исключением двухцепных участков ВЛ | F\_26\_КуЭ | 0,00 | 1,28 | 1,28 | 100% |
| 21 | Реконструкция ПС 110кВ Кузнецкая для подкл. ПС Береговая: расширение ОРУ 110кВ на 2 линейные ячейки с установкой элегазовых выключателей, замена вторичного оборудования.  Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 110кВ Кузнецкая: замена разъеденителей, ТТ и ВЧ-заградителей в ячейках ВЛ 110кВ КФЗ-2 – Кузнецкая 1 и 2 цепь; масляных выключателей 110 кВ в ячейках МСВ-ОВ, Т1-40, Т2-40, провода на системе шин, РЗА. Реконструкция ПС 110кВ КФЗ-2: замена масляных выключателей на элегазовые 110кВ, ТТ и ВЧ-заградителей в ячейках ВЛ 110кВ КФЗ-2 – Кузнецкая 1 и 2 цепь | G\_146.1\_КуЭ | 2,65 | 11,95 | 9,31 | 352% |
| 22 | Покупка грузовых автомобилей (КуЭ) в количестве 11 ед. (автомобиль КамАЗ- с краном-манипулятором и полуприцепом-4 шт, бортовой автомобиль КамАЗ-43118 с КМУ-5 шт, бортовой полуприцеп-1 шт, снегоход-1 шт) | F\_63\_КуЭ (б) | 0,00 | 2,60 | 2,60 | 100% |
| 23 | Покупка бригадных автомобилей (КуЭ) в количестве 12 ед. (автомобили УАЗ по программе утилизации-12 шт) | F\_63\_КуЭ (г) | 0,00 | 5,77 | 5,77 | 100% |
| 24 | ИА МРСК Покупка прочих основных средств, не требующих монтажа в количестве 16 ед. (Комплекс измер. д/диагностики КДЗ-2 - 1 шт, ИК-1- 1 шт, ИКП-1 - 1 шт, осциллограф с комплектом SCC290 Fluke - 1 шт, трассоискатель Сталкер 75-04 - 1 шт, мультиметр с комплектом Fluke 289-FVF - 1 шт, измеритель ПЗ-70-1 - 1 шт, анализатор АКС-1292 - 1 шт, измеритель ИПЭП-1 - 1 шт, регистратор Парма РК 3.01 - 1 шт, сейф огнестойкий дипломат - 1 шт, оргтехника и компьютерная техника - 5 шт). Распределение на филиалы пропорционально НВВ. | F\_100П\_КуЭ | 0,00 | 0,81 | 0,81 | 100% |
| 25 | Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (КуЭ) в количестве 1 ед. (АИСТ СНЧ 30 (аппарат для испытания кабельных линий)-1 шт) | G\_64\_КуЭ (а) | 0,00 | 0,39 | 0,39 | 100% |
| 26 | Покупка генераторов, электрических двигателей и станций, прочего оборудования хозяйтсвенных нужд (КуЭ) в количестве 14 ед. (лебедка тяговая автоном. бензин ЛТА-5-2 шт, аппарат для стыковой ПНД труб HDL 250-2 шт, телевизор LG 65UH620V-1 шт, мотобур-1 шт, приспособление для выправки опор деревянных и железобетонных (домкрат винтовой)-2 шт, газоанализатор «Инфракар 10.01»-3 шт, цифровой осциллограф USB Autoscope IV (осциллограф Постоловского)-3 шт) | G\_64\_КуЭ (б) | 0,00 | 0,09 | 0,09 | 100% |
| 27 | ИА МРСК. Создание конфигураций информационных решений корпоративных информационных систем управления | F\_65\_КуЭ | 0,00 | 0,98 | 0,98 | 100% |
|  | **Итого** |  | **107,89** | **415,50** | **307,61** | **285%** |

По результатам анализа Исполнителем определены инвестиционные проекты, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера или не использован совсем, на общую сумму 147 418,78 тыс. руб. (с НДС). Данные недофинансирования в части собственных средств, получаемых от реализации услуг по передаче электрической энергии, представлены в таблице:

| **№** | **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Иденти-**  **фикатор** | **Объем финансирования (в части тарифных источников), млн.. руб.** | | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План** | **Факт** | **млн. руб.** | **%** |
| 1 | Реконструкция ячеек 6-10 кВ для технологического присоединения юридических лиц на ПС 35-110 кВ: Бунгурская, Шахта 13, Водная, Красный углекоп, Прогресс, Мысковская, Абагур Атамановская, Калмыковская, Проомузел | F\_32.1\_КуЭ | 6,55 | 3,57 | -2,97 | -45% |
| 2 | Реконструкция ячеек 35 кВ на ПС 110/35/10кВ Промышленная-Сельская, ПС 110/35/10кВ Плотниковская для технологического присоединения юридических лиц | F\_30\_КуЭ | 1,06 | 0,00 | -1,06 | -100% |
| 3 | Реконструкция ВЛ 110 кВ Беловская - Новоленинская от ПС Заречная: I цепь в пролете опор №№46-66, II цепь в пролете опор №№ 47-65 | G\_150\_КуЭ | 3,14 | 0,31 | -2,83 | -90% |
| 4 | Реконструкция двухцепной ВЛ 110 кВ ТУ ГРЭС-Мысковская 1,2 с заменой провода, арматуры и дефектной изоляции (аварийно-восстановительные работы) | G\_11\_КуЭ | 59,00 | 0,00 | -59,00 | -100% |
| 5 | Реконструкция КЛ 10 кВ Ф.10-16-КВТ-24 от ПС110 кВ "Восточная" (соглашение о компенсации затрат с НО Фонд развития жилищного стр-ва Кемеровской обл. 41.4200.2815.14 от 29.01.2014) | F\_149\_КуЭ | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| 6 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже) | G\_57\_КуЭ | 52,29 | 25,23 | -27,06 | -52% |
| 7 | Реконструкция устройств АЧР на ПС 35-110 кВ: 2016: Очистная; 2017: Ново-Байдаевская, Киселевская-Заводская, Вахрушевская, Краснобродская, Анжерская, Прокопьевская, Луговая, Чеболсинская, Восточная, Мирная, Топкинская,Черниговская, Космическая, Ново-Чертинская, Заречная, Городская, Вишневская, КСК, Промышленная-Сельская, Кузбассэлемент, Фильтровальная 2017: Анжерская НПС-2, Трифоновская, Беловская, Промузел, Шестаковская, Молодежная | F\_44\_КуЭ | 8,49 | 6,37 | -2,13 | -25% |
| 8 | Реконструкция устройств АЧР на ПС 35-110 кВ: 2018: Звездная, АКЗ, Коммунальная, Новоленинская, Водозабор, Проскоково, Плотниковская, Мусохрановская, Мозжухинская, Полысаевская, Северо-Байдаевская, Капитальная-3, Драгунский Водозабор, Черно-Калтанская | G\_44.1\_КуЭ | 0,51 | 0,00 | -0,51 | -100% |
| 9 | Реконструкция ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС – Мысковская 1,2 цепь с отпайкой на ПС Безруковская с установкой быстродействующей защитой с абсолютной селективностью (в целях снижения влияния длительного воздействия токов КЗ) (аварийно-восстановительные работы) | G\_11.1\_КуЭ | 7,51 | 0,00 | -7,51 | -100% |
| 10 | Создание систем телемеханики ПС 35-110 кВ: 2017: Тепловая, Толевая, Таежная. | G\_50.1\_КуЭ | 14,16 | 0,51 | -13,65 | -96% |
| 11 | Создание каналов связи ПС 35-110 кВ: 2016: Шахтовая (СДТУ), Плотниковская (СДТУ), Полысаево-3 (СДТУ, ВОЛС), Заречная (СДТУ), 2017: Безруковская (СДТУ, ВОЛС), Весенняя (СДТУ, ВОЛС) 2017: Шахтовая (ВОЛС), Камышинская (СДТУ), Краснинская (СДТУ), Кирова-Западная (СТДУ, ВОЛС) | F\_53\_КуЭ | 30,00 | 26,72 | -3,28 | -11% |
| 12 | Реконструкция ВОЛС ПС Ново-Анжерская-Анжерская | F\_55\_КуЭ | 0,02 | 0,00 | -0,02 | -92% |
| 13 | Проектирование: Создание систем телеуправления для дистанционного ввода ГВО (каналы связи) ПС 35-110 кВ: 2017: Проектирование (17 ПС) 2022: РМК, Тепловая, Береговая (ЮЭС), Орджоникидзевская, Карьерная, Мысковская, Томская, Северная (ЮЭС); ПС 35кВ - Строительная, Нагорная. 2022: Тырганская, Ширпотреб, Новобайдаевская, Вахрушевская, Северобайдаевская; ПС 35 кВ - Апанасовская, Новобунгурская, Бунгурская;  2022: Зенковская, Прокопьевская, Драгунский водозабор, Луговая, Сидоровская, Бызовская; ПС 35 кВ - Красный Углекоп, Красногорская-2, Юго-Западная. | F\_140\_КуЭ | 3,93 | 0,00 | -3,93 | -100% |
| 14 | Модернизация автотранспортных средств с оснащением системой спутникого мониторинга | G\_144.1\_КуЭ | 8,37 | 7,34 | -1,03 | -12% |
| 15 | Реконструкция ВЛ 110 кВ КФЗ-2 – Кузнецкая I, II цепь с отпайками | F\_146\_КуЭ | 4,72 | 0,00 | -4,72 | -100% |
| 16 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Рудничная: расширение ОРУ-110 кВ для подключения двухцепной ВЛ 110кВ Рудничная-Лапина. Реконструкция ПС 110/10 кВ Лапина: установка устройств РЗА для защиты ВЛ 110 кВ Рудничная-Лапина. Реконструкция ПС 110/10 кВ Восточная: разделение ПС с 4-мя трансф-рами на две отдельные ПС 110 кВ (Восточная и Комсомольская). | G\_3.2\_КуЭ | 2,50 | 0,00 | -2,50 | -100% |
| 17 | Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ Рудничная - Лапина | F\_3.1\_КуЭ | 3,10 | 0,27 | -2,82 | -91% |
| 18 | Покупка оборудования для оснащения рабочих мест геодезистов, в количестве 1 ед.(один комплект спутникового геодезического приемника Sokkia GRX2, один комплект электронного тахеометра Sokkia CX-105L) | G\_100Д\_КуЭ | 2,80 | 1,57 | -1,23 | -44% |
| 19 | Покупка электролабораторий и прочей спецтехники (КуЭ) в количестве 3 ед. (амкадор 332В фронтальный погрузчик-1 шт, экскаватор МТЗ 92-1 шт, автовышка (автогидроподъемник) на шасси ГАЗ-33081 (с 2-х рядной кабиной) высота подъема 18м-1 шт) | F\_63\_КуЭ (а) | 2,54 | 0,00 | -2,54 | -100% |
| 20 | ИА МРСК Покупка серверного оборудования для модернизации центра обработки данных (2016: 5 ед. серверов Lenovo x3850x6, 1 ед. СХД Lenovo 90Тб, 10 ед. Блэйд северов Lenovo x240; 2017: 3 ед. прецизионных кондиционера Schneider, 2ед. ИБП Schneider, 2ед. Сетевых коммутатора; 2018: 1ед СХД Lenovo 40Тб, 5 ед. Блэйд северов Lenovo; 2019: 1 ед. Система резервного копирования HP 2020: 4 ед. SAN коммутатора Brocade, 5 ед. Блэйд северов Lenovo; 2021: 2 ед. Сетевых коммутатора, 2ед. Сервера Lenovo(распределение на филиалы пропорционально НВВ)) | F\_62\_КуЭ | 8,80 | 2,83 | -5,97 | -68% |
| 21 | Покупка оборудования связи, ИТ-оборудовани (КуЭ) в количестве 5 ед. (плоттер Canon imagePROGRAF iPF770-1 шт, МФУ (принтер, сканер, копир формат А3 цветной, лазерный)-2 шт, сканер Canon LF Scanner-2 шт) | G\_64\_КуЭ (в) | 1,06 | 0,00 | -1,06 | -100% |
| 22 | Поставка быстровозводимых и демонтируемых опор 35-110 кВ типа ПБМ110-1(т) (3 шт.) | G\_100БО\_КуЭ | 1,50 | 0,00 | -1,50 | -100% |
|  | **Итого** |  | **222,15** | **74,73** | **-147,42** | **-66%** |

Корректировка НВВ в долгосрочном периоде регулирования, связанная с изменением (неисполнением) инвестиционной программы осуществляется в соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э по формуле 9:

base_1_287253_32795 (9),

где:

base_1_287253_32793 - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.

base_1_287253_32796 - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году i-2, которая не может принимать отрицательные значения;

base_1_287253_32797 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

base_1_287253_32798 - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-2) 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%;

base_1_287253_32799 - 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.

На основе отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 2017 год и с учетом требований действующего законодательства Исполнителем определено предполагаемое отклонение фактического объема финансирования инвестиционной программы с учетом пообъектного анализа исполнения от фактического объема финансирования в целом инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)). Величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы за 2019 год согласно формуле пункта 11 Методических указаний № 98-э приведена ниже:

| **№ п/п** | **Наименование группы объектов** | **Обозначение** | **Финансирование, тыс. руб. без НДС** | **Объем планового финансирования, тыс. руб. с НДС** | **Объем фактического финансирования, тыс. руб. с НДС** | **Отклонение фактических показателей от плановых, тыс. руб. с НДС** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2017 году | base_1_287253_32796 | 279 698,88 |  |  |  |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, 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)) | base_1_287253_32797 |  | 330 004,68 |  |  |
| 3 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, 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)) всего, без учета пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  |  |  | 901 793,84 |  |
| 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 до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 107 893,40 | 415 500,93 | - 307 607,53 |
| 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)) |  |  | - | 411 560,41 | - 411 560,41 |
| 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 до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 222 151,28 | 74 732,50 | -147 418,78 |
| 7 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, 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)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  |  |  | 342 814,66 |  |

На основе отчетных данных о реализации ИПР за 2017 год Исполнителем проведен расчет величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2017 год в рамках тарифно-балансовых решений на 2019 год. Расчет выполнен согласно формуле пункта 11 Методических указаний № 98-э. Величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2017 год, а также расчет корректировки 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.

В соответствии с утвержденными формами инвестиционной программы и отчетов о реализации инвестиционной программы (приказ Минэнерго России от 24.03.2010 № 114, от 05.05.2016 №380) информация о плановых и фактических объемах финансирования инвестиционных проектов отражается с НДС. Ввиду отсутствия у Исполнителя информации для корректного исчисления величины НДС по отдельным инвестиционным проектам инвестиционной программы, в рамках настоящей работы Исполнитель принимает допущение о возможности использования объемов планового и фактического финансирования инвестиционной программы для выполнения расчетов согласно п. 11 Методических указаний № 98-э с применением расчетной величины с учетом ставки налога на добавленную стоимость 18%.

| **№** | **Наименование показателя** | **Составляющая корректировки необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго»** | |
| --- | --- | --- | --- |
| **Отчет за 2017 год** | **Отчет за 2017 год с учетом пообъектного анализа финансирования** |
| 1 | Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2017 год, тыс. руб. без НДС | 279 698,88 | |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2017 год за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (ИПзаяв), тыс. руб. с НДС | 330 004,68 | |
| 3 | Объем фактического финансирования инвестиционной программы в 2017 году за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (ИПфакт), тыс. руб. с НДС | 901 793,84 | 342 814,66 |
| 4 | - 1 | 1,73 | 0,039 |
| 5 | Величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, млн руб. | 483 879,06 | 10 857,23 |

С учетом результатов анализа исполнения инвестиционной программ   
ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Кузбассэнерго» за 2017 год, объем финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) составляет:

* 273% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов;
* 4% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы от 30.12.2018 г.

В целях минимизации риска по увеличению размера корректировок НВВ по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы Исполнитель рекомендует:

* проводить своевременную корректировку параметров инвестиционной программы;
* усилить контроль за соблюдением графиков реализации инвестиционных проектов;
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии на последующие годы предоставлять документы, подтверждающие необходимость и экономическую обоснованность финансирования новых проектов инвестиционной программы;
* для проектов, реализуемых в рамках осуществления мероприятий по технологическому присоединению – реестр и копии заключенных договоров на технологическое присоединение;
* для проектов, реализуемых 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 тех или иных мероприятий.

### 

### **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг**

Согласно Методическим указаниям № 98-э корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг рассчитывается исходя из применения понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями 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 Федеральной службы по тарифам от 26 октября 2010 г. № 254-э/1 и утвержденной величины необходимой валовой выручки на содержание сетевой организации на год (i-2).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» письмом от 29.03.2018 № 14/01/2331-исх представлены отчетные данные за 2017 год, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества, а также при расчете индикативных показателей в соответствии с Методическими указаниями 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) в составе:

* форма 1.1. «Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за 2017 год»;
* форма 1.2. «Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии»;
* форма 8.1. «Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за 2017 год»;
* форма 8.3. «Расчет индикативного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) сетью»;
* форма 2.1. «Расчет значения индикатора информативности за 2017 год»;
* Форма 2.2. «Расчет значения индикатора исполнительности за 2017 год»;
* Форма 2.3. «Расчет значения индикатора результативности обратной связи на 2017 год»;
* форма 3.1 «Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в 2017 году»;
* форма 3.2 «Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети в 2017 году»;
* форма 3.3. «Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителя к электрическим сетям сетевой организации в 2017 году»;
* форма 4.1 «Показатели уровня надежности и качества оказываемых услуг электросетевой организации Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017 год»;
* форма 4.2 «Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг электросетевой организации Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017 год».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **План 2017 г.** | Факт 2017 г. |
| Средняя продолжительность прекращений передачи электрической энергии (Пп) | 0,0458 | 0,0201 |
| Уровень качества обслуживания потребителей (Птсо) | 0,8975 | 0,8791 |
| Уровень качества осуществляемого технологического присоединения (П тпр) | 1,096 | 1,0 |

В соответствии с п. 5.1. Методических указаний № 1256 филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» было определено значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг (Kоб) в размере 0,65.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» в составе предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2019-2023 г.г. был представлен расчет корректировки НВВ с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2017 г.:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Показатель** | **Значение** |
| НВВ, утвержденная на 2017 год, тыс. руб. | НВВ*утв* | 4 057 716,18 |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг | К*об* | 0,65 |
| Максимальный процент корректировки | П*кор* | 2,00% |
| Расчет повышающего (понижающего) коэффициента | КНК=К*об*\*П*кор* | 0,013000 |
| Сумма корректировки НВВ, тыс. руб. | КНК\*НВВ*утв* | 52 750,31 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области рассчитанная сумма корректировки НВВ с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг не включена в состав необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК – Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2019 год.

В экспертном заключении РЭК Кемеровской области (Приложение № 20 к протоколу № 88 заседания правления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018) указано, что, в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э (формула (1)) корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества на первый год долгосрочного периода не производится.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель отмечает, что согласно пункту 39 Основ ценообразования   
№ 1178 результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций (в том числе при переходе к регулированию методом доходности инвестированного капитала) учитываются при определении ежегодной корректировки валовой выручки в порядке, определенном методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) [38](#Par655) Основ ценообразования № 1178.

При изменении метода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до изменения метода регулирования тарифов учитываются при определении ежегодной корректировки валовой выручки в порядке, предусмотренном теми методическими указаниями, в соответствии с которыми была установлена необходимая валовая выручка на соответствующий год.

Следовательно, РЭК Кемеровской области в нарушение положений пункта 39 Основ ценообразования № 1178 не произведена корректировка необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК – Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» по результатам осуществления регулируемой деятельности за 2017 год.

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э результаты деятельности регулируемой организации учитываются при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в порядке, определенном пунктом 11 Методических указаний № 98-э.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производится в соответствии с формулой 2 пункта 11 Методических указаний № 98-э и

base_1_287253_32770

Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 №254-э/1 расчет понижающих (повышающих) коэффициентов производится по следующей формуле (1):

,

где

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;

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%.

Принимая во внимание, что для филиала ПАО «МРСК – Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» предыдущий долгосрочный период начался в 2014 году и окончился в 2018 году, значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг определяется в соответствии с пунктом 5.3 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.

base_1_220786_32815, (21)

где:

base_1_220786_32816, base_1_220786_32817 и base_1_220786_32818 - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

base_1_220786_32819, base_1_220786_32820 и base_1_220786_32821;

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

Kкач1 и Kкач2 - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг.

С использованием информации, представленной филиала ПАО «МРСК – Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» о показателях надежности и качества   
письмом от 29.03.2018 № 14/01/2331-исх (формы 4.1 и 4.2) Исполнителем произведен расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества.

Коб = 0,65\*1+0,25\*0+0,1\*0 = 0,65

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

КНК = 0,65\*2% = 0,013

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2017 год» для филиалом ПАО «МРСК – Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2017 год установлен размер необходимой валовой выручки (без оплаты потерь) в размере 4 057 716,24 тыс. рублей.

Исходя из вышеуказанных параметров, размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам достижения показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2017 год, составляет –   
52 750,31 тыс. рублей.

Исполнитель обоснованно полагает, что РЭК Кемеровской области необоснованно не учтено в необходимой валовой выручке 2019 года филиалом ПАО «МРСК – Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» экономически обоснованных расходов по корректировке необходимой валовой выручки по результатам достижения показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2017 год - 52 750,31 тыс. рублей.

Общие результаты корректировок в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, результаты представлены ниже

Всего по результатам корректировок по итогам деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» за 2017 год, подлежит учету в составе НВВ 189 316,38 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Единицы измерения** | **ТБР 2019** | **Позиция Исполнителя** | **отклонение ТБР/Исполнитель** |
| Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | тыс. руб. | 0 | -7 086,3 | -7 086,3 |
| Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений неподконтрольных расходов | тыс. руб. | -269 378,40 | 44 911,5 | 314 289,9 |
| Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности | тыс. руб. | 261 235,77 | 31 394,66 | - 229 841,11 |
| Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | тыс. руб. | 0 | -34 301,87 | -34 301,87 |
| Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | тыс. руб. | 0 | 483 879,06 | 483 879,06 |
| Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг | тыс. руб. | 0 | 52 750,31 | 52 750,31 |
| **Итого** |  | **- 8 142,63** | **571 547,36** | **579 689,99** |

### 

### **Анализ величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, в том числе по периодам регулирования, относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования**

В соответствии с абзацем 11 п. 7 Основ ценообразования исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно [абзацу второму пункта 39](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=342649&date=20.01.2020&dst=547&fld=134) Основ ценообразования.

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных, в том числе, по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

Распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

 может включать в себя, в том числе, величину перераспределения необходимой валовой выручки, осуществлявшегося в целях сглаживания роста тарифов при применении метода доходности инвестированного капитала до перехода к регулированию методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

 может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

 не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно [абзацу второму пункта 39](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=342649&date=20.01.2020&dst=547&fld=134) Основ ценообразования.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» заявлена на 2019 г. величина экономически обоснованных расходов, не учтенных в предыдущие периоды регулирования (2014-2018 гг.) в размере 751 518,7 тыс. руб., в том числе 131 388,9 тыс. руб., предусмотренные к включению в последующие периоды регулирования согласно Выписки из протокола № 72 от 31.12.2016 при утверждении тарифов на передачу на 2017 год.

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование** | **Значение** |
| **1.** | **ВД по итогам 2015 года (за исключением ВД учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования):** | **131 388,9** |
| 1.1. | Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению по итогам 2015 года (стр. 58 Выписки из протокола № 72 от 31.12.2016) | 753 000,2 |
| 1.2. | Учтено при утверждении НВВ филиала на 2017 год из величины ВД по итогам 2015 года (стр. 58 Выписки из протокола № 72 от 31.12.2016) | 124 101,8 |
| 1.3. | Учтено при утверждении НВВ филиала на 2018 год из величины ВД по итогам 2015 года (стр. 51 Выписки из протокола № 75 от 31.12.2017) | 497 509,6 |
| **2.** | **Недополученный ФОТ за 2014-2018 гг.** | **620 129,8** |
| 2.1. | ФОТ, учтенный в ТБР с 2014-2018 гг. | 5 399 737,2 |
| 2.2. | ФОТ фактический за 2014-2018 гг. | 6 019 867,0 |

Согласно Протоколу Комиссии № 72 от 31.12.2016 на 2017 г. Комиссией определены экономически обоснованные расходы, не учтенные в тарифах в 2015 году в размере 753 000,23 тыс. С учетом необходимости сглаживания Региональной энергетической комиссией Кемеровской области принято решение сумму в размере 628 898,45 тыс. рублей учесть в следующих периодах регулирования.

В обоснование величины неучтенного фонда оплаты труда за 2014-2018 гг. филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» расчеты Исполнителю не предоставлены.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области расходы, связанные с учетом остатка выпадающих расходов, не учтенных при установлении тарифов 2015 год, не рассматривались.

В соответствии с Выпиской из Протокола величина корректировок НВВ ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» за 2017 г. составила – 269 378,4 тыс. руб. Итоговая величина расходов, связанных с компенсацией незапланированных доходов или полученного избытка, подлежащая включению в НВВ ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год по расчету Региональной энергетической комиссии Кемеровской области составила 830 446,98 тыс. руб., в том числе:

* в соответствии с Предписанием ФАС России от 24.12.2018 №СП/106253/18 на общую сумму 389 294,86 тыс. руб. с распределением на 5 лет (2019-2023) -   
  77 858,97 тыс. руб.;
* в соответствии с Регуляторным соглашением – 559 671,65 тыс. руб.

В связи со значительным объёмом предлагаемых к включению средств, и принимая во внимание общие принципы организации экономических отношений и основы государственной политики в сфере электроэнергетики, закреплённые в пункте 1 статьи 6 федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ, а также положения пункта 7 Основ ценообразования, в том числе необходимость разъяснения ФАС России по учёту 201 343,52 тыс. руб. задолженности невозможной к взысканию, предлагается включить средства поэтапно:

* в 2019 году 300 000,00 тыс. руб.;
* в последующих периодах регулирования 530 446,98 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В экспертном заключении Региональной энергетической комиссии Кемеровской области отсутствует обоснование переноса части неучтенных расходов за 2017 год в размере 131 388,9 тыс. руб. на последующие периоды регулирования.

Основываясь на положении абзаца 11 п. 7.Основ ценообразования №1178, а именно: исключении экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных, в том числе, по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет, Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области в течение 5 лет должна учесть неучтенные расходы за 2017 год в размере 131 388,9 тыс. руб.

В подтверждение позиции филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» в отношении включения в НВВ 2019 года суммы недополученного фонда оплаты труда в размере 620 129,8 тыс. руб. филиалом предоставлен только расчет.

Общий объем средств необходимых для включения в состав НВВ 2019 года, по мнению Исполнителя, составляет 1 037 390,36тыс. руб.

| **Наименование** | **Учтено в тарифах 2019г., тыс. руб.** | **Позиция Исполнителя, тыс. руб.** | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- |
| Общий результат корректировок по итогам 2017 года | -8 142,63 | 571 547,36 |  |
| Восстановление резерва по сомнительным долгам | 201 343,52 | 0,00 | Исполнителем учтено в общем результате корректировок |
| Корректировка в соответствии с предписанием ФАС России от 24.12.2018 | 77 859,00 | 77 859,00 |  |
| Учет расходов по Регуляторному соглашению (без учета расходов на обслуживание кредитных ресурсов) | 387 984,00 | 387 984,00 |  |
| Расходы из прибыли на капитальные вложения 2017 года | 167 552,65 |  | Исполнителем учтено в общем результате корректировок |
| Расходы на обслуживание кредитных ресурсов, направляемых на инвестиционную деятельность | 4 135,00 | 0,00 | Исполнителем учтено в общем результате корректировок |
| Величина экономически обоснованных расходов, не учтенных в 2015 году |  | 131 388,90 |  |
| **ВСЕГО** | **830 731,54** | **1 037 390,36** |  |
| Включено в НВВ 2019 года по статье «Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования» | 300 000 | 300 000 |  |

Исполнитель отмечает, что ставки на содержание сетей и одноставочные тарифы на передачу электрической энергии (за исключением одноставочного тарифа по низкому напряжению), утвержденные приказом Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018 № 782   
«Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Кемеровской области на 2019 г.» по всем диапазонам напряжения во 2 полугодии 2019 года превышают предельные максимальные уровни, установленные ФАС России.

| **Наименование** | | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тариф на содержание, руб./МВт. мес. | Предельный уровень по приказу ФАС России | 737 037,05 | 929 877,32 | 817 486,89 | 902 171,29 |
| Утвержденный тариф | 866 333,77 | 1 010 392,53 | 896 972,57 | 992 371,79 |
| отклонение, % | 117,54% | 108,66% | 109,72% | 110,00% |
| Тариф на технологический расход э/э, руб./МВт\*ч. | Предельный уровень по приказу ФАС России | 74,11 | 110,17 | 225,17 | 566,66 |
| Утвержденный тариф | 74,11 | 110,17 | 225,17 | 566,66 |
| отклонение, % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| Одноставочный тариф, руб./кВт\*ч. | Предельный уровень по приказу ФАС России | 1,25313 | 1,63755 | 1,79559 | 3,70475 |
| Утвержденный тариф | 1,45082 | 1,81205 | 1,95051 | 3,70475 |
| отклонение, % | 115,78% | 110,66% | 108,63% | 100,00% |

В связи с превышением единых котловых тарифов на услуги по передаче электроэнергии над предельными уровнями, установленными ФАС России, Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области правомерно использовала величину сглаживания тарифов, включив в составе выпадающих доходов, кроме п.87 Основ ценообразования, сумму в размере 300 000 тыс. руб., перенеся оставшуюся сумму на следующие периоды регулирования.

### 

### **Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» за 2017-2018 гг. в результате принятых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной регулирующим органом.**

Согласно части 3 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике достигается баланс экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, обеспечивающий доступность электрической энергии при возврате капитала, инвестированного и используемого в сферах деятельности субъектов электроэнергетики, в которых применяется государственное регулирование цен (тарифов), в полном объеме с учетом экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала при условии ведения для целей такого регулирования раздельного учета применяемых в указанных сферах деятельности активов и инвестированного и использованного для их создания капитала.

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).

В 2017 году в результате принятых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области тарифно-балансовых решений у филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» сформировались недополученные доходы:

* В результате изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки потерь;

В результате отличия отпуска электрической энергии от объема отпуска электрической энергии, учтенного Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 год, а также в результате превышения фактической цены покупки электрической энергии в целях компенсации потерь над плановой ценой, величина выпадающих расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС»» составила   
34 301,87тыс. руб.

Указанная величина выпадающих расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» не заявлена в расчет НВВ на 2019 год. Региональной энергетической комиссией Кемеровской области она также не учтена.

* Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

Дополнительному учету в необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей в 2017 году подлежит 1 037 390,36 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» корректировка не заявлена, а Региональной энергетической комиссией Кемеровской области учтена при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год величина корректировки необходимой валовой выручки по доходам в размере 261 235 тыс. руб. Указанная величина рассчитана с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии.

* Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы учтена РЭК Кемеровской области в размере 483 879,06тыс. руб.

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы не проводилась. При этом, органом регулирования учтены расходы на обслуживание заемных средств в соответствии с Соглашением с учетом фактически реализованных и принятых к учету инвестиционных проектов в размере 37 722,86 тыс. руб., а также расходы из прибыли на капитальные вложения – 167 552,65 тыс. руб. Также учету РЭК Кемеровской области признает экономически обоснованными расходы по технологическому присоединению в составе инвестиционной программы в размере 182 313,34 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Единицы измерения** | **ТБР 2017** | **Факт 2017** | **Факт, принятый регулятором** | **Отклонение** | | **корректировки учтенные в 2019** | |
| **тыс. руб.** | **%** | **тыс. руб.** | **примечание** |
| ИПЦ | % | 7,40% | 2,70% | 3,70% | 3,70% | 50,00% |  |  |
| Количество активов | у.е. | 110 642 | 110 899 | 110 899 | -256,50 | -0,23% |  |  |
| Подконтрольные расходы | тыс. руб. | 2 428 821 | 2 768 640 | 2 145 999 | 282 821,64 | 11,64% |  | Корректировка не производилась в связи с началом нового долгосрочного периода |
| Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 3 633 853 | 3 786 765 | 3 364 759 | 269 093,87 | 7,41% | -269 378,4 | корректировка неподконтрольных расходов |
| в т.ч. Амортизация | тыс. руб. | 859 127 | 897 722 | 897 722 | -38 594,35 | -4,49% |  |  |
| Экономически обоснованные расходы, не учтенные в предыдущем периоде регулирования | тыс. руб. | 124 102 | 0 | 124 102 | 0,00 | 0,00% | 559 671,65 | корректировка по Регуляторному соглашению и исполнению инвестиционной программы |
| НВВ на содержание | тыс. руб. | 6 229 503 | 6 555 405 | 5 677 588 | 551 915,51 | 8,86% |  |  |
| Поступление в сеть |  | 16 515 | 16 124 | 16 124 | 390,94 | 2,37% |  |  |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВт.ч. | 763,32 | 692,17 | 692,17 | 71,15 | 9,32% |  |  |
| Тариф покупки потерь | руб./тыс. кВт.ч. | 1 915,6 | 2 110,5 | 1 999,1 | -83,47 | -4,36% |  |  |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 1 462 238 | 1 383 726 | 1 383 726 | 78 511,71 | 5,37% | 0 |  |
| НВВ собственная (без ТСО) | тыс. руб. | 7 691 741 | 7 939 131 | 7 061 314 | 630 427,21 | 8,20% |  |  |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 30 707 | 30 422 | 30 422 | 284,53 | 0,93% | -284,53 | корректировка неподконтрольных расходов |
| НВВ котловая | тыс. руб. | 7 722 448 | 7 969 553 | 7 091 736 | 630 711,74 | 8,17% |  |  |

В 2018 году в результате принятых Региональной энергетической комиссии области тарифно-балансовых решений у филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» сформировались недополученные доходы, учтенные Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при утверждении необходимой валовой выручки на 2020 год:

* Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов учтена Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в размере (-185 510) тыс. руб.
* Корректировка неподконтрольных расходов учтена Комиссией в размере (-18 877) тыс. руб.
* Корректировка НВВ по включению экономически обоснованные расходов, не учтенных в предыдущем периоде регулирования, учтена Комиссией в размере 438 586 тыс. руб.
* Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цены покупки потерь учтена Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в размере 113 652 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Единицы измерения** | **ТБР 2020 (исходный)** | **ТБР 2020 (скорректированный при установлении тарифов на 2020 год)** | **отклонение** |
|
| ИПЦ | % | 3,40% | 3,00% |  |
| Количество активов | у.е. | 108 056 | 108 784 | 728 |
| Подконтрольные расходы | тыс. руб. | 2 837 051 | 2 651 540 | -185 510 |
| Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 4 229 492 | 4 210 615 | -18 877 |
| в т.ч. Амортизация | тыс. руб. | 1 119 397 | 1 216 555 | 97 157 |
| Экономически обоснованные расходы, не учтенные в предыдущем периоде регулирования | тыс. руб. | 285 640 | 724 226 | 438 586 |
| НВВ на содержание | тыс. руб. | 7 352 183 | 724 226 | -6 627 956 |
| Поступление в сеть |  |  |  | 0 |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. квтч | 722,99 | 728,11 | 5,12 |
| Тариф покупки потерь | тыс. руб. | 2 072,7 | 2 241,7 | 169,0 |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 1 498 574 | 1 632 226 | 133 652 |
| НВВ собственная (без ТСО) | тыс. руб. | 8 850 757 | 9 282 939 | 432 182 |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 17 965 | 22 469 | 4 504 |
| НВВ котловая | тыс. руб. | 8 868 721 | 9 305 407 | 436 686 |

### **Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017-2018 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии.**

Филиал «Кузбассэнерго – РЭС», являясь структурным подразделением ПАО «МРСК Сибири», не выделен на отдельный баланс, поэтому официальная бухгалтерская отчётность по филиалу отсутствует. В связи с чем Исполнителем не проводится анализ финансовых показателей деятельности Филиала в части осуществления регулируемого вида деятельности на территории Кемеровской области на основе бухгалтерского баланса. В частности, не представляется возможным осуществить анализ имущественного состояния предприятия, рассчитать коэффициенты финансовой устойчивости (собственный оборотный капитал, финансовая независимость, финансовый рычаг, финансовая устойчивость и т.д.).

Экономическая оценка деятельности Филиала выполнена Исполнителем за 2016-2018 годы по показателям раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках».

Согласно ниже представленной таблице «Анализ экономических показателей деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» за 2016-2018 гг.» можно сделать следующие выводы.

1. Отмечается устойчивый рост доли выручки филиала «Кузбассэнерго – РЭС» в общей выручке ПАО «МРСК Сибири», соответственно: 12,61%, 14,85%, 15,21%. Несмотря на абсолютный рост управленческих расходов (как в целом по ПАО «МРСК Сибири», так и по филиалу «Кузбассэнерго – РЭС»), и увеличение доли управленческих расходов Филиала в аналогичных расходах ПАО «МРСК Сибири» (12,84%, 11,77%, 13,19%), доля себестоимости Филиала в течение 2016-2017гг. стабильна (15,46% и 15,56%), и в 2018 году наметилось снижение до 14,85%.
2. Темп роста доходов (выручки) филиала «Кузбассэнерго – РЭС» в 2017 году к 2016 году составил 128,55%, что значительно выше этого показателя в целом по ПАО «МРСК Сибири» (109,14%). В 2018 году по отношению к 2017 году соответственно 109,86% по Филиалу и 107,29% по ПАО «МРСК Сибири».

Исходя из вышеизложенного следует, что деятельность Филиала «Кузбассэнерго – РЭС» оказывает все большее влияние на результаты деятельности в целом по ПАО «МРСК Сибири».

1. В 2016 году деятельность ПАО «МРСК Сибири» и филиала «Кузбассэнерго – РЭС» по показателям прибыли от продаж и чистой прибыли можно оценивать, как неудовлетворительной. ПАО «МРСК Сибири» получены убытки в сумме 1 803 610 тыс. руб. и 1 564 804 тыс. руб. или 86,8% по филиалу «Кузбассэнерго – РЭС». За 2017-2018 гг. ПАО «МРСК Сибири» получена чистая прибыль в размерах 904 146 тыс. руб. и 848 273 тыс. руб. соответственно, в том числе по филиалу «Кузбассэнерго – РЭС» 287 934 тыс. руб. и 507 546 тыс. руб.

При этом, доля чистой прибыли Филиала в общей сумме прибыли составляет 31,85% и 59,83%, что значительно выше долей по выручке и себестоимости от 14 до 15%.

Показатель рентабельности от продаж на 1 кВт.ч переданной электроэнергии по сетям Филиала в 2018 году увеличился по сравнению с 2017 годом на 91,1% и составил 65,38 руб. кВт.ч.

Показатели чистой прибыли и рентабельности за 2017-2018гг. также свидетельствуют о положительной динамике деятельности филиала «Кузбассэнерго – РЭС» в деятельности ПАО «МРСК Сибири».

4. В 2018 году по отношению к 2017 году отмечается рост по всем показателям как в целом по ПАО «МРСК Сибири» так и по филиалу «Кузбассэнерго – РЭС», в том числе по виду деятельности «передача электроэнергии». При этом, прирост выручки составил 9,55%, себестоимости 3,20%, прибыли от продаж 84,24%, чистой прибыли 131,56%. Значительное увеличение показателя по чистой прибыли объясняется основными причинами:

* увеличением выручки за счет роста полезного отпуска и тарифов на передачу электроэнергии;
* опережающими темпами роста дохода (выручки) по сравнению с ростом затрат (себестоимости);
* относительным снижением налога на прибыль по отношению к налогооблагаемой базе.

**Анализ экономических показателей деятельности   
филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» за 2016-2017 гг.**

Тыс. руб.

| **Показатель** | **Код показа- теля** | **2016 год** | | | **2017 год** | | |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **За отчетный период, всего по предприятию** | **По филиалу ПАО «МРСК Сибири»- «Кузбассэнерго-РЭС»** | **По виду деятельности: передача по распределительным сетям** | **За отчетный период, всего по предприятию** | **По филиалу ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго-РЭС»** | **По виду деятельности: передача по распределительным сетям** | **Отношение показателей 2017 года к показателям 2016 года,  По филиалу ПАО «МРСК Сибири»- «Кузбассэнерго-РЭС» По виду деятельности: передача по распределительным сетям** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **11** |
| Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) | 10 | 47 506 228 | 5 990 025 | 5 901 795 | 51 847 988 | 7 700 387 | 7 658 117 | 29,76% |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | 20 | 43 151 053 | 6 670 466 | 6 589 963 | 43 159 974 | 6 716 822 | 6 703 210 | 1,72% |
| Валовая прибыль | 30 | 4 355 175 | -680 441 | -688 168 | 8 688 014 | 983 565 | 954 907 | -238,76% |
| Коммерческие расходы | 40 | 53 486 | 0 | 0 | 45 162 | 0 | 0 | - |
| Управленческие расходы | 50 | 3 014 968 | 387 112 | 383 778 | 3 477 129 | 409 208 | 403 256 | 5,08% |
| Прибыль (убыток) от продаж | 60 | 1 286 721 | -1 067 553 | -1 071 946 | 5 165 723 | 574 357 | 551 651 | 151,46% |
| Проценты к получению | 70 | 67 394 | 9 083 | 9 083 | 48 074 | 4 328 | 0 | -100,00% |
| Проценты к уплате | 80 | 1 848 574 | 23 072 | 22 732 | 1 996 995 | 109 215 | 109 215 | 380,45% |
| Прочие доходы | 90 | 2 052 345 | 68 304 | 58 420 | 3 975 637 | 784 810 | 667 680 | 1042,90% |
| Прочие расходы | 100 | 3 305 013 | 530 816 | 509 594 | 5 931 063 | 802 733 | 760 107 | 49,16% |
| Прибыль до налогообложения | 110 | -1 747 127 | -1 544 054 | -1 536 769 | 1 261 376 | 451 547 | 350 009 | 122,78% |
| Налог на прибыль | 120 | 0 | 0 | 0 | 357 230 | 163 613 | 146 486 | - |
| Чистая прибыль | 130 | -1 803 610 | -1 564 804 | -1 557 421 | 904 146 | 287 934 | 203 523 | 113,07% |
| Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году | 150 | -125 213 | -78 531 | -72 622 | -562 092 | -36 734 | -33 903 | 53,32% |
| **СПРАВОЧНО** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Полезный отпуск электроэнергии |  |  |  | 15 588,76 |  |  | 15 432 | 1% |
| Затраты (себестоимость) на 1 кВт.ч |  |  |  | 422,74 |  |  | 434,37 | 2,75% |
| Рентабельность продаж на 1 кВт.ч |  |  |  | -68,76 |  |  | 35,74 | 151,9% |

**Анализ экономических показателей деятельности   
филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» за 2017-2018 гг.**

Тыс. руб.

| **Показатель** | **Код показа- теля** | **2017 год** | | | **2018 год** | | |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **За отчетный период, всего по предприятию** | **По филиалу ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго-РЭС»** | **По виду деятельности: передача по распределительным сетям** | **За отчетный период, всего по предприя тию** | **По филиалу ПАО «МРСК Сибири»- «Кузбассэнерго-РЭС»** | **По виду деятельности: передача по распределительным сетям** | **Отношение показателей 2018 года к показателям 2017 года По филиалу ПАО «МРСК Сибири»- «Кузбассэнерго-РЭС» По виду деятельности: передача по распредели тельным сетям** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
| Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) | 10 | 51 847 988 | 7 700 387 | 7 658 117 | 55 628 634 | 8 459 984 | 8 389 428 | 9,55% |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | 20 | 43 159 974 | 6 716 822 | 6 703 210 | 46 654 390 | 6 927 898 | 6 917 435 | 3,20% |
| Валовая прибыль | 30 | 8 688 014 | 983 565 | 954 907 | 8 974 244 | 1 532 086 | 1 471 993 | 54,15% |
| Коммерческие расходы | 40 | 45 162 | - | - | 238 101 | - | - | - |
| Управленческие расходы | 50 | 3 477 129 | 409 208 | 403 256 | 3 486 953 | 460 024 | 455 637 | 12,99% |
| Прибыль (убыток) от продаж | 60 | 5 165 723 | 574 357 | 551 651 | 5 249 190 | 1 072 062 | 1 016 356 | 84,24% |
| Проценты к получению | 70 | 48 074 | 4 328 | - | 47 451 | 4 745 | - | - |
| Проценты к уплате | 80 | 1 996 995 | 109 215 | 109 215 | 2 015 670 | 143 769 | 143 769 | 31,64% |
| Прочие доходы | 90 | 3 975 637 | 784 810 | 667 680 | 5 028 288 | 292 028 | 193 031 | -71,09% |
| Прочие расходы | 100 | 5 931 063 | 802 733 | 760 107 | 6 759 789 | 552 676 | 434 868 | -42,79% |
| Прибыль до налогообложения | 110 | 1 261 376 | 451 547 | 350 009 | 1 549 470 | 672 390 | 630 750 | 80,21% |
| Налог на прибыль | 120 | 357 230 | 163 613 | 146 486 | 701 197 | 164 844 | 159 472 | 8,87% |
| Чистая прибыль | 130 | 904 146 | 287 934 | 203 523 | 848 273 | 507 546 | 471 278 | 131,56% |
| Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году | 150 | -562 092 | -36 734 | -33 903 | -782 354 | 23 257 | 21 879 | -64,53% |
| **СПРАВОЧНО** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Полезный отпуск электроэнергии |  |  |  | 15 432 |  |  | 15 545 | 0,73% |
| Затраты (себестоимость) на 1 кВт.ч |  |  |  | 434,37 |  |  | 444,99 | 2,44% |
| Рентабельность продаж на 1 кВт.ч |  |  |  | 35,74 |  |  | 65,38 | 82,9% |

### **Сравнительный анализ фактических расходов на оказание услуг по передаче электрической энергии с плановыми расходами в утвержденных тарифах филиала ПАО «МРСК «Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» за 2017-2018гг.**

В Основах ценообразования №1178 выделены два вида расходов (оплата труда и амортизация), включаемых в необходимую валовую выручка, определение которых осуществляется с учетом фактических данных:

* пункт 26 Основ ценообразования № 1178 «При определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного [индекса потребительских цен](http://ivo.garant.ru/#/document/149900/entry/0)»;
* пункт 27 Основ ценообразования № 1178 «При расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные».

Применение фактических отчетных данных при расчете планируемых расходов регулируемой организации основано на положениях пункта 31 Основ ценообразования № 1178 и пункта 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике:

* пункт 31 Основ ценообразования № 1178 «При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность»;
* пункт 24 Правил «В случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, материалов, предусмотренных настоящими Правилами, регулирующий орган рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов)».

Анализ фактического уровня показателей с плановыми значениями необходим для оценки степени выполнения плана и для планирования на очередной период регулирования необходимой валовой выручки в разрезе соответствующих статей затрат и по статье выпадающих расходов (доходов).

При планировании затрат на 2019 год для филиала ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго – РЭС» последним отчетным периодом, за который имеются фактические отчетные данные, является 2017 год. Именно фактические данные за 2017 год оказывают влияние на формирование необходимой валовой выручки и тарифы, установленные Региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 2019 год.

Сравнительный анализ фактических расходов на оказание услуг по передаче электрической энергии с плановыми расходами в утвержденных тарифах филиала ПАО «МРСК «Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» за 2017-2018 гг. показан в ниже представленной таблице. При этом, анализ расходов (2019 г.) осуществляется по затратам, рассчитанным РЭК КО, методом экономически обоснованных расходов.

Таблица составлена по данным филиала «Кузбассэнерго – РЭС» за 2017г. и Региональной энергетической комиссии Кемеровской области: экспертиза факта 2017 г. и утвержденные на 2017-2019 гг.

**Сравнительный анализ фактических расходов на оказание услуг по передаче электрической энергии за 2017 год с плановыми расходами в утвержденных тарифах филиала ПАО «МРСК «Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год**

| **Показатель** | **Ед.** | **2017 год** | | | | | **2018 год** | **2019 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **изм.** | **Утверждено РЭК КО** | **Факт по данным Филиала** | **Факт по экспертизе РЭК КО** | **Отклонение факта Филиала от плана (гр.4-гр.3)** | **Отклонение факта РЭК от плана (гр.5-гр.3)** | **Утверждено РЭК КО** | **Утверждено РЭК КО** | **Рост к плану 2018 года, % (гр.9/гр.8)** | **Рост к факту по экспертизе РЭК 2017 года, % (гр.11/гр.5)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | | | | | | |
| ИПЦ | % | 7,40% | 2,70% | 3,70% | -4,70% | -4,00% | 4,70% | 4,60% | -2% | 24% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 0 | 0 | 1,00% | 2,00% | 100% | 100% |
| Количество активов | у.е. | 110 642,10 | 110 898,60 | 110 898,60 | 256,5 | 256,5 | 110 882,67 | 108 056,18 | -3% | -3% |
| Индекс изменения количества активов | % | -0,40% | -0,17% | -0,17% | 0 | 0 | 0,22% | -2,55% | -1259% | 1400% |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0 | 0 | 0,75 | 0,75 | 0% | 0% |
| Итого коэффициент индексации |  | 1,0601 | 1,0155 | 1,0253 | -0,04 | -0,03 | 1,0382 | 1,0055 | -3% | -2% |
| **Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | | | | | | |
| Материальные затраты | тыс. руб. | 386 618,44 | 284 239,03 | 284 239,03 | -102 379,41 | -102 379,41 | 398 711,47 | 354 273,27 | -11% | 25% |
| *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс. руб.* | *182 745,66* | *174 527,74* | *174 527,74* | *-8 217,92* | *-8 217,92* | *188 461,76* | *267 064,88* | 42% | 53% |
| *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс. руб.* | *203 872,78* | *109 711,29* | *109 711,29* | *-94 161,49* | *-94 161,49* | *210 249,71* | *87 208,40* | -59% | -21% |
| Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 1 039 215,08 | 1 196 673,52 | 960 174,10 | 157 458,44 | *-79 040,98* | 1 071 720,68 | 1 515 938,48 | 41% | 58% |
| *Среднесписочная численность* | *чел.* | *2 748,00* | *2 553,31* | *2 538,99* | *-194,69* | *-209,01* | *2 748,00* | *2 553,31* | -7% | 1% |
| *Средняя заработная плата* | *руб./чел. в мес.* | *31 514,29* | *39 056,30* | *31 514,29* | *7 542,01* | *0* | *32 500,02* | *49 476,28* | 52% | 57% |
| Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 975 273,41 | 1 287 727,50 | 873 872,16 | 312 454,09 | -101 401,25 | 1 005 778,98 | 918 720,95 | -9% | 5% |
| Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 518 480,47 | 639 228,48 | 555 106,15 | 120 748,01 | 36 625,68 | 534 698,02 | 562 854,46 | 5% | 1% |
| Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 259 057,06 | 121 396,89 | 121 396,89 | -137 660,17 | -137 660,17 | 267 160,11 | 262 344,61 | -2% | 116% |
| *Услуги связи* | *тыс. руб.* | *28 962,81* | *16 660,91* | *16 660,91* | *-12 301,90* | *-12 301,90* | *29 868,74* | *16 249,56* | -46% | -2% |
| *Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства* | *тыс. руб.* | *118 320,17* | *42 750,72* | *42 750,72* | *-75 569,45* | *-75 569,44* | *122 021,10* | *84 724,51* | -31% | 98% |
| *Расходы на юридические и информационные услуги* | *тыс. руб.* | *166,27* | *576,25* | *576,25* | *409,98* | *409,98* | *171,47* | *206,43* | 20% | -64% |
| *Расходы на аудиторские и консультационные услуги* | *тыс. руб.* | *139,71* | *363,46* | *363,46* | *223,75* | *223,75* | *144,08* | *392,61* | 172% | 8% |
| *Транспортные услуги* | *тыс. руб.* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* |
| *Прочие услуги сторонних организаций* | *тыс. руб.* | *111 468,10* | *61 045,55* | *61 045,55* | *-50 422,55* | *-50 422,55* | *114 954,71* | *160 771,20* | 40% | 163% |
| Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 11 483,72 | 28 090,26 | 11 483,72 | 16 606,54 | *-* | 11 842,92 | 22 764,46 | 92% | 98% |
| Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 6 214,37 | 10 138,09 | 6 214,37 | 3 923,72 | *-* | 6 408,75 | 11 210,73 | 75% | 80% |
| Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 944,89 | 578,13 | 578,13 | -366,76 | -366,76 | 974,45 | 745,32 | -24% | 29% |
| Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 44 888,37 | 54 048,27 | 44 888,37 | 9 159,90 | *-* | 46 292,43 |  | -100% | -100% |
| Теплоэнергия | тыс. руб. | 10 583,54 | 12 195,73 | 10 583,54 | 1 612,19 | *-* | 10 914,59 |  | -100% | -100% |
| Расходы на страхование | тыс. руб. | 9 305,94 | 10 696,47 | 9 305,94 | 1 390,53 | *-* | 9 597,02 | 8 721,01 | -9% | -6% |
| Другие прочие расходы | тыс. руб. | 114 315,04 | 411 355,19 | 114 315,04 | 297 040,15 | *-* | 117 890,70 | 50 080,66 | -58% | -56% |
| Подконтрольные расходы из прибыли | тыс. руб. | 27 713,71 |  | 27 713,71 | -27 713,71 | *-* | 28 580,57 | 10 825,06 | -62% | -61% |
| **ИТОГО Экономически обоснованный размер подконтрольных расходов** | **тыс. руб.** | **2 428 820,64** | **2 768 640,05** | **2 145 999,01** | **339 819,41** | **-282 821,63** | **2 504 791,71** | **2 799 757,76** | **12%** | 30% |
| **ИТОГО базовый уровень подконтрольных расходов методом сравнения аналогов** | **тыс. руб.** |  |  |  |  |  |  | **2 613 642,09** | *-* | *-* |
| **Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | | | | | | |
| Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 2 171 786,89 | 1 872 224,92 | 1 872 224,92 | -299 561,97 | -299 561,97 | 1 662 786,15 | 1 780 849,01 | 7% | -5% |
| Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | 44 937,74 | *-* | *-* |
| Теплоэнергия, водоснабжение, мусор | тыс. руб. | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | 13 263,32 | *-* | *-* |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 158 196,18 | 34 837,17 | 34 837,17 | -123 359,01 | -123 359,01 | 140 346,25 | 131 601,45 | -6% | 278% |
| Налоги - всего, в том числе: | тыс. руб. | 124 018,72 | 141 425,36 | 141 545,34 | 17 406,64 | 17 526,62 | 188 655,68 | 157 878,00 | -16% | 12% |
| *Плата за землю* | *тыс. руб.* | *30 548,02* | *30 219,72* | *30 339,71* | *-328,3* | *-208,31* | *29 970,61* | *30 339,71* | 1% | 0% |
| *Налог на имущество* | *тыс. руб.* | *90 981,38* | *106 776,94* | *106 776,94* | *15 795,56* | *15 795,56* | *156 190,00* | *124 445,31* | -20% | 17% |
| *Прочие налоги и сборы* | *тыс. руб.* | *2 489,33* | *4 428,69* | *4 428,69* | *1 939,36* | *1 939,36* | *2 495,07* | *3 092,98* | 24% | -30% |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 316 337,07 | 354 998,10 | 354 998,10 | 38 661,03 | 38 661,03 | 326 017,42 | 460 845,30 | 41% | 30% |
| Прочие неподконтрольные расходы (проценты к уплате) | тыс. руб. | *-* | 109 214,98 | *-* | 109 214,98 | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 46 236,00 | 146 486,00 | 105 281,13 | 100 250,00 | 59 045,13 | *-* | 105 281,13 | *-* | *-* |
| Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | -41 849,25 | 229 856,48 | -41 849,25 | 271 705,73 | *-* | 27 445,96 | 188 556,97 | 587% | -551% |
| Амортизация ОС | тыс. руб. | 859 127,22 | 897 721,57 | 897 721,57 | 38 594,35 | 38 594,35 | 923 558,34 | 1 104 682,99 | 20% | 23% |
| *ВН* | *тыс. руб.* | *193 566,35* | *897 721,57* | *202 261,88* | *704 155,22* | *8 695,53* | *207 683,10* | *217 789,62* | 5% | 8% |
| *СН1* | *тыс. руб.* | *152 687,02* | *-* | *159 546,14* | *-152 687,02* | *6 859,12* | *163 774,07* | *162 913,09* | -1% | 2% |
| *СН2* | *тыс. руб.* | *333 544,30* | *-* | *348 528,03* | *-333 544,30* | *14 983,73* | *359 825,67* | *530 304,83* | 47% | 52% |
| *НН* | *тыс. руб.* | *179 329,54* | *-* | *187 385,52* | *-179 329,54* | *8 055,98* | *192 275,50* | *193 675,46* | 1% | 3% |
| *прочее* | *тыс. руб.* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* |
| Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | 186 000,00 | *-* | *-* |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | тыс. руб. | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | 3,81% | *-* | *-* |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс. руб.** | **3 633 852,84** | **3 786 764,56** | **3 364 758,97** | **152 911,72** | **-269 093,87** | **3 268 809,79** | **4 173 895,92** | 28% | 24% |
| **Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования** | | | | | | | | | | |
| Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 124 101,78 |  | 124 101,78 | -124 101,78 | *-* | 791 465,76 | 300 000,00 | -62% | 142% |
| **Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | | | | | | | | | |
| Коэффициент надёжности и качества |  | 0,01 |  | 0,01 | -0,01 | *-* | 0,01 | *-* | *-* | *-* |
| НВВ 2017 года | тыс. руб. | 3 286 754,84 |  | 3 286 754,84 | -3 286 754,84 | *-* | 3 556 031,25 | 4 057 716,18 | 14% | 23% |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | **тыс. руб.** | **42 727,81** | *-* | **42 727,81** | -42 727,81 | *-* | **46 228,41** | *-* | *-* | *-* |
| **Итого НВВ на содержание** | **тыс. руб.** | **6 229 503,07** | **6 555 404,61** | **5 677 587,56** | **325 901,54** | **-551 915,51** | **6 611 295,67** | **7 087 538,01** | **7%** | **25%** |
| **Итого НВВ на содержание без услуг ПАО "ФСК ЕЭС"** | **тыс. руб.** | **4 057 716,18** | **4 683 179,69** | **3 805 362,65** | **625 463,51** | **-252 353,53** | **4 948 509,52** | **5 306 689,00** | **7%** | **39%** |
| **Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях** | | | | | | | | | | |
| Объём потерь | млн. кВт.ч. | 763,32 | 692,17 | 692,17 | -71,15 | -71,15 | 763,32 | 722,99 | -5% | 4% |
| Тариф потерь | руб./тыс. кВт.ч. | 1 915,64 | 1 999,11 | 1 999,11 | 83,47 | 83,47 | 1 693,75 | 2 045,49 | 21% | 2% |
| **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс. руб.** | **1 462 237,97** | **1 383 726,26** | **1 383 726,26** | **-78 511,71** | **-78 511,71** | **1 292 868,35** | **1 478 875,25** | **14%** | **7%** |
| **Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | | | | | | |
| Услуги ТСО | тыс. руб. | 30 706,83 | 30 422,30 | 30 422,30 | -284,53 | -284,53 | 11 110,38 | 17 728,56 | 60% | -42% |
| **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс. руб.** | **30 706,83** | **30 422,30** | **30 422,30** | -284,53 | **-284,53** | **11 110,38** | **17 728,56** | **60%** | **-42%** |
| **Итого НВВ** | **тыс. руб.** | **7 722 447,87** | **7 969 553,17** | **7 091 736,13** | **247 105,30** | **-630 711,74** | **7 915 274,40** | **8 584 141,82** | **8%** | **21%** |
| **Итого НВВ без услуг ПАО "ФСК ЕЭС"** | **тыс. руб.** | **5 550 660,98** | **6 097 328,25** | **5 219 511,21** | **546 667,27** | **-331 149,77** | **6 252 488,25** | **6 803 292,81** | **9%** | **30%** |

Сравнительный анализ данных таблицы показал следующее:

1. Перерасход подконтрольных расходов по данным Филиала за 2017 год составил 339 819,41 тыс. руб. По экспертизе РЭК КО экономически обоснованные, определённые на основании данных бухгалтерской и статистической отчётности, а также иных материалов, и с учётом положений писем ФАС России от 19.06.2017 №ИА/41019/17 и от 27.11.2018 №ВК/96651/18, подконтрольные расходы Филиала составили 2 109 373,33 тыс. руб.

Таким образом, по подконтрольным расходам у филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» по итогам 2017 года сложилась экономия в размере 282 821,63 тыс. руб., которая в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 не подлежит исключению из необходимой валовой выручки.

На 2019 год подконтрольные расходы, рассчитанные РЭК Кемеровской области методом экономически обоснованных расходов, составили 2 799 757,76 тыс. руб. или 112% к плану 2018 года и 130% к факту 2017 года по экспертизе РЭК Кемеровской области.

Подконтрольные расходы, определенные РЭК Кемеровской области на 2019 год методом экономически обоснованных расходов, в расчете на одну условную единицу составили 25,91 тыс. руб./у.е. или 114,70% с ростом к аналогичному показателю в плане 2018 года и 133,90% ‑ к факту 2017 года по экспертизе РЭК Кемеровской области.

Базовый уровень подконтрольных расходов на 2019 год утвержден методом сравнения аналогов в сумме 2 613 642,09 тыс. руб., что составляет 104% к плану 2018 года и 122% к факту 2017 по экспертизе РЭК.

Наибольший рост затрат 2019 года по отношению к факту 2017 года произошел по следующим статьям подконтрольных расходов:

* Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо 153%;
* Расходы на оплату труда 157,88%, в основном за счет увеличения средней заработной платы (157%) при незначительном росте численности (101%);
* Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства 198%;
* Расходы на командировки и представительские 198%;
* Расходы на подготовку кадров 180%.
* Значительный рост затрат по вышеперечисленным статьям расходов не означает формирование этих статей с учетом фактического исполнения.

Примеры по конкретным статьям подконтрольных расходов, учтенных РЭК Кемеровской области на 2019 год с учетом фактических данных, приведены ниже в таблице.

Из анализа показателей ниже приведенной таблицы следует:

* по многим позициям РЭК Кемеровской области устанавливает расходы на 2019 год с учетом фактических данных за 2017 год без индексации;
* итоговые расходы по таблице в сумме 245 400,84 тыс. руб. составляют всего 8,77% от общих подконтрольных расходов 2 799 757,76 тыс. руб., рассчитанных РЭК Кемеровской области методом экономически обоснованных расходов на 2019 год.

Подробное описание формирования затрат в целом по статьям подконтрольных расходов представлено Исполнителем в отчете по этапу 1.1.1.

**Статьи подконтрольных расходов Филиала «Кузбассэнерго – РЭС», сформированные РЭК на 2019 год с учетом факта 2017 года**

| **Статья затрат** | | **Сумма фактических расходов за 2017 год** | **Сумма, учтенная органом регулирования в НВВ на 2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| Материальные затраты | | 24 811,02 | 24 811,02 |
| Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | | 21 242,27 | 21 242,27 |
| Электрозащитные средства | | 8 264,43 | 8 264,43 |
| Прочие средства индивидуальной защиты | | 7 304,44 | 7 304,44 |
| Материалы по технике безопасности и охране труда | | 3 690,79 | 3 690,79 |
| Мебель | | 393,00 | 393,00 |
| Поставка ламп, светильников | | 1 589,61 | 1 589,61 |
| Работы и услуги производственного характера | | 3 568,75 | 3 568,75 |
| Услуги автотранспорта | | 1 084,97 | 1 084,97 |
| Поверка и калибровка приборов и оборудования | | 2 483,78 | 2 483,78 |
| Прочие расходы | | 162 733,31 | 209 764,76 |
| Оплата работ и услуг сторонних организаций | | 114 844,83 | 159 731,65 |
| Услуги связи | | 16 249,56 | 16 249,56 |
| Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | | 42 518,86 | 84 724,51 |
| Расходы на юридические и информационные услуги | | 191,41 | 206,43 |
| Аудиторские услуги | | 364,04 | 392,61 |
| Прочие услуги сторонних организаций | | 55 520,96 | 58 158,54 |
| Приобретение программного обеспечения | | 18 644,87 | 18 644,87 |
| Сопровождение программного обеспечения | | 8 833,72 | 8 833,72 |
| Уборка помещений | | 16 905,00 | 18 336,89 |
| Услуги по дезинфекции, дезинсекции, дератизации | | 527,49 | 572,17 |
| Техническое обслуживание кондиционеров | | 373,54 | 373,54 |
| Услуги сторонних организаций по содержанию зданий и сооружений | | 908,00 | 1 163,22 |
| Гидрометеорологические услуги | | 43,00 | 46,64 |
| Обслуживание транспорта | | 2 807,69 | 3 161,19 |
| Затраты на содержание и ремонт прочего имущества и инвентаря | | 3,30 | 3,56 |
| Затраты на содержание и ремонт компьютеров, офисной техники | | 1 572,02 | 1 705,17 |
| Расходы на экологию | | 1 135,62 | 1 231,81 |
| Авиауслуги | | 3 766,71 | 4 085,76 |
| Расходы на командировки и представительские | | 22 764,46 | 22 764,46 |
| Расходы на подготовку кадров | | 9 932,71 | 10 774,03 |
| Образовательные услуги | | 9 932,71 | 10 774,03 |
| Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | | 577,30 | 626,20 |
| Мероприятия по предупреждению несчастных случаев | | 577,30 | 626,20 |
| Другие прочие расходы | | 14 614,01 | 15 868,42 |
| Канцелярские материалы | | 2 381,94 | 2 583,70 |
| Почтово-телеграфные расходы | | 997,99 | 1 082,52 |
| Лечебно-профилактическое питание и спецжиры | | 748,70 | 812,12 |
| Техническая литература, спецлитература | | 220,03 | 323,29 |
| Подписка на периодические издания | | 138,32 | 150,04 |
| Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве | | 6 531,65 | 7 034,89 |
| Медосмотр водителей | | 753,09 | 816,88 |
| Услуги PR и рекламы | | 2 264,18 | 2 452,99 |
| Услуги химчистки и прачечной | | 185,48 | 201,19 |
| Нотариальные услуги | | 93,25 | 93,25 |
| Типографские расходы | | 144,29 | 156,51 |
| Сертификационные и прочие проверки ИСМ | | 155,09 | 161,04 |
| Подконтрольные расходы из прибыли | | 10 825,06 | 10 825,06 |
| **ИТОГО** | **198 369,39** | | **245 400,84** |

1. Фактические расходы по неподконтрольным расходам по данным Филиала «Кузбассэнерго – РЭС» также выше плановых на сумму 152 911,72 тыс. руб. По расчетам РЭК Кемеровской области неподконтрольные расходы составили 3 364 758,97 тыс. руб., что меньше факта Филиала на 422 005,59 тыс. руб., в основном за счет неучтенных расходов на уплату процентов по кредитам (109 214,98 тыс. руб.) по причине принятия расходов по налогу на прибыль по данным налоговой декларации (105 281,13 тыс. руб. вместо 146 486,0 тыс. руб.).

Расходы на уплату процентов по кредитам в сумме 109 214,98 тыс. руб. не приняты РЭК Кемеровской области по причине того, что кредитные соглашения заключены на финансирование текущей финансово-хозяйственной деятельности, а не на финансирование инвестиционной программы.

Отклонение факта 2017 года по экспертизе РЭК Кемеровской области от плана составило - 269 093,87 тыс. руб. (3 364 758,97 тыс. руб. – 3 633 852,84 тыс. руб.).

На 2019 год неподконтрольные расходы по расчетам РЭК Кемеровской области составили 4 173 895,92 тыс. руб., или 127,69% к плану 2018 года и 124,05 % к факту 2017 года по экспертизе РЭК Кемеровской области. Из неподконтрольных расходов только налог на землю принят на 2019 год на уровне факта 2017 года (30 339,71 тыс. руб.), остальные статьи приняты по другим основаниям.

Наибольший рост затрат 2019 года по отношению к факту 2017 года произошел по следующим статьям неподконтрольных расходов:

* Теплоэнергия, водоснабжение, мусор 125,32% (в плане 2017 года данные расходы учитывались в подконтрольных расходах);
* Плата за аренду имущества и лизинг 377,76%
* Отчисления на социальные нужды (ЕСН) 130%, это ниже роста фонда оплаты труда (158%), так как РЭК эту статью в 2017 году по отношению к данным Филиала не корректировали;
* Амортизация основных средств 124%.

Итого необходимая валовая выручка на содержание в 2019 году филиала   
ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго- РЭС» без платы ПАО «ФСК ЕЭС» составила 5 306 689,00 тыс. руб. с ростом к плану 2018 года 107% и к факту 2017 года по экспертизе РЭК - 139% или 1 501 326,35 тыс. руб.

Наибольший прирост НВВ 2019 года по отношению к факту 2017 года произошел по следующим статьям:

* Расходы на оплату труда 555 764,38 тыс. руб. при расчете методом экономически обоснованных расходов и 518 806,05 тыс. руб. при пересчете на метод сравнения аналогов (ПР методом аналогов 2 613 642,09 тыс. руб. / ПР МЭОР 2 799 757,76 тыс. руб. = 93%);
* Амортизация основных средств 206 961 тыс. руб.;
* Прибыль на капитальные вложения 186 000 тыс. руб.;
* Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования № 1178, в размере 175 898 тыс. руб.

В силу отсутствия промежуточной финансовой отчетности филиала   
ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго-РЭС» оценка финансового состояния проведена на основании показателей раздельного учета доходов и расходов (согласно форме «Отчет о прибылях и убытках (таблица 1.3) и расшифровке расходов (таблица 1.6) субъекта естественных монополий, оказывающих услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям за 2017-2018 гг. и прочих документов:

* приказов и экспертных заключений Региональной энергетической комиссии (РЭК) Кемеровской области за 2017-2019 годы и документов, предоставленных в регулирующий орган для обоснования базового уровня подконтрольных расходов;
* оборотно-сальдовых ведомостей (ОСВ) филиала за 2017 – 2018 г.г.

**Анализ отдельных статей баланса.**

тыс. руб.

Стоимость основных средств за 2017 года приросла на 499 млн. руб., за 2018 – на 1 324 млн. руб. Дебиторская задолженность сократилась за 2017 года на 297 млн. руб., за 2018 – на 59 млн. руб.

**Анализ оборачиваемости**

Анализ произведен на основании показателей раздельного учета доходов и расходов (согласно форме «Отчет о прибылях и убытках (таблица 1.3)) и расшифровке расходов (таблица 1.6) субъекта естественных монополий, оказывающих услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям за 2017-2018 гг.

№

Значение в

Коэфф.

2017 г.

Значение в

днях 2018 г.

Коэфф.

2018 г.

Относит.

прирост, %

2

3=365/(2)

4

5=365/(2)

6=(4-2)/(2)

1

37

9,89

28

12,82

-23%

Оборачиваемость дебиторской

величины дебиторской

задолженности к среднедневной

выручке; нормальное значение для

данной отрасли: не более 70 дн.)

Эффективность использования

дебиторской задложенности

повысилась: прирост выручки

составил 12,7%, а средняя

величина дебиторской

задолженности сократилась на 20%

Показатель оборачиваемости

Комментарий

1

7

**Анализ отчёта о прибылях и убытках.**

Анализ произведен на основании показателей раздельного учета доходов и расходов (согласно форме «Отчет о прибылях и убытках (таблица 1.3)) и расшифровке расходов (таблица 1.6) субъекта естественных монополий, оказывающих услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям за 2017-2018 гг.

**Динамика доходов и расходов за 2017-2018 годы.**

тыс.руб.



**Показатели рентабельности**



Доля выручки от передачи электроэнергии в общем объеме выручки составляет более 99%. Рентабельность по чистой прибыли приросла на 2,3% с 3,7% в 2017 году до 6% в 2018 году.

Прирост чистой прибыли за 2018 года составил 76% или 219,6 млн. руб.: с 287,9 млн. руб. в 2017 году до 507,5 млн. руб. в 2018 году.

Наибольшее положительное влияние на изменение чистой прибыли в течение 2018 года произвели следующие статьи:

* 759,6 млн. руб. – прирост выручки.
* 250 млн. руб. – сокращение прочих расходов.

Прирост выручки значительно опережает прирост себестоимости. Так темп прироста составила 9,5%, а темп прироста себестоимости составила 3,1%.

Наибольшее отрицательное влияние на изменение чистой прибыли в течение 2018 года произвели следующие статьи:

* 492,8 млн. руб. – отрицательный прирост прочих доходов.
* 211 млн. руб. – прирост себестоимости.
* 50,8 млн. руб. – прирост управленческих расходов.
* 34,6 млн. руб. – прирост процентов к уплате.
* 0,8 млн. руб. – прочие факторы.

**Анализ выполнения плана по выручке и затратам по основной деятельности в 2017-2018 гг.**

В качестве плана используются показатели, учтённые регулятором при установлении тарифов из Приложения № 5 к выписке из протокола № 88 заседания правления РЭК Кемеровской области от 31.12.2018: Экспертное заключение по материалам, предоставленным филиалом ПАО «МРСК-Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» для определения величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2019 год.

Фактические данные взяты из данных представленных заказчиком и показателей раздельного учета доходов и расходов (таблица 1.3) и расшифровке расходов (таблица 1.6) субъекта естественных монополий, оказывающих услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, за 2017-2018 гг.

**Анализ выполнения плана по выручке и затратам по основной деятельности в 2017 г.**

Анализ произведен на основе данных из Приложения № 5 к выписке из протокола № 88 заседания правления РЭК Кемеровской области от 31.12.2018 (Экспертное заключение по материалам, предоставленным филиалом ПАО «МРСК-Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» для определения величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2019 год) и показателей раздельного учета доходов и расходов (таблица 1.3) и расшифровке расходов (таблица 1.6) субъекта естественных монополий, оказывающих услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, за 2017г.

тыс.руб.



Фактическая выручка от отпуска электроэнергии потребителям за 2017 год ниже плановой на 1,08 % или на 83,5 млн. руб., из них:

* 166 млн. руб. обеспечено за счет количества отпущенной потребителям энергии и
* - 249,5 млн. руб. за счёт структурных изменений.

Совокупное отклонение фактических расходов 2017 года от плановых составило 413,8 млн. руб.

Из них 82% - превышение по подконтрольным расходам на 14% или 339,8 млн. руб., в т.ч.:

* 284,7 млн. руб. – прочие подконтрольные расходы.
* 157,5 млн. руб. – оплата труда ППП и
* -102,4 млн. руб. – материальные затраты и пр. факторы.

18% -превышение по неподконтрольным расходам на 1,44% или 74 млн. руб.:

* 271,7 млн. руб. – выпадающие доходы/экономия средств.
* 109,2 млн. руб. – прочие неподконтрольные расходы.
* 100,3 млн. руб. – налог на прибыль.
* 38,7 млн. руб. – страховые взносы.
* 38,6 млн. руб. – амортизация.
* -123,4 млн. руб. – плата за аренду имущества и лизинг.
* -78,5 млн. руб. – покупка электроэнергии в целях компенсации потерь.

**Анализ структуры операционного результата и затрат в 2017 году**

тыс. руб.



Анализ структуры затрат за 2018 показывает прирост доли подконтрольных расходов на 4,8% с 31,4% в 2017 году до 36,2% в 2018 году. Прирост доли неподконтрольных расходов составил 1,7% с 66,2% в 2017 году до 67,9% в 2018.

**Анализ выполнения плана по выручке и затратам по основной деятельности в 2018 г.**

Анализ произведен на основе следующих данных:

Плановые данные – из Приложения № 5 к выписке из протокола № 88 заседания правления РЭК Кемеровской области от 31.12.2018: Экспертное заключение по материалам, предоставленным филиалом ПАО «МРСК-Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» для определения величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2019 год.

Фактические данные – из данных представленных заказчиком и показателей раздельного учета доходов и расходов (таблица 1.3) и расшифровке расходов (таблица 1.6) субъекта естественных монополий, оказывающих услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, за 2018 гг.

тыс.руб.



Фактическая выручка от отпуска электроэнергии потребителям в 2018 году выше плановой на 6% или на 474,2 млн. руб., из них:

* 358,8 млн. руб. обеспечено за счет количества отпущенной потребителям энергии и
* 115,4 млн. руб. - за счёт структурных изменений.

Совокупное отклонение фактических расходов от плановых составило   
1 205 млн. руб.

Из них – 60 млн. руб. – экономия по подконтрольным расходам на 2,4%, в т.ч. за счёт:

* 249,5 млн. руб. – прирост затрат оп оплате труда ППП.
* 188,4 млн. руб. – экономия по материальным затратам.
* 121,2 млн. руб. – экономия по прочим подконтрольным расходам

1 265,1 млн. руб. – превышение по неподконтрольным расходам на 27,7%:

* 564,8 млн. руб. – прочие неподконтрольные расходы, в т.ч.:
  + 143,8 млн. руб. – проценты за кредит,
  + 179,2 млн. руб. – резервы под условные факты хозяйственной деятельности,
  + 241,8 млн. руб. – прочие расходы из прибыли.
* 337 млн. руб. – выпадающие доходы/экономия средств,
* 159,5 млн. руб. – налог на прибыль,
* 133,2 млн. руб. – покупка электроэнергии в целях компенсации потерь,
* 101,9 млн. руб. – амортизация,
* 48,7 оплата услуг ФСК ЕЭС,
* 29,3 млн. руб. – страховые взносы,
* -102,4 млн. руб. – экономия по плате за аренду имущества и лизинга,
* 6,9 млн. руб. – прочие факторы.

**Анализ структуры операционного результата и затрат в 2018 году.**

тыс.руб.



Анализ структуры затрат за 2018 показывает снижение доли подконтрольных расходов на 2,5% с 31,6% в 2017 году до 29,1% в 2018 году. Прирост доли неподконтрольных расходов составил 11,5% с 57,8% в 2017 году до 69,6% в 2018.

**Анализ показателей передачи электрической мощности по сетям в 2017 году.**

тыс.руб.



Фактический полезный отпуск за 2017 год на 2,1% выше планового. При этом имеются структурные перекосы: отклонение в отрицательную сторону от плана по ВН в размере 558,8 млн. кВт\*ч, НН – 11,7 млн. кВт\*ч, население – 5.2 млн. кВт\*ч, и в положительную сторону по ТСО в размере 314,9 млн. кВт\*ч.

**Анализ показателей передачи электрической мощности по сетям в 2018 году.**

тыс.руб.



Фактический полезный отпуск за 2018 год превысил плановый на 4.5% и при этом на 3.3% выше 2017 года. Cтруктурные перекосы по отпуску в отрицательную сторону факта от плана - по НН на 14,5 млн. кВт\*ч, в положительную сторону по ТСО на 339,4 млн. кВт\*ч и по ВН на 303,9 млн. кВт\*ч, СН2 - на 98,3 млн. кВт\*ч, СН1 - на 27,6 млн. кВт\*ч., населению - на 36,9 млн. кВт\*ч.

**Резюме по результатам оценки финансового состояния филиала   
ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС».**

Финансовое состояние филиала «МРСК СИБИРИ» - «Кузбассэнерго-РЭС» можно оценить как хорошее, прибыль в 2017 году составил 287,9 млн. руб. и 507,5 млн. руб. в 2018 году. Рентабельность по чистой прибыли повысилась с 3,7% до 6%.

Эффективность оборачиваемости оборотных средств растёт.

Доля выручки от передачи электроэнергии в общем объеме выручки составляет более 99%. Рентабельность по чистой прибыли приросла на 2,3% с 3,7% в 2017 году до 6% в 2018 году.

Прирост чистой прибыли за 2018 года составил 76% или 219,6 млн. руб.: с 287,9 млн. руб. в 2017 году до 507,5 млн. руб. в 2018 году.

Наибольшее положительное влияние на изменение чистой прибыли в течение 2018 года произвели следующие статьи:

759,6 млн. руб. – прирост выручки, который значительно опережает прирост себестоимости (9,5% против 3,1%). Из них 731,3 млн. руб. составил прирост выручки по основной деятельности (от отпуска электроэнергии), в т.ч.:

* + 475,7 млн. руб. – прирост среднекотлового тарифа с 473,87 руб./МВтч. в 2017 году до 502,35 руб./МВтч. в 2018 году.
  + 255,6 млн. руб. – увеличение объема полезного отпуска с 16 160,8 млн. кВт\*ч в 2017 году до 16 700,3 млн. кВт\*ч в 2018 году.
* 250 млн. руб. – сокращение прочих расходов.

Наибольшее отрицательное влияние на изменение чистой прибыли в течение 2018 года произвели следующие статьи:

* 492,8 млн. руб. – отрицательный прирост прочих доходов.
* 211 млн. руб. – прирост себестоимости.

План по утвержденным расходам по основной деятельности в 2017 году превышен на 5,5%.

Фактическая выручка от отпуска электроэнергии потребителям за 2017 год ниже плановой на 1,08 % или на 83,5 млн. руб., из них:

* 166 млн. руб. обеспечено за счет количества отпущенной потребителям энергии и
* - 249,5 млн. руб. за счёт структурных изменений.