**

ё

*2020*

*ТОМ 1*

**Отчет**

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

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

**№ 18.4000.34.20 от 29.01.2020 года**

**Этап № 2.1.2.**

***Оглавление***

[**1. Вводная часть 5**](#_Toc63769306)

[**1.1. Сведения о Заказчике 5**](#_Toc63769307)

[**1.2. Сведения об Исполнителе 5**](#_Toc63769308)

[**1.3. Основание для оказания услуг 6**](#_Toc63769309)

[**1.4. Цель оказания услуг 6**](#_Toc63769310)

[**1.5. Нормативно-правовая база 8**](#_Toc63769311)

[**2. Краткая характеристика параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» при принятии Региональной энергетической комиссией Кемеровской области тарифно-балансового решения за 2017, 2018 год 11**](#_Toc63769312)

[**3. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2017-2018 гг…. 14**](#_Toc63769313)

[**3.1. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2017   
год... 14**](#_Toc63769314)

[**3.2. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2018   
год.. 79**](#_Toc63769315)

[**4. Экспертиза расчетов 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 2017-2018 года 194**](#_Toc63769316)

[**4.1. Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго-РЭС» на 2017 год 194**](#_Toc63769317)

[**4.2. Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2018 год 203**](#_Toc63769318)

[**4.3. Экспертиза фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2017 года 213**](#_Toc63769319)

[**4.4. Экспертиза фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2018 года 217**](#_Toc63769320)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2017-2018 годы в отношении ПАО «Россети Сибирь» (далее – Заказчик) составлен ООО «Экспертная компания ЭПАР» (далее – Исполнитель) на основании экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующим органом в отношении филиала ПАО «Россети Сибирь»- «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 2017-2018 годы 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. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2017-2018 гг.
  2. Экспертиза расчетов 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 на 2017–2018 гг.
  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 2017–2018 гг.
  4. Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в целях сглаживания тарифов, определенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области я на период 2017–2019 гг.
  5. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2015–2016 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.
  6. Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2015–2016 гг. по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

Исполнителем рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для оценки обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией 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 «Россети Сибирь» |
| Краткое наименование Заказчика | ПАО «Россети Сибирь» |
| ОГРН | 1052460054327 |
| ИНН/КПП | 2460069527/ 246001001 |
| Юридический адрес Заказчика | 660 021, г. Красноярск, ул. Бограда, 144а |
| Место нахождения Заказчика | 660 021, г. Красноярск, ул. Бограда, 144а |
| Реквизиты Заказчика | р/с № 40702810031020004498  Красноярское отделение № 8646 ПАО Сбербанк г. Красноярск  БИК 040407627  к/с № 30101810800000000627 |
| Получатель услуги | Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «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 «Россети Сибирь» (ПАО «Россети Сибирь»), в лице Исполняющего обязанности заместителя генерального директора по экономике и финансам Пермякова Дмитрия Юрьевича.

## **Цель оказания услуг**

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых Региональной энергетической комиссией 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 № 2.1.2.**

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

1.2.2. Экспертиза расчетов 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 на 2017–2018 гг.

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 2017–2018 гг.

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

1.2.5. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2015–2016 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.

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

## **Нормативно-правовая база**

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

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

# **Краткая характеристика параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» при принятии Региональной энергетической комиссией Кемеровской области тарифно-балансового решения за 2017, 2018 год**

Для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» с 2014 года начался очередной (второй) долгосрочный период регулирования 2014-2018 гг. В отношении филиала ПАО ««МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» в период 2014-2018 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 2014 по 2018 годы. Долгосрочные параметры регулирования утверждены Региональной энергетической комиссией Кемеровской области приложением № 1 к постановлению от 31.12.2016 № 753 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области на 2017 год»:

* базовый уровень подконтрольных расходов – 2 557,81 млн. руб.;
* индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%;
* коэффициент эластичности подконтрольных расходов – 75%;
* уровень потерь электрический энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2017 год – 4,43%;
* уровень надежности реализуемых товаров (услуг) на 2017 год – 0,0458;
* уровень качества осуществляемого технологического присоединения на 2017 год – 1,000;
* уровень качества обслуживания потребителей услуг на 2017 год – 0,8975.

Приложением 2 к постановлению 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 4 057 716,24 тыс. руб.

На 2017 год тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2013 № 753 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области на 2017 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 размещено предписание Федеральной антимонопольной службы от 23.06.2020 № СП/52467/20 в отношении тарифно-балансовых решений Региональной энергетической комиссии Кемеровской области при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2014, 2017-2019 годы.

Долгосрочные параметры регулирования утверждены Региональной энергетической комиссией Кемеровской области приложением № 1 к постановлению от 31.12.2017 № 778 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области на 2018 год»:

* базовый уровень подконтрольных расходов – 2 557,81 млн. руб.;
* индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%;
* коэффициент эластичности подконтрольных расходов – 75%;
* уровень потерь электрический энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2018 год – 4,41%;
* уровень надежности реализуемых товаров (услуг) на 2018 год – 0,0452;
* уровень качества осуществляемого технологического присоединения на 2017 год – 1,000;
* уровень качества обслуживания потребителей услуг на 2018 год – 0,8975.

Постановлением Региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 31.12.2017 № 778 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области на 2018 год» утверждена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2018 год без учета оплаты потерь в размере 4 948 509,56 тыс. руб.

На 2018 год установлены размеры экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (без учета перекрестного субсидирования ставок по прочим потребителям и населением) по сетям Кемеровской области постановлением Региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 31.12.2017 № 778 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области на 2018 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 размещено предписание Федеральной антимонопольной службы от 23.06.2020 № СП/52467/20 в отношении тарифно-балансовых решений Региональной энергетической комиссии Кемеровской области при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2014, 2017-2019 годы.

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

## **Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 год**

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 – 10 253 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 901 280,16 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, эксперты РЭК, 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.

Вместе с тем, Исполнитель отмечает, что при оценке исполнения инвестиционной программы регулирующим органом во внимание может быть принята инвестиционная программа, скорректированная и утвержденная в течение периода регулирования (2017 года) Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@.

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

В качестве плановых показателей в рамках анализа за 2017 год приняты параметры Инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2016-2020 гг., утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471, а также проведен сравнительный анализ исполнения ИПР относительно плана корректировки, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2017 №30@. Информация об утвержденном и фактическом финансировании инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2017 год представлена в Приложении №1 к настоящему отчету.

Исполнителем проведен сравнительный анализ фактического финансирования мероприятий с плановой величиной относительно инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2016 №1471, и плана корректировки, утвержденного приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, по результатам которого выявлено финансирование 49 проектов на сумму 93 906,10 тыс. руб. (с НДС), отсутствующие в Инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Кузбассэнерго-РЭС».

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Факт исполнения за счет средств, полученных от оказания услуг , млн. руб. с НДС** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Строительство ПС 110/10 кВ им. Лапина В.И. (установка трансформаторов 2х25МВА) | H\_3\_КуЭ | 6,405 |
| 2 | Реконструкция Главного Распределительного Щита административного здания филиала ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС", г. Кемерово, ул. Н. Островского, 11 (0,4 кВ) | H\_223\_КуЭ | 0,025 |
| 3 | 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.) | H\_240\_КуЭ | 2,709 |
| 4 | 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) | H\_358\_КуЭ | 0,047 |
| 5 | 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) | H\_357\_КуЭ | 0,378 |
| 6 | 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 | 0,013 |
| 7 | 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.) | H\_355\_КуЭ | 0,384 |
| 8 | 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.) | H\_354\_КуЭ | 0,144 |
| 9 | 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) | H\_353\_КуЭ | 0,282 |
| 10 | 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.) | H\_352\_КуЭ | 0,209 |
| 11 | 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.) | H\_351\_КуЭ | 0,848 |
| 12 | Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района, д. Красинск (КТП-250 кВА - 1 шт) | H\_350\_КуЭ | 0,064 |
| 13 | 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.) | H\_349\_КуЭ | 0,839 |
| 14 | 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.) | H\_348\_КуЭ | 1,448 |
| 15 | 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.) | H\_347\_КуЭ | 0,148 |
| 16 | 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.) | H\_346\_КуЭ | 0,201 |
| 17 | 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.) | H\_345\_КуЭ | 0,820 |
| 18 | Реконструкция ВЛ 6-10 кВ Беловского РЭС Беловского района, д. Шестаки, д. Артышта (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 18,78 км | H\_212\_КуЭ | 10,287 |
| 19 | Реконструкция ВЛ 6-10 кВ Мысковский РЭС Междуреченского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 10,750 км | H\_308\_КуЭ | 4,770 |
| 20 | Реконструкция ВЛ 6-10 кВ Промышленновский РЭС Промышленновского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 22,500 км | H\_312\_КуЭ | 0,022 |
| 21 | Реконструкция РС 6-10 кВ Топкинский РЭС Топкинского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 19,700 км | H\_309\_КуЭ | 7,369 |
| 22 | Реконструкция ВЛ 6-10 Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ протяженностью 38,780 км | H\_314\_КуЭ | 0,007 |
| 23 | Реконструкция РС в Кемеровской области: ПО ЮЭС Осинниковский РЭС ВЛ 6 кВ ф. 6-6-К протяженностью 5,6 км в Новокузнецком р-не | H\_307\_КуЭ | 1,281 |
| 24 | 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 | 8,659 |
| 25 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ) | H\_57.1\_КуЭ | 33,174 |
| 26 | Реконструкция ПС 110/35/6 Юргинская с монтажом маслоприёмных устройств под выключателями 110 кВ 15 шт. | H\_201\_КуЭ | 0,005 |
| 27 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ижморский РЭС Ижморского района (3 шт) | H\_324\_КуЭ | 0,102 |
| 28 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Инской РЭС Беловкого района(4 шт) | H\_325\_КуЭ | 0,447 |
| 29 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Кемеровский РЭС Кемеровского района (17 шт) | H\_326\_КуЭ | 0,564 |
| 30 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Кондомский РЭС Таштагольского района (4 шт) | H\_327\_КуЭ | 0,099 |
| 31 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ленинский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (5 шт) | H\_328\_КуЭ | 0,072 |
| 32 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района (22 шт) | H\_331\_КуЭ | 0,609 |
| 33 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Прокопьевский РЭС Прокопьевского района (5 шт) | H\_334\_КуЭ | 0,206 |
| 34 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Промышленновский РЭС Промышленновского района (6 шт) | H\_335\_КуЭ | 0,147 |
| 35 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Топкинский РЭС Топкинского района (7 шт) | H\_337\_КуЭ | 0,262 |
| 36 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Трудармейский РЭС Тяжинского района (6 шт) | H\_338\_КуЭ | 0,438 |
| 37 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Юргинский РЭС Юргинского района (7 шт) | H\_341\_КуЭ | 0,029 |
| 38 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Яйский РЭС Яйского района (8 шт) | H\_342\_КуЭ | 0,270 |
| 39 | Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Осинниковский РЭС Новокузнецкого района (4 шт) | H\_332\_КуЭ | 0,618 |
| 40 | Техперевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Беловский РЭС Беловского района (5 шт) | H\_213\_КуЭ | 0,116 |
| 41 | Реконструкция устройств РЗА ВЛ 110 кВ Кузнецкая ТЭЦ-КФЗ-2 с монтажом ВОЛС | H\_54\_КуЭ | 0,066 |
| 42 | 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 | 0,211 |
| 43 | Покупка в Ижморском районе ВЛ-0,4 кВ протяженностью 11,59 км, 6 шт. ТП 0,4/6/10 кВ мощностью 0,9 Мва | H\_218\_КуЭ | 2,329 |
| 44 | 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 | H\_366\_КуЭ | 3,839 |
| 45 | 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 | H\_369\_КуЭ | 0,186 |
| 46 | Покупка в Промышленновском районе ВЛ-10 кВ протяженностью 1,95 км | H\_371\_КуЭ | 0,108 |
| 47 | Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (КуЭ) в количестве 1 единицы: 2016г в количестве 1 ед.: Аппарат испытания диэлектриков – 1 ед. | G\_64\_КуЭ (а) | 0,394 |
| 48 | ИА МРСК НИОКР Исследование комплекса технических решений необходимых для осуществления технологического присоединения генерирующих установок к электрической сети 6-20кВ | H\_420\_КуЭ | 1,332 |
| 49 | ИА МРСК НИОКР Разработка унифицированных железобетонных грибовидных фундаментов повышенной долговечности для опор ВЛ35-110кВ по ПУЭ-11 | H\_1400\_КуЭ | 0,924 |
|  | Итого |  | 93,906 |

Согласно п. 32 Основ ценообразования № 1178 расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

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

Исполнителем в ходе проверки обнаружено превышение фактического финансирования по 5 мероприятиям Инвестиционной программы свыше величины средств, предусмотренных Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2017 года), и скорректированной инвестиционной программой в течение периода регулирования (2017 года) на сумму 31 798,13 тыс. руб. с НДС и 122 954,16 тыс. руб. с НДС соответственно.

Данные по этим мероприятиям представлены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб. с НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб. с НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. с НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (новое строительство) | Г | 86,559 | 163,516 | 276,024 | 189,465 | 112,508 |
| 2 | 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 | 0,357 | 19,651 | 28,111 | 27,754 | 8,460 |
| 3 | Реконструкция КЛ-10 кВ на 2-х цепную ВЛ-10 (8.160 км)кВ Ф.10-5-ЖГ, Ф.10-5-6-ЖГ от ПС Спутник 110/10 кВ ЖК Журавлевы горы (производственное отделение северо-восточных электрических сетей Кемеровский РЭС) | G\_40.8\_КуЭ | 14,547 | 16,399 | 16,667 | 2,120 | 0,268 |
| 4 | Реконструкция 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 | 0,100 | 0,508 | 1,162 | 1,062 | 0,653 |
| 5 | Реконструкция ПС 110 кВ с установкой измерительных ТТ и ТН (23 ПС): СМР-ТТ литые (99 шт.). ТТ элегазовые (24 шт.), ТТ литые (150 шт.), ТН элегазовые (39 шт.) | F\_48\_КуЭ | 1,325 | 1,123 | 2,187 | 0,862 | 1,064 |
|  | Итого |  | 102,888 | 201,197 | 324,151 | 221,263 | 122,954 |

Выявлено 12 мероприятий, отсутствующих в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2017 год), по которым фактическое финансирование составило 150 706,44 тыс. руб. с НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной инвестиционной программе, утвержденной приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@.

Относительно плана Инвестиционной программы, скорректированного в течение периода регулирования (2017 года), фактическое финансирование оказалось выше на 15 408,01 тыс. руб. с НДС.

Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб. с НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб. с НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. с НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Реконструкция ВЛ 110 кВ с приведением просек линий к нормативным требованиям (уборка порубочных остатков, общая площадь 25,500 Га) | F\_39\_КуЭ | - | 0,152 | 0,181 | 0,181 | 0,029 |
| 2 | Реконструкция ПС Таежная с установкой вакуумного выключателя наружной установки типа ВРС-110-31,5/2500УХЛ1 (опытная эксплуатация) | F\_95\_КуЭ | - | 1,618 | 1,653 | 1,653 | 0,034 |
| 3 | Реконструкция ВЛ 6-35 кВ с монтажом ИПВЛ: 2017: монтаж указателей (320 шт) 2018: монтаж указателей (361 шт) | H\_216\_КуЭ | - | 6,780 | 7,398 | 7,398 | 0,619 |
| 4 | Модернизация с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода графиков временного отключения оборудования (ГВО - телемеханика) ПС 35-110 кВ (27шт.): 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 | F\_139\_КуЭ | - | 27,288 | 31,304 | 31,304 | 4,016 |
| 5 | 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 | H\_140.1\_КуЭ | - | 6,200 | 9,695 | 9,695 | 3,495 |
| 6 | Реконструкция ВЛ 110 Краснополянская - Красноярская - 1,2 с отпакой на ПС Больничная с исключением двухцепных участков ВЛ, 1,307 км | F\_26\_КуЭ | - | 1,242 | 1,282 | 1,282 | 0,041 |
| 7 | 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 | H\_11.2\_КуЭ | - | 0,847 | 1,353 | 1,353 | 0,506 |
| 8 | 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) | H\_63.2\_КуЭ (в) | - | 70,250 | 70,250 | 70,250 | 0,000 |
| 9 | 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.: | H\_64.2\_КуЭ (а) | - | 13,858 | 20,028 | 20,028 | 6,170 |
| 10 | ИА МРСК Покупка компьютерной и оргтехники, мебели в количестве 24 шт. | F\_100П\_КуЭ | - | 0,380 | 0,805 | 0,805 | 0,425 |
| 11 | ИА МРСК Создание автоматизированных систем управления производственными процессами: система управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования (КИСУ ТОРО); система управления финансово-хозяйственной деятельностью | F\_65\_КуЭ | - | 0,911 | 0,985 | 0,985 | 0,073 |
| 12 | Покупка бригадных автомобилей (КуЭ) в количестве 10 единиц: 2016г: в кол-ве 10 ед. (Бригадный автомобиль - 10 ед.) | F\_63\_КуЭ (г) | - | 5,773 | 5,773 | 5,773 | 0,000 |
|  | Итого |  | 0,000 | 135,299 | 150,707 | 150,707 | 15,408 |

По результатам анализа Исполнителем определено 16 инвестиционных проектов, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера, в том числе 7 проектов на сумму 77 430,79 тыс. руб. были исключены из плана финансирования на 2017 год при корректировке Инвестиционной программы, утвержденной Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@. При сопоставлении фактической величины финансирования с плановой, предусмотренной Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2017 года), и скорректированной Инвестиционной программой в течение периода регулирования (2017 года), отклонение по указанным объектам составило (-109 020,44) тыс. руб. (с НДС) и (-20 029,23) тыс. руб. (с НДС) соответственно.

Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб. с НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб. с НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. с НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Модернизация 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 | 0,510 | 0,432 | - | -0,510 | -0,432 |
| 2 | Модернизация 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 | 8,491 | 7,196 | 6,366 | -2,125 | -0,830 |
| 3 | Модернизация с созданием систем телемеханики ПС 35-110 кВ: ПС 110 кВ Тепловая, ПС 110 кВ Толевая, ПС 110 кВ Таежная. | G\_50.1\_КуЭ | 14,160 | 9,371 | 0,515 | -13,645 | -8,857 |
| 4 | Модернизация ВОЛС ПС 110 кВ Ново-Анжерская-Анжерская | F\_55\_КуЭ | 0,020 | 0,017 | 0,002 | -0,018 | -0,015 |
| 5 | Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ Рудничная - Лапина, 8,164 км | F\_3.1\_КуЭ | 3,095 | 2,192 | 0,273 | -2,823 | -1,919 |
| 6 | Проектирование: Создание систем телеуправления для дистанционного ввода ГВО (каналы связи) ПС 35-110 кВ: 2017: Проектирование: РМК, Тепловая, Береговая (ЮЭС), Орджоникидзевская, Карьерная, Мысковская, Томская, Северная (ЮЭС); ПС 35кВ - Строительная, Нагорная, Тырганская, Ширпотреб, Новобайдаевская, Вахрушевская, Северобайдаевская; ПС 35 кВ - Апанасовская, Новобунгурская, Бунгурская, Зенковская, Прокопьевская, Драгунский водозабор, Луговая, Сидоровская, Бызовская; ПС 35 кВ - Красный Углекоп, Красногорская-2, Юго-Западная. | F\_140\_КуЭ | 3,933 | 3,400 | - | -3,933 | -3,400 |
| 7 | Покупка оборудования связи, ИТ-оборудования (КуЭ) в количестве 15 единиц: 2017г: в количестве 15 ед. (Персональный Компьютер и Монитор - 1 ед., МФУ - 2ед., МФУ (принтер, сканер, копир);тип печати черно-белая; формат печати A3 - 3ед., Монитор 42,5" - 6ед., Системный блок - 3ед.) | G\_64\_КуЭ (в) | 1,064 | 0,881 | - | -1,064 | -0,881 |
| 8 | ИА МРСК Покупка серверного оборудования для модернизации центра обработки данных - 53 ед. (2016: 4 ед. Коммутатор, 5 ед. Сервер, 11 ед. Сервер хранения данных, 1 ед. Сервер-лезвие, 2 ед. Система хранения, 1 ед. Стойка 2017: 1 ед. ИБП, создание инженерной инфраструктуры; 2018: 1ед СХД 40Тб, 5 ед. Блейд северов; 2019: 1 ед. Система резервного копирования; 2020: 4 ед. SAN коммутатора, 5 ед. Блейд северов; 2021: 2 ед. Сетевых коммутатора, 2ед. Сервера; 2022: 6 ед. ИБП, 2ед. Сервера) | F\_62\_КуЭ | 8,796 | 5,251 | 2,826 | -5,970 | -2,425 |
| 9 | Покупка быстровозводимых и демонтируемых опор 35-110 кВ - 3 шт. | G\_100БО\_КуЭ | 1,500 | 1,271 | - | -1,500 | -1,271 |
| 10 | 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 | 2,503 | - | - | -2,503 | 0,000 |
| 11 | Реконструкция ячеек 35 кВ на ПС 110/35/10кВ Промышленная-Сельская, ПС 110/35/10кВ Плотниковская для технологического присоединения юридических лиц | F\_30\_КуЭ | 1,062 | - | - | -1,062 | 0,000 |
| 12 | Реконструкция двухцепной ВЛ 110 кВ ТУ ГРЭС-Мысковская 1,2 с заменой провода, арматуры и дефектной изоляции (аварийно-восстановительные работы), 24,3 км | G\_11\_КуЭ | 59,001 | - | - | -59,001 | 0,000 |
| 13 | Реконструкция ВЛ 110 кВ КФЗ-2 – Кузнецкая I, II цепь с отпайками, 11,6 км | F\_146\_КуЭ | 4,720 | - | - | -4,720 | 0,000 |
| 14 | Реконструкция КЛ 10 кВ (0,602 км) 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 | 0,094 | - | - | -0,094 | 0,000 |
| 15 | Реконструкция ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС – Мысковская 1,2 цепь с отпайкой на ПС Безруковская с установкой быстродействующей защиты с абсолютной селективностью (в целях снижения влияния длительного воздействия токов КЗ) (аварийно-восстановительные работы) | G\_11.1\_КуЭ | 7,509 | - | - | -7,509 | 0,000 |
| 16 | Покупка электролабораторий и прочей спецтехники (КуЭ) в количестве 2 ед. 2016г: Амкадор 332В фронтальный погрузчик-1 шт;2021г: Автовышка (автогидроподъемник) на шасси ГАЗ-33081 (с 2-х рядной кабиной) высота подъема 18м-1 шт | F\_63\_КуЭ (а) | 2,542 | - | - | -2,542 | 0,000 |
|  | Итого |  | 119,002 | 30,011 | 9,981 | -109,020 | -20,029 |

Также, выявлены 130 мероприятий, отсутствующие в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2017 год), на сумму 239 672,92 тыс. руб. с НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной Инвестиционной программе, утвержденной Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@.

Относительно плана, утвержденного в течение периода регулирования (2017 года), фактическое финансирование оказалось меньше на (-251 592,43) тыс. руб. с НДС. Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб. с НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб. с НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. с НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (новое строительство) | Г | - | 7,796 | 7,181 | 7,181 | -0,615 |
| 2 | Строительство I, II цепь ВЛ-10 кВ 4,770 км, КЛ-10 кВ 0,334 км, установка новой в/в ячейки для технологического присоединения ООО "Либхерр-Русланд" Ремонтно-складской комплекс | G\_32.22\_КуЭ | - | 2,247 | - | 0,000 | -2,247 |
| 3 | Строительство I, II цепь ВЛ-10 кВ 3,590 км, КЛ-10 кВ 1,683 км для технологического присоединения ООО "Лента" Торговый центр | G\_32.13\_КуЭ | - | 0,084 | - | 0,000 | -0,084 |
| 4 | Строительство КЛ-10 кВ (1,630 км) от РП 10 кВ для технологического присоединения ООО "Програнд" Жилой комплекс | G\_32.42\_КуЭ | - | 6,521 | - | 0,000 | -6,521 |
| 5 | Строительство ВЛ-10 кВ (0,010 км); строительство КЛ 10 кВ (0,146 км) с проколом, установка КТП 2х630 кВА для технологического присоединения Ковалевым ВН административно-бытовой комплекс | G\_32.16\_КуЭ | - | 0,085 | - | 0,000 | -0,085 |
| 6 | Строительство I цепь ВЛ-10 кВ 0,559 км, КЛ-10 кВ 0,728 км и реконструкция ячейки ПС 35/6 Абагур-Атамановская для технологического присоединения ООО "Уран" нежилые помещения (склад) | G\_32.44\_КуЭ | - | 0,153 | - | 0,000 | -0,153 |
| 7 | Реконструкция ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – Северный Маганак I, II цепь с установкой новой анкерной опоры, 0,4 км | H\_304\_КуЭ | - | 0,374 | - | 0,000 | -0,374 |
| 8 | Реконструкция линейной ячейки №4 I секции шин 6 кВ ПС 35 Калмыковская с установкой вакуумного выключателя и устройств РЗА на базе микропроцессорного терминала | H\_32.3\_КуЭ | - | 1,883 | 0,149 | 0,149 | -1,734 |
| 9 | Реконструкция ПС 35/6 кВ Зиминка 1/2 с установкой трансформаторов 25МВА\*2 шт | F\_45\_КуЭ | - | 2,423 | 2,423 | 2,423 | 0,000 |
| 10 | Реконструкция здания ПС №12 п. Листвяги (РП-6кВ) Новокузнецкого РЭС с заменой на блочную КТПБ 2\*400 кВА | H\_271\_КуЭ | - | 0,132 | - | 0,000 | -0,132 |
| 11 | Реконструкция здания ПС №14 п. Редаково Новокузнецкого РЭС с заменой на блочную КТПБ 2\*400 кВА | H\_264\_КуЭ | - | 0,172 | - | 0,000 | -0,172 |
| 12 | Реконструкция здания ПС №31 п. Листвяги (РП-6кВ) Новокузнецкого РЭС с заменой на блочную КТПБ 2\*1000 кВА | H\_263\_КуЭ | - | 0,161 | - | 0,000 | -0,161 |
| 13 | Реконструкция здания ПС №8 Осинниковского РЭС с заменой на блочную КТПБ 2\*1000 кВА | H\_262\_КуЭ | - | 0,175 | - | 0,000 | -0,175 |
| 14 | Реконструкция 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 | - | 0,025 | - | 0,000 | -0,025 |
| 15 | 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 | H\_209\_КуЭ | - | 93,827 | 1,565 | 1,565 | -92,262 |
| 16 | Реконструкция ВЛ 10 (6) кВ в Новокузнецком р-не (производственное отделение южных электрических сетей Новокузнецкий РЭС) | G\_40.7\_КуЭ | - | 0,131 | - | 0,000 | -0,131 |
| 17 | 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 | - | 0,381 | - | 0,000 | -0,381 |
| 18 | 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 | - | 0,672 | - | 0,000 | -0,672 |
| 19 | Модернизация с установкой инновационных приборов коммерческого учета РРЭ на фидерах ВЛ 10 кВ (87 шт.) | H\_57.2\_КуЭ | - | 1,500 | - | 0,000 | -1,500 |
| 20 | Реконструкция фундаментов на заболоченной местности ВЛ-35 кВ Б-25-26 оп.№26, Б-21-23 оп.№5,6 | H\_156\_КуЭ | - | 2,161 | 2,160 | 2,160 | -0,001 |
| 21 | Реконструкция СОПТ ПС 35-110 кВ: Бунгурская, Киселевская-Заводская, Красный-Углекоп, Зенковская, Мысковская, Карьерная, Томская, Мундыбашевская, Темирская, Шахта-13, Вахрушевская, Шахтовая, Абашевская 3/4, Ново-Байдаевская, Абагурская, Северная, Судженская, Новоленинская, Инская, Грамотеинская 1/2, Прокопьевская, Коммунальная, Черниговская | F\_17\_КуЭ | - | 1,290 | - | 0,000 | -1,290 |
| 22 | Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Осинниковская с установкой дугогосящих реакторов 6 кВ с установкой вакумных выключателей 2 шт | F\_142\_КуЭ | - | 3,803 | 3,715 | 3,715 | -0,088 |
| 23 | Реконструкция системы компенсации емкостных токов замыкания на землю ПС 110/10 кВ «Восточная» | H\_290\_КуЭ | - | 0,172 | - | 0,000 | -0,172 |
| 24 | Реконструкция системы компенсации емкостных токов замыкания на землю ПС 110/35/10 кВ «Рудничная» | H\_291\_КуЭ | - | 0,172 | - | 0,000 | -0,172 |
| 25 | Реконструкция системы компенсации емкостных токов замыкания на землю ПС 110/10 кВ «Космическая» | H\_292\_КуЭ | - | 0,172 | - | 0,000 | -0,172 |
| 26 | Реконструкция ПС 110/6 кВ Шушталепская с монтажом маслоприемных устройств под выключателями 3 шт. | H\_272\_КуЭ | - | 0,139 | - | 0,000 | -0,139 |
| 27 | Реконструкция системы компенсации емкостных токов замыкания на землю ПС 110/10 кВ «Мирная» | H\_289\_КуЭ | - | 0,172 | - | 0,000 | -0,172 |
| 28 | Реконструкция ПС 110 кВ КФЗ-2 с заменой трансформаторов напряжения 110 кВ | H\_402\_КуЭ | - | 3,153 | 2,627 | 2,627 | -0,525 |
| 29 | Реконструкция ПС 110 кВ Топкинская. Замена оборудования ячеек 35 кВ; вводные (2 шт.), линейные (5 шт.). (Топкинский РЭС) | H\_165\_КуЭ | - | 0,958 | 0,002 | 0,002 | -0,956 |
| 30 | Реконструкция ПС 110 кВ Прокопьевская. Замена масляных выключателей 110 кВ на элегазовые (7 шт.) | H\_199\_КуЭ | - | 1,129 | 0,015 | 0,015 | -1,114 |
| 31 | Реконструкция ПС 110 кВ Звездная. Замена оборудования ячеек 110 кВ: линейные (2 шт.), МСВ-110 (1 шт.). (Кемеровский РЭС) | H\_171\_КуЭ | - | 1,086 | - | 0,000 | -1,086 |
| 32 | Реконструкция ПС 110 кВ Капитальная. Замена ОД-110 (2 шт.), КЗ-110 (2 шт.). (Осинниковский РЭС) | H\_172\_КуЭ | - | 1,447 | 0,471 | 0,471 | -0,976 |
| 33 | Реконструкция ПС 110 кВ Вахрушевская. Замена ОД-110 (1 шт.) КЗ-110 (1 шт.). (Прокопьевский РЭС) | H\_173\_КуЭ | - | 0,724 | - | 0,000 | -0,724 |
| 34 | Реконструкция ПС 110 кВ Толевая. Замена ОД-110 (1 шт.). Кемеровский РЭС | H\_174\_КуЭ | - | 0,181 | - | 0,000 | -0,181 |
| 35 | Реконструкция ПС 110 кВ АКЗ. Замена ОД-110 Крохалевская-Кедровская -1, ОД-110 Крохалевская-Кедровская -2 (2 шт.). Кемеровский РЭС | H\_188\_КуЭ | - | 0,724 | 0,003 | 0,003 | -0,721 |
| 36 | Реконструкция ПС 110 кВ Шестаковская. Замена ОД-110 (2 шт.). Беловский РЭС | H\_226\_КуЭ | - | 0,724 | - | 0,000 | -0,724 |
|  | Реконструкция ПС110 кВ Грамотеинская 3/4 . Замена ОД-110 (2 шт.). БеловскийРЭС | H\_227\_КуЭ | - | 0,724 | 0,017 | 0,017 | -0,707 |
| 38 | Реконструкция ПС 110 кВ Колмогоровская. Замена ОД-110 (2 шт.). Инской РЭС | H\_228\_КуЭ | - | 0,724 | - | 0,000 | -0,724 |
| 39 | Реконструкция ПС 110 кВ Гурьевская. Замена ОД-110 (2 шт.), СОД 110 (1 шт.). Гурьевский РЭС | H\_229\_КуЭ | - | 1,086 | 0,011 | 0,011 | -1,075 |
| 40 | Реконструкция ПС110 кВ Мусохрановская. Замена ОД-110 (2 шт.). Ленинский РЭС | H\_230\_КуЭ | - | 0,724 | 0,008 | 0,008 | -0,715 |
| 41 | Реконструкция ПС 110 кВ Фильтровальная. Замена ОД-110 (2 шт.), ОДВ-110 (1 шт.), ОДО-110 (1 шт.). Ленинский РЭС | H\_231\_КуЭ | - | 1,447 | 0,186 | 0,186 | -1,261 |
| 42 | Реконструкция ПС110 кВ Промышленная-сельская. Замена ОД-110 (2 шт.). Промышленновский РЭС | H\_232\_КуЭ | - | 0,724 | 0,003 | 0,003 | -0,720 |
| 43 | Реконструкция ПС Капитальная-3. Замена оброрудования ячеек 6кВ (3шт.) для повышения надёжности электроснабжения шахт. | H\_191\_КуЭ | - | 0,067 | - | 0,000 | -0,067 |
| 44 | Реконструкция ПС Северобайдаевская. Замена оброрудования ячеек 6кВ (6шт.) для повышения надёжности электроснабжения шахт | H\_238\_КуЭ | - | 0,135 | - | 0,000 | -0,135 |
| 45 | Реконструкция ПС 110 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 | - | 1,787 | - | 0,000 | -1,787 |
| 46 | 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. | H\_296\_КуЭ | - | 1,496 | 0,003 | 0,003 | -1,493 |
| 47 | 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 | H\_297\_КуЭ | - | 1,725 | 0,163 | 0,163 | -1,563 |
| 48 | Реконструкция ПС110 кВ Плотниковская. Замена ОД-110 (2 шт.), КРУН-10 (21 шт). Промышленновский РЭС) | H\_298\_КуЭ | - | 1,373 | - | 0,000 | -1,373 |
| 49 | Реконструкция ПС 110 кВ Хахалинская. Замена КРУН-10 (18 шт.). (Инской РЭС) | H\_299\_КуЭ | - | 0,556 | - | 0,000 | -0,556 |
| 50 | Реконструкция ПС 110 кВ Прокопьевская с монтажом маслоприёмных устройств под трансформаторами (3 шт.) | H\_273\_КуЭ | - | 0,135 | - | 0,000 | -0,135 |
| 51 | Реконструкция ПС 110 кВ Бенжереп-2 с монтажом маслоприемных устройств под выключателями 3 шт. и под трансформаторами 2 шт. | H\_210\_КуЭ | - | 0,130 | - | 0,000 | -0,130 |
| 52 | Реконструкция ПС 110 кВ Мундыбашская с монтажом маслоприемных устройств под выключателями 6 шт. и под трансформаторами 3 шт. | H\_214\_КуЭ | - | 0,159 | - | 0,000 | -0,159 |
| 53 | Реконструкция ПС 35 кВ Пермяковская. Замена КРУН-10 (24 шт.). (Инской РЭС) | H\_301\_КуЭ | - | 0,371 | - | 0,000 | -0,371 |
| 54 | Реконструкция системы компенсации емкостных токов замыкания на землю ПС 35/6 кВ «Центральная» | H\_294\_КуЭ | - | 0,172 | - | 0,000 | -0,172 |
| 55 | Реконструкция ПС 35/10 кВ Барандатская с монтажом маслоприёмных устройств Т-1-1,6, Т-2-1,6 | H\_219\_КуЭ | - | 0,086 | - | 0,000 | -0,086 |
| 56 | Реконструкция ПС 35/10 кВ Байлинская с монтажом маслоприемных устройств Т-1-1,6 | H\_224\_КуЭ | - | 0,075 | - | 0,000 | -0,075 |
| 57 | 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) | H\_163\_КуЭ | - | 0,336 | 0,017 | 0,017 | -0,319 |
| 58 | Реконструкция ПС 35 кВ Силинская. Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.), 10 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.), линейная (10 шт.), (Кемеровский РЭС) | H\_164\_КуЭ | - | 0,321 | - | 0,000 | -0,321 |
| 59 | Реконструкция ПС 35 кВ Шишинская. Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.). (Топкинский РЭС) | H\_166\_КуЭ | - | 0,120 | - | 0,000 | -0,120 |
| 60 | Реконструкция ПС 35 кВ Усть-Сосновская (Топкинский РЭС). Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.), | H\_167\_КуЭ | - | 0,120 | 0,002 | 0,002 | -0,118 |
| 61 | Реконструкция ПС 35 кВ Верх-Падунская. Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.), (Топкинский РЭС) | H\_168\_КуЭ | - | 0,120 | 0,002 | 0,002 | -0,118 |
| 62 | Реконструкция ПС 35 кВ Моторная. Замена оборудования ячеек 35 кВ: МСВ-35 (1 шт.), (Топкинский РЭС) | H\_169\_КуЭ | - | 0,060 | 0,002 | 0,002 | -0,058 |
| 63 | Реконструкция ПС 35 кВ Панфиловская. Замена оборудования ячеек 10 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.), линейная (7 шт.). (Панфиловский РЭС) | H\_233\_КуЭ | - | 0,154 | - | 0,000 | -0,154 |
| 64 | Реконструкция ПС 35 кВ Родина. Замена оборудования ячеек 10 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.), линейная (8 шт.). (Инской РЭС) | H\_234\_КуЭ | - | 0,170 | 0,002 | 0,002 | -0,168 |
| 65 | Реконструкция ПС 35 кВ Костенковская. Замена оборудования ячеек 10 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.) (Новокузнецкий РЭС) | H\_235\_КуЭ | - | 0,046 | - | 0,000 | -0,046 |
| 66 | Реконструкция ПС 35 кВ Калмыковская. Замена оборудования ячеек 6 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.) (Новокузнецкий РЭС) | H\_236\_КуЭ | - | 0,046 | - | 0,000 | -0,046 |
| 67 | Реконструкция ПС 35 кВ Абагур-Атамановская. Замена оборудования ячеек 6 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.). (Новокузнецкий РЭС) | H\_237\_КуЭ | - | 0,046 | - | 0,000 | -0,046 |
| 68 | Реконструкция ПС 35 кВ Николаевская. Замена оборудования ячеек 35-10 кВ: МСВ-35 (1шт.), ОД-35 (2 шт.), КРУН-10 (13 ячеек). Чебулинский РЭС | H\_239\_КуЭ | - | 0,396 | 0,019 | 0,019 | -0,377 |
| 69 | Реконструкция ПС 35 кВ Терентьевская. Замена КРУН-10 (14 шт.). (Прокопьевский РЭС) | H\_302\_КуЭ | - | 0,216 | - | 0,000 | -0,216 |
| 70 | Реконструкция РП-10 Треща. Замена КРУН-10 (10 шт.). (Топкинский РЭС) | H\_303\_КуЭ | - | 0,154 | - | 0,000 | -0,154 |
| 71 | Реконструкция с монтажом приборов ОМП на ВЛ 35-110 кВ: 2017: приборы ОМП (120шт) 2018: приборы ОМП (144шт), ТН 35 кВ (23шт) | H\_215\_КуЭ | - | 17,935 | 10,241 | 10,241 | -7,694 |
| 72 | 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 | - | 3,688 | 3,640 | 3,640 | -0,048 |
| 73 | Реконструкция ПС 35-110 кВ с установкой защит от дуговых коротких замыканий: 2018: 187 ячеек 6-10 кВ: Бунгурская, Томская, Юргинская, Осинниковская-Тепличная, Тепловая, Шушталепская, ЦОФ Березовская | H\_47.2\_КуЭ | - | 0,789 | - | 0,000 | -0,789 |
| 74 | Реконструкция производственной базы производственного отделения СВЭС (0,4 кВ) | H\_403\_КуЭ | - | 4,237 | - | 0,000 | -4,237 |
| 75 | Реконструкция производственного здания административно-бытового комплекса производственного отделения ЮЭС (0,4 кВ) | H\_242\_КуЭ | - | 0,197 | - | 0,000 | -0,197 |
| 76 | Реконструкция инженерных систем базы центрального склада (0,4 кВ) | H\_374\_КуЭ | - | 0,039 | - | 0,000 | -0,039 |
| 77 | Реконструкция инженерных систем базы Кемеровского РЭС (0,4 кВ) | H\_375\_КуЭ | - | 0,056 | - | 0,000 | -0,056 |
| 78 | Реконструкция инженерных систем здания гараж-мастерской Тисульского РЭС (0,4 кВ) | H\_377\_КуЭ | - | 0,066 | - | 0,000 | -0,066 |
| 79 | Реконструкция инженерных систем базы Топкинского РЭС, Гаража, Литеры Д (0,4 кВ) | H\_380\_КуЭ | - | 0,023 | - | 0,000 | -0,023 |
| 80 | Реконструкция инженерных систем производственного здания Зарубинского мастерского участка (0,4 кВ) | H\_382\_КуЭ | - | 0,017 | - | 0,000 | -0,017 |
| 81 | Реконструкция инженерных систем Шишинского М/У. Основное строение, Литера А, А1, а | H\_384\_КуЭ | - | 0,021 | - | 0,000 | -0,021 |
| 82 | Реконструкция инженерных систем здания гаража Яйского РЭС (0,4 кВ) | H\_391\_КуЭ | - | 0,019 | - | 0,000 | -0,019 |
| 83 | Реконструкция инженерных систем зданий базы склада производственного отделения СВЭС (0,4 кВ) | H\_393\_КуЭ | - | 0,090 | - | 0,000 | -0,090 |
| 84 | Реконструкция инженерных систем базы Кемеровского РЭС, Гаража, мастерской, пристройки (0,4 кВ) | H\_397\_КуЭ | - | 0,083 | - | 0,000 | -0,083 |
| 85 | Реконструкция покрытия территории базы центрального склада производственного отделения СВЭС (0,4 кВ) | H\_244\_КуЭ | - | 0,273 | - | 0,000 | -0,273 |
| 86 | Реконструкция инженерных систем здания склада и территории производственной базы Осинниковского РЭС (0,4 кВ) | H\_254\_КуЭ | - | 0,481 | - | 0,000 | -0,481 |
| 87 | Реконструкция инженерных систем здания склада Чебулинского РЭС (0,4 кВ) | H\_245\_КуЭ | - | 0,060 | - | 0,000 | -0,060 |
| 88 | Реконструкция инженерных систем здания склада Трудармейского РЭС (0,4 кВ) | H\_246\_КуЭ | - | 0,150 | - | 0,000 | -0,150 |
| 89 | Реконструкция здания склада Топкинского РЭС с монтажом БМЗ (0,4 кВ) | H\_284\_КуЭ | - | 0,105 | - | 0,000 | -0,105 |
| 90 | Реконструкция здания склада Тисульского РЭС с монтажом БМЗ (0,4 кВ) | H\_285\_КуЭ | - | 0,135 | - | 0,000 | -0,135 |
| 91 | Реконструкция инженерных систем здания гаража Мариинского РЭС (0,4 кВ) | H\_247\_КуЭ | - | 0,090 | - | 0,000 | -0,090 |
| 92 | Реконструкция кровли здания ПС Чеболсинская 110/6 кВ Мысковского РЭС | H\_261\_КуЭ | - | 0,177 | - | 0,000 | -0,177 |
| 93 | Реконструкция кровли здания ПС 110/35/6 кВ Томская | H\_259\_КуЭ | - | 0,147 | - | 0,000 | -0,147 |
| 94 | Реконструкция кровли здания ПС 110/6кВ Мундыбашская Кондомского РЭС | H\_268\_КуЭ | - | 0,180 | - | 0,000 | -0,180 |
| 95 | Реконструкция кровли здания башни ТМХ с маслохозяйством ПС 110/10 кВ "КФЗ-2" Кузнецкого РЭС | H\_267\_КуЭ | - | 0,150 | - | 0,000 | -0,150 |
| 96 | Реконструкция кровли и фундамента здания ПС 35/6кВ Абашевская 1/2 Кузнецкого РЭС | H\_269\_КуЭ | - | 0,180 | - | 0,000 | -0,180 |
| 97 | Реконструкция кровли, усиление фундамента здания ЗРУ-110кВ ПС 110/35/6кВ Темирская Кондомского РЭС | H\_270\_КуЭ | - | 0,240 | - | 0,000 | -0,240 |
| 98 | Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-10кВ ПС Рудничная 110/35/10 кВ, усиление несущих конструкций | H\_257\_КуЭ | - | 0,237 | - | 0,000 | -0,237 |
| 99 | Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-6кВ ПС Северная 35/6 кВ, усиление несущих конструкций | H\_258\_КуЭ | - | 0,219 | - | 0,000 | -0,219 |
| 100 | Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-6кВ ПС Промышленовская 35/6кВ, усиление несущих конструкций | H\_279\_КуЭ | - | 0,075 | - | 0,000 | -0,075 |
| 101 | Реконструкция здания ОПУ ПС Яйская 110/35/10кВ Яйского РЭС с заменой на БМЗ | H\_280\_КуЭ | - | 0,016 | - | 0,000 | -0,016 |
| 102 | Реконструкция зданий узлов связи с заменой на БМЗ. ПС 35/10 Красносельская Яшкинского РЭС, ПС 35/10 Усть-Сосновская Топкинского РЭС | H\_281\_КуЭ | - | 0,016 | - | 0,000 | -0,016 |
| 103 | Реконструкция ограждений на ПС и территориях Топкинский РЭС. | F\_112\_КуЭ | - | 1,780 | - | 0,000 | -1,780 |
| 104 | Техперевооружение с установкой силовых фильтров и резисторов ПС 110/10 кВ Водозабор г. Кемерово | H\_192\_КуЭ | - | 0,292 | 0,002 | 0,002 | -0,291 |
| 105 | Модернизация с установкой автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) на ПС Мысковская: ВЛ 110 кВ Томь-Усинская – Мысковская, ВЛ 110 кВ Мысковская – Междуреченская | F\_111\_КуЭ | - | 1,165 | 0,509 | 0,509 | -0,656 |
| 106 | Модернизация с созданием систем телемеханики ПС 35-110 кВ: 2015: Осинниковская-Тепличная, Камышинская, Краснинская. 2016-2017: Безруковская, Весенняя. | F\_50\_КуЭ | - | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,000 |
| 107 | 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. | H\_222\_КуЭ | - | 2,100 | 0,779 | 0,779 | -1,321 |
| 108 | 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 | H\_159\_КуЭ | - | 15,254 | 12,629 | 12,629 | -2,625 |
| 109 | Модернизация с созданием каналов связи ПС 35-110 кВ: ПС 110 кВ Тепловая, ПС 110 кВ Толевая, ПС 110 кВ Таежная (СДТУ) | G\_53.1\_КуЭ | - | 16,001 | 8,815 | 8,815 | -7,186 |
| 110 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110кВ: 1. ПС 110 кВ Абагурская; 2. ПС 110 кВ КФЗ-1; 3. ПС 110 кВ КФЗ-2; 4. ПС 110 кВ Орджоникдзевская; 5. ПС 110 кВ Осинниковская; 6. ПС 110 кВ Осинниковская-Тепличная; 7. ПС 110 кВ РМК; 8. ПС 110 кВ Чеболсинская; 9. ПС 110 кВ Ширпотреб; 10. ПС 500 кВ Новокузнецкая; 11. ПС 110 кВ Технониколь; 12. ПС 110 кВ Тяжинская; 13. ПС 110 кВ Юргинская; 14. Узел связи Яйского РЭС; 15. Узел связи ОДС СВЭС; 16. Узел связи Чебулинского РЭС; 17. Узел связи Мариинского РЭС; 18. ПС 110 кВ Красный Брод; 19. ПС 110 кВ Афонинская; 20. ПС 110 кВ Звездная; 21. ПС 110 кВ Космическая; 22. ПС 110 кВ Мозжухинская; 23. ПС 110 кВ Новоленинская; 24. ПС 110 кВ Очистная; 25. ПС 110 кВ Промышленная Сельская; 26. ПС 110 кВ Рудничная; 27. ПС 110 кВ Спутник. | H\_221\_КуЭ | - | 0,426 | - | 0,000 | -0,426 |
| 111 | Модернизация диспетчерских щитов ОДГ РЭС: Кемеровский, Ижморский, Тисульский, Топкинский, Тяжинский, Чебулинский, Юргинский, Яйский, Яшкинский, Мариинский,Инской, Беловский, Трудармейский, Гурьевский, Панфиловский, Мысковский, Кондомский, Новокузнецкий, Осинниковский | H\_363\_КуЭ | - | 12,478 | 1,119 | 1,119 | -11,358 |
| 112 | Модернизация с созданием инженерно-технических средств охраны (ИТСО) на категорированных объектах: база ЦЭС, ПС 110 кВ Прокопьевская, ПС Анжерская, ПС Юргинская | F\_58\_КуЭ | - | 6,347 | 0,919 | 0,919 | -5,427 |
| 113 | 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 | H\_365\_КуЭ | - | 1,833 | 0,025 | 0,025 | -1,807 |
| 114 | Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Кузнецкая с заменой 2\*40 МВА на новые 2\*63 МВА. | H\_178\_КуЭ | - | 1,532 | - | 0,000 | -1,532 |
| 115 | Проектирование: Реконструкция ВЛ 110 кВ Краснополянская - Красноярская - 1,2 с выносом опор с кладбища | G\_9\_КуЭ | - | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,000 |
| 116 | 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 | - | 1,111 | - | 0,000 | -1,111 |
| 117 | ИА МРСК Дооборудование с целью модернизации корпоративной мультисервисной сети в составе 4 единиц: Маршрутизатор с пакетом голосовых функций (включая 80 вызовов в транке), пакетом расширенного функционала передачи данных - 1 шт; 2-портовый модуль интерфейсов E1/T1/PRI/VE1 - 1 шт.; 64-канальный голосовой DSP модуль - 1 шт.; 4-портовый модуль 1000BASE-RJ45-L3 Ethernet - 1 шт. | H\_400\_КуЭ | - | 1,419 | - | 0,000 | -1,419 |
| 118 | Покупка тахографов с целью оснащения автотранспортных средств (Приказ Министерства транспорта РФ от 21 августа 2013г.№273 « Об утверждении порядка оснащения транспортных средств тахографами) в количестве 263 ед. | F\_144\_КуЭ | - | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,000 |
| 119 | Покупка оборудования для оснащения рабочих мест кадастровых инженеров в колличестве 15 шт: ПК для осуществления кадастровых работ -1 ед.; ПО для выполнения кадастровых работ «Межевой план», 1 ед.; ПО ГИС - 3 ед.; Плоттер - 1 ед.; Ноутбук - 3 ед.; Комплект ПК + Монитор - 6 ед. | H\_100ДБ\_КуЭ | - | 1,228 | - | 0,000 | -1,228 |
| 120 | Строительство нового блочно-модульного здания Ильинского МУ Новокузнецкого РЭС (0,4 кВ) | H\_286\_КуЭ | - | 0,120 | - | 0,000 | -0,120 |
| 121 | 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.) | H\_63.2\_КуЭ (а) | - | 95,768 | 88,051 | 88,051 | -7,717 |
| 122 | Покупка грузовых автомобилей (КуЭ) в количестве 17 единиц: 2016: в кол-ве 5ед. (Полуприцеп - 1ед., Бортовой автомобиль с КМУ - 2 ед., Седельный тягач - 2ед.) 2021г: в кол-ве 12ед. (Грузовой бортовой для перевозки бригады - 4ед., Грузовой бортовой с двухрядной кабиной - 5 ед., Автомобиль грузовой с тентом - 3ед.) | F\_63\_КуЭ (б) | - | 20,987 | 2,603 | 2,603 | -18,384 |
| 123 | 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.) | H\_63.2\_КуЭ (б) | - | 36,752 | 28,265 | 28,265 | -8,486 |
| 124 | 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.) | H\_63.2\_КуЭ (г) | - | 59,576 | 55,037 | 55,037 | -4,539 |
| 125 | Покупка системы ВКС - 4 единиц: Видеотерминал -2 шт., Комплект конгресс-системы на 9 делегатов в составе базового центрального модуля управления с дискуссионными пультами и контроллером управления 1 шт., Комплект звукоусиления с монтажным комплектом 1 шт. в составе: услитель - 2 шт., шкаф для монтажа - 1 шт. | H\_373\_КуЭ | - | 2,437 | - | 0,000 | -2,437 |
| 126 | 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. | H\_364\_КуЭ | - | 2,403 | 0,087 | 0,087 | -2,316 |
| 127 | ИА МРСК Покупка комплекса записи диспетчерских переговоров (для оперативно-диспетчерской группы, оперативно-диспетчерской службы, центра управления сетями), в составе: (системный блок ПК, 4 цифровых линии, 1 x регистратор речевой на 4 канала ISDN, 1 x адаптер для подключения радиостанций, 1 x адаптер интерфейса, 1 x адаптер интерфейса DECT) | H\_401\_КуЭ | - | 3,674 | - | 0,000 | -3,674 |
| 128 | Покупка генераторов, электрических двигателей и станций, прочего оборудования хозяйственных нужд (КуЭ) в количестве 5 единиц: 2016г. в колличестве 5 ед. (Лебедка тяговая автономная - 1 ед., Аппарат для стыковой сварки труб - 2 ед., Оборуд для конф зала - 1 ед., Газоанализатор - 1 ед.) | G\_64\_КуЭ (б) | - | 0,473 | 0,092 | 0,092 | -0,381 |
| 129 | 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.) | H\_64.2\_КуЭ (б) | - | 20,047 | 4,492 | 4,492 | -15,556 |
| 130 | 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.) | H\_64.2\_КуЭ (в) | - | 2,472 | 1,169 | 1,169 | -1,303 |
|  | Итого |  | 0,000 | 491,265 | 239,673 | 239,673 | -251,592 |

В ходе анализа недофинансированных мероприятий Исполнителем определено 6 инвестиционных проектов, в отношении которых плановый тарифный источник для финансирования капитальных вложений был уменьшен при корректировке Инвестиционной программы. Фактическое финансирование относительно плановой величины, утвержденной до начала периода регулирования, оказалось ниже на 38 398,34 тыс. руб. с НДС, относительно плана, утвержденного в период регулирования, фактическое финансирование превысило плановую величину на 44 140,96 тыс. руб. с НДС. Стоит отметить, что 2 проекта (идентификатор G\_150\_КуЭ и G\_57\_КуЭ) были исключены при корректировке инвестиционной программы в текущем периоде регулирования (2017 года).

Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб. с НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб. с НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. с НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Реконструкция ячеек 6-10 кВ для технологического присоединения юридических лиц на ПС 35-110 кВ: Бунгурская,Водная, Красный углекоп, Прогресс, Мысковская, Абагур Атамановская, Калмыковская, Проомузел, Промышленновская | F\_32.1\_КуЭ | 6,547 | 2,774 | 3,574 | -2,973 | 0,800 |
| 2 | Реконструкция ВЛ 110 кВ Беловская - Новоленинская от ПС Заречная: I цепь в пролете опор №№46-66, II цепь в пролете опор №№ 47-65, 6,65 км | G\_150\_КуЭ | 3,145 | - | 0,311 | -2,834 | 0,311 |
| 3 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (04 кВ) | G\_57\_КуЭ | 52,286 | - | 25,230 | -27,055 | 25,230 |
| 4 | Модернизация с созданием каналов связи ПС 35-110 кВ: Безруковская (СДТУ, ВОЛС), Весенняя (СДТУ, ВОЛС), Шахтовая (ВОЛС), Камышинская (СДТУ), Краснинская (СДТУ), Кирова-Западная (СТДУ, ВОЛС) | F\_53\_КуЭ | 30,000 | 9,169 | 26,724 | -3,276 | 17,555 |
| 5 | Покупка системы спутникового мониторинга с целью оснащения автотранспортных средств | G\_144.1\_КуЭ | 8,372 | 7,095 | 7,340 | -1,032 | 0,245 |
| 6 | Покупка оборудования для оснащения рабочих мест геодезистов, в количестве 1 ед.(один комплект спутникового геодезического приемника, один комплект электронного тахеометра) | G\_100Д\_КуЭ | 2,800 | 1,572 | 1,572 | -1,228 | 0,000 |
|  | Итого |  | 103,149 | 20,610 | 64,751 | -38,938 | 44,141 |

По 2 проектам, выявлено превышение фактического финансирования над плановым, утвержденным до начала периода регулирования (2017 года), на 13 619,58 тыс. руб. с НДС.

Относительно плана, утвержденного корректировкой в течение периода регулирования, фактическая величина финансирования оказалась ниже на 4 274,58 тыс. руб.

Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб. с НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб. с НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. с НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Реконструкция ПС 110кВ Кузнецкая для подкл. ПС Береговая: расширение ОРУ 110кВ на 2 линейные ячейки. 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 | 2,645 | 13,046 | 11,953 | 9,308 | -1,093 |
| 2 | Реконструкция ПС 35-110 кВ с установкой защит от дуговых коротких замыканий: 2017: 189 ячеек 6-10 кВ: Вахрушевская, Грамотеинская 3/4, Сидоровская, Зенковская, Орджоникидзевская, Новобайдаевская, Водная, Драгунский водозабор | G\_47.1\_КуЭ | 2,360 | 9,853 | 6,672 | 4,312 | -3,181 |
|  | Итого |  | 5,005 | 22,899 | 18,625 | 13,620 | -4,275 |

Таким образом, по результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2017 год относительно инвестиционной программы, утвержденной до начала периода регулирования (2017 года) выявлено 191 мероприятие, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составили 484 285,46 тыс. руб. с НДС (93 906,10+150 706,44+239 672,92). Выявлены 7 мероприятий, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 234 882,51 тыс. руб. с НДС (221 262,93+13 619,58). Обнаружено 22 мероприятия, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 147 418 тыс. руб. с НДС (109 020,44+38 398,34).

По результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2017 год относительно инвестиционной программы, утвержденной в течение периода регулирования (2017 года) выявлены 49 мероприятий, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составило 93 906,10 тыс. руб. с НДС. Выявлено 22 мероприятия, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 182 503,13 тыс. руб. с НДС (15 408,01+182 503,13+44 140,96). Обнаружено 141 мероприятие, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 275 896,24 тыс. руб. с НДС (4 274,58+275 896,24+44 140,96).

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 2017 год до его начала и в течение 2017 года, 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 2017 год согласно формуле пункта 11 Методических указаний № 98-э приведена 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%.

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

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Обозначение** | **Значение (план, до начала периода регулирования), тыс. руб. без НДС** | **Значение (план, скорректированный в течение периода регулирования), тыс. руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2017 году |  | 279 698,88 | 763 797,33 |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 279 698,88 | 763 797,33 |
| 3 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа) |  | 764 232,07 | 764 232,07 |
| 4 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено превышение фактического финансирования над плановым финансированием, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 199 052,97 | 154 663,67 |
| 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)) |  | 410 411,41 | 79 581,44 |
| 6 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 124 931,17 | 233 810,37 |
| 7 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  | 154 767,69 | 233 810,37 |
| 8 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2019 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2017 год |  | 484 533,19 | 434,74 |
| 9 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2017 год с учетом пообъектного анализа |  | -124 931,19 | -233 810,37 |

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 предложений 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.

## **Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2018 год**

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.

В случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам). При пересмотре указанной инвестиционной программы необходимая валовая выручка организации, осуществляющей регулируемую деятельность, на очередной период регулирования корректируется с учетом изменения объемов финансирования инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) (п. 32 Основ ценообразования № 1178).

Согласно пункту 37 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с Методическими указаниями, указанными в [пункте 32](consultantplus://offline/ref=8FA62A3035446D75D4F199BCD1E5F9FF74893F32D85097BEC61541CA2F523D00407C5F7FF23AE9653705G) Основ ценообразования №1178, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования с учетом отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, производится по формуле (9) Методических указаний № 98-э:

, где

 – плановые расходы на реализацию инвестиционной программы 2018 года (расчетная величина собственных средств регулируемой организации (амортизация в нашем случае) для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов).

 – 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.

 – 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.

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

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

Источники финансирования инвестиционной программы на 2018 год

| **Источники финансирования на 2018 год** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 28.12.2017 №30, тыс. руб. с НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 20.12.2018 №25, тыс. руб. с НДС** |
| --- | --- | --- |
| Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II) | 2 190 414,01 | 2 346 798,44 |
| Собственные средства всего, в том числе: | 1 090 414,01 | 1 089 798,44 |
| прибыль от продажи электрической энергии (мощности) |  | 166 240,44 |
| прибыль от технологического присоединения |  |  |
| Амортизация основных средств всего | 932 131,37 | 923 558,00 |
| амортизация, учтенная в тарифах | 932 131,37 | 923 558,00 |
| недоиспользованная амортизация прошлых лет |  |  |
| Возврат налога на добавленную стоимость | 158 282,65 |  |
| Прочие собственные средства |  |  |
| Привлеченные средства, всего, в том числе: | 1 100 000,00 | 1 257 000,00 |
| Кредиты | 1 100 000,00 | 1 257 000,00 |
| Прочие привлеченные средства |  |  |

Источником финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) согласно утвержденного Приказа Минэнерго от 28.12.2017 №30 на 2018 год является:

* амортизация, учтенная в тарифе – 932 131,37 тыс. руб. (без НДС).

Плановый объем финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) согласно утвержденного Приказа Минэнерго от 20.12.2018 №25@ на 2018 год составил 923 558,00 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 782 676,27 тыс. руб. (без НДС);
* прибыль на капитальные вложения – 140 881,73 тыс. руб. (без НДС).

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

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».

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 2018 год сумма амортизационных отчислений как основного источника финансирования инвестиционной программы составила 986 423,56 тыс. руб.

В заявлении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 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

В соответствии с данными Выписки из протокола заседания правления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2017 №75 на 2018 год утверждены следующие статьи расходов:

* амортизация основных средств – 923 558,33 тыс. руб.;
* прибыль на капитальные вложения – 0 тыс. руб.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки на i-ый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, не производился. Обоснование позиции органа регулирования в Выписке не приводится.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири» и Портале Государственных услуг РФ опубликован отчет о реализации инвестиционной программы за 2018 год. В составе данного отчета ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» представлена фактическая информация о реализации инвестиционной программы за 2018 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 п. 11 Методических указаний № 98-э при определении величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используется плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) на год (i-2) до его начала, то есть план, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@.

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

Согласно представленного отчета об исполнении инвестиционной программы фактический объем финансирования за 2018 год составил 2 322,38 млн. руб. (с НДС). Объем финансирования Инвестиционной программы за счет тарифных источников составил 819,831 млн. руб. (без НДС), в том числе:

* «амортизационные отчисления» - 819,831 млн. руб.

В целях формирования позиции относительно использования собственных тарифных источников финансирования в рамках анализа исполнения ИПР ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Кузбассэнерго-РЭС» за 2018 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. Для оценки состава и причин отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от планового финансирования, предусмотренного Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода регулирования (2018 года), и скорректированной инвестиционной программой в течение периода регулирования (2018 года), Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» за 2018 год.

Согласно Методическим указаниям № 98-э в расчете необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, используются объемы планового и фактического исполнения инвестиционной программы без НДС. Информация об утвержденном и фактическом финансировании инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2018 год представлена в Приложении № 2 к настоящему отчету.

По итогам проверки отчетов и проведения сравнительного анализа фактического финансирования мероприятий с плановой величиной относительно инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2017 № 30@, и скорректированной Инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25@, Исполнителем выявлено финансирование 62 проекта на сумму 38 181,00 тыс. руб. (без НДС), отсутствующие в Инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Кузбассэнерго – РЭС»:

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Факт финансирования за счет средств, полученных от оказания услуг , млн.руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 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) | H\_358\_КуЭ | 0,896 |
| 2 | 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.) | H\_348\_КуЭ | 0,906 |
| 3 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-84, 1 шт. | I\_435.22\_КуЭ | 2,129 |
| 4 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-42, 1 шт. | I\_435.23\_КуЭ | 0,005 |
| 5 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-9, 5 шт. | I\_435.1\_КуЭ | 0,001 |
| 6 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-26, 5 шт. | I\_435.2\_КуЭ | 0,033 |
| 7 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-46, 5 шт. | I\_435.3\_КуЭ | 0,003 |
| 8 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-45, 4 шт. | I\_435.4\_КуЭ | 0,001 |
| 9 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-60, 5 шт. | I\_435.5\_КуЭ | 0,022 |
| 10 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-70, 5 шт. | I\_435.6\_КуЭ | 0,001 |
| 11 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-85 , 5 шт. | I\_435.7\_КуЭ | 0,005 |
| 12 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-86, 5 шт. | I\_435.8\_КуЭ | 0,001 |
| 13 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-89 , 5 шт. | I\_435.9\_КуЭ | 0,005 |
| 14 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-93, 4 шт. | I\_435.10\_КуЭ | 0,003 |
| 15 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-106, 6 шт. | I\_435.11\_КуЭ | 0,002 |
| 16 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-108, 5 шт. | I\_435.12\_КуЭ | 0,048 |
| 17 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-109, 5 шт. | I\_435.13\_КуЭ | 0,002 |
| 18 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-112, 5 шт. | I\_435.14\_КуЭ | 0,002 |
| 19 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-37, 8 шт. | I\_435.15\_КуЭ | 0,014 |
| 20 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-114, 5 шт. | I\_435.16\_КуЭ | 0,005 |
| 21 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-44, 5 шт. | I\_435.17\_КуЭ | 0,005 |
| 22 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-118, 7 шт. | I\_435.18\_КуЭ | 0,012 |
| 23 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-35, 6 шт. | I\_435.19\_КуЭ | 0,001 |
| 24 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-41, 6 шт. | I\_435.20\_КуЭ | 0,001 |
| 25 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-117, 5 шт. | I\_435.21\_КуЭ | 0,001 |
| 26 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-104, 1 шт. | I\_435.27\_КуЭ | 0,001 |
| 27 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-63, 1 шт. | I\_435.24\_КуЭ | 0,005 |
| 28 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-98, 1 шт. | I\_435.25\_КуЭ | 0,005 |
| 29 | Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-116, 1 шт. | I\_435.26\_КуЭ | 0,005 |
| 30 | Техническое перевооружение ПС 110 кВ с установкой измерительных ТТ и ТН (23 ПС): СМР-ТТ литые (99 шт.). ТТ элегазовые (24 шт.), ТТ литые (150 шт.), ТН элегазовые (39 шт.) | F\_48\_КуЭ | 0,002 |
| 31 | 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 | 2,338 |
| 32 | Модернизация с созданием каналов связи ПС 110/35/6 кВ Топкинская (СДТУ, ВОЛС) - ПС 35/10 кВ Шишинская (СДТУ, ВОЛС) | I\_405.4\_КуЭ | 0,001 |
| 33 | Реконструкция двухцепной ВЛ 110 кВ ТУ ГРЭС-Мысковская 1,2 с заменой провода, арматуры и дефектной изоляции (аварийно-восстановительные работы), 24,3 км | G\_11\_КуЭ | 0,084 |
| 34 | 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.) | I\_335.1.1\_КуЭ | 0,331 |
| 35 | 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.) | I\_335.1.2\_КуЭ | 0,001 |
| 36 | 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.) | I\_335.1.3\_КуЭ | 0,001 |
| 37 | 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.) | I\_335.1.4\_КуЭ | 0,001 |
| 38 | 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.) | I\_335.1.9\_КуЭ | 0,001 |
| 39 | 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.) | I\_335.1.10\_КуЭ | 0,001 |
| 40 | 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 | 0,001 |
| 41 | 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 | 0,012 |
| 42 | 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 | 0,008 |
| 43 | 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 | 0,011 |
| 44 | 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 | 0,012 |
| 45 | 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 | 0,025 |
| 46 | 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 | 0,488 |
| 47 | 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 | 0,065 |
| 48 | Техническое перевооружение КЛ 6 кВ Новокузнецкого РЭС Ф.ТП70-ТП82, питающих социально значимые объекты и многоквартирные дома (0,5 км) | I\_434.5\_КуЭ | 0,059 |
| 49 | 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 | 0,085 |
| 50 | Модернизация с созданием инженерно-технических средств охраны (ИТСО) на категорированных объектах: база ЦЭС, ПС 110 кВ Прокопьевская, ПС Анжерская, ПС Юргинская | F\_58\_КуЭ | 0,025 |
| 51 | Покупка бригадных автомобилей (КуЭ) в количестве 9 единиц: 2018г: в кол-ве 9 ед. (Газель Next) | I\_500\_КуЭ | 3,365 |
| 52 | Приобретение земельного участка по договору дарения площадь 10 кв. м, кадастровый номер 42:04:0329003:124 Кемеровский р-н, Береговое сельское поселение СНТ "Нива" | I\_300.20\_КуЭ | 0,371 |
| 53 | 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 | H\_159\_КуЭ | 0,022 |
| 54 | Проектирование: Создание систем телеуправления для дистанционного ввода ГВО (каналы связи) ПС 35-110 кВ: 2017: Проектирование: РМК, Тепловая, Береговая (ЮЭС), Орджоникидзевская, Карьерная, Мысковская, Томская, Северная (ЮЭС); ПС 35кВ - Строительная, Нагорная, Тырганская, Ширпотреб, Новобайдаевская, Вахрушевская, Северобайдаевская; ПС 35 кВ - Апанасовская, Новобунгурская, Бунгурская, Зенковская, Прокопьевская, Драгунский водозабор, Луговая, Сидоровская, Бызовская; ПС 35 кВ - Красный Углекоп, Красногорская-2, Юго-Западная. | F\_140\_КуЭ | 12,182 |
| 55 | 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 | H\_366\_КуЭ | 0,585 |
| 56 | Покупка в г. Прокопьевск, г. Киселевск, г. Белово ВЛ-0,4, ВЛ-10 кВ протяженностью 2,843 км, 2 шт. ТП 0,4/6/10 кВ мощностью 6,91 Мва | I\_431\_КуЭ | 0,022 |
| 57 | Покупка быстровозводимых и демонтируемых опор 35-110 кВ - 3 шт. | G\_100БО\_КуЭ | 4,944 |
| 58 | Покупка системы ВКС - 4 единиц: Видеотерминал -2 шт., Комплект конгресс-системы на 9 делегатов в составе базового центрального модуля управления с дискуссионными пультами и контроллером управления 1 шт., Комплект звукоусиления с монтажным комплектом 1 шт. в составе: услитель - 2 шт., шкаф для монтажа - 1 шт. | H\_373\_КуЭ | 1,636 |
| 59 | Покупка электромобилей типа грузо-пассажирского фургона (1 шт.) | I\_63.3\_КуЭ (г) | 2,351 |
| 60 | ИА МРСК Создание автоматизированных систем управления производственными процессами: система управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования (КИСУ ТОРО); система управления финансово-хозяйственной деятельностью | F\_65\_КуЭ | 2,769 |
| 61 | ИА МРСК НИОКР Разработка унифицированных железобетонных грибовидных фундаментов повышенной долговечности для опор ВЛ35-110кВ по ПУЭ-11 | I\_1400\_КуЭ | 0,036 |
| 62 | 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) | H\_358\_КуЭ | 2,226 |
|  | Итого |  | 38,181 |

Согласно п. 32 Основ ценообразования № 1178 расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

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

Исполнителем в ходе проверки обнаружено превышение фактического финансирования по 4 мероприятиям Инвестиционной программы свыше величины средств, предусмотренных Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2018 года), и скорректированной инвестиционной программой в течение периода регулирования (2018 года).

Отклонение по указанным объектам составило 2 985,36 тыс. руб. (без НДС) и 5 343,98 тыс. руб. (без НДС) соответственно.

Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ «Центральная» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2шт. | H\_294\_КуЭ | 0,516 | 0,688 | 0,977 | 0,461 | 0,289 |
| 2 | Модернизация с созданием каналов связи ПС 35-110 кВ: ПС 110/6 кВ Тепловая, ПС 110/6 кВ Толевая, ПС 110/6 кВ Таежная (СДТУ) | G\_53.1\_КуЭ | 2,673 | 2,683 | 3,786 | 1,113 | 1,103 |
| 3 | Покупка генераторов, электрических двигателей и станций, прочего оборудования хозяйственных нужд (КуЭ) в количестве 53 единиц: 2017г: в количестве 53 ед. (Аварийные осветительные установки - 2 ед., Световые Вышки Мини с генератором - 3 ед., Приб.контр. выс.вольт. выкл - 1 ед., Аварийные осветительные установки - 3 ед., Гайковерт - 3 ед., Дальномер лазерный - 1 ед., Мотобур - 3 ед., Набор Жулева - 3 ед., Набор для монтажа и ремонта СИП - 3 ед., Набор для монтажа и ремонту СИП -3 ед., Робот-тренажер - 1 ед., Установка УВФ-5000 - 1 ед., Шкаф сушильный - 8 ед., ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ порт. - 7 ед., Газоанализатор - 3 ед., Цифровой осциллограф - 3ед., Пресс с матрицами - 1 ед., Насосная станция - 1 ед., Домкарт винтовой - 1 ед., Леюедка бензиновая - 1 ед., Приб.контр. выс.вольт. - 4 ед.) | H\_64.2\_КуЭ (б) | 2,542 | - | 3,500 | 0,958 | 3,500 |
| 4 | 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 | 2,890 | 2,890 | 3,342 | 0,452 | 0,452 |
|  | Итого |  | 8,62 | 6,261 | 11,605 | 2,985 | 5,344 |

Выявлено 60 мероприятий, отсутствующих в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2018 год), по которым фактическое финансирование составило 483 453,00 тыс. руб. без НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной инвестиционной программе, утвержденной приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25@.

Относительно плана Инвестиционной программы, скорректированного в течение периода регулирования (2018 года), фактическое финансирование оказалось выше на 300 829,21 тыс. руб. без НДС. Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (реконструкция) | Г | - | 24,576 | 246,205 | 246,205 | 221,629 |
| 2 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (реконструкция) | Г | - | 8,475 | 30,598 | 30,598 | 22,123 |
| 3 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Колмогоровская. Замена ОД-110 (2 шт.). Инской РЭС | H\_228\_КуЭ | - | 2,756 | 2,902 | 2,902 | 0,146 |
| 4 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Мусохрановская. Замена ОД-110 (2 шт.). Ленинский РЭС | H\_230\_КуЭ | - | 2,184 | 2,198 | 2,198 | 0,014 |
| 5 | Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Хахалинская. Замена КРУН-10 (18 шт.). (Инской РЭС) | H\_299\_КуЭ | - | 1,236 | 1,314 | 1,314 | 0,078 |
| 6 | 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 | - | 24,419 | 48,218 | 48,218 | 23,799 |
| 7 | 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) | H\_357\_КуЭ | - | 1,014 | 1,022 | 1,022 | 0,008 |
| 8 | 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.) | H\_354\_КуЭ | - | 1,936 | 2,242 | 2,242 | 0,306 |
| 9 | 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.) | H\_349\_КуЭ | - | 4,384 | 5,146 | 5,146 | 0,762 |
| 10 | Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Мысковская – Междуреченская 1-2, с заменой провода (34,75 км), дефектной арматуры, изоляциии грозотроса | I\_425\_КуЭ | - | 5,907 | 6,934 | 6,934 | 1,027 |
| 11 | 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 | - | 3,023 | 3,031 | 3,031 | 0,008 |
| 12 | 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 | - | 0,945 | 3,525 | 3,525 | 2,580 |
| 13 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Инской РЭС Беловкого района(4 шт) | H\_325\_КуЭ | - | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,000 |
| 14 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Чебулинский РЭС Чебулинского района (2 шт) | H\_340\_КуЭ | - | 0,347 | 0,375 | 0,375 | 0,028 |
| 15 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Юргинский РЭС Юргинского района (7 шт) | H\_341\_КуЭ | - | 0,595 | 0,692 | 0,692 | 0,097 |
| 16 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Яйский РЭС Яйского района (8 шт) | H\_342\_КуЭ | - | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,000 |
| 17 | Техперевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Гурьевский РЭС Гурьевского района (5 шт) | H\_323\_КуЭ | - | 0,492 | 0,706 | 0,706 | 0,214 |
| 18 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Осинниковский РЭС Новокузнецкого района (4 шт) | H\_332\_КуЭ | - | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,000 |
| 19 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-5-Б Промышленновский РЭС Промышленновского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 7,8 км | I\_313\_КуЭ | - | 0,763 | 1,203 | 1,203 | 0,440 |
| 20 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Кондомский РЭС Таштагольского района (4 шт) | H\_327\_КуЭ | - | 1,070 | 1,122 | 1,122 | 0,052 |
| 21 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Яшкинский РЭС Яшкинского района (1 шт) | H\_343\_КуЭ | - | 1,143 | 1,208 | 1,208 | 0,065 |
| 22 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ленинский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (5 шт) | H\_328\_КуЭ | - | 0,531 | 0,572 | 0,572 | 0,041 |
| 23 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Мысковский РЭС Новокузнецкого района(3 шт) | H\_330\_КуЭ | - | 0,701 | 0,840 | 0,840 | 0,139 |
| 24 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района (22 шт) | H\_331\_КуЭ | - | 3,388 | 3,813 | 3,813 | 0,425 |
| 25 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Панфиловский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (5 шт) | H\_333\_КуЭ | - | 1,334 | 1,444 | 1,444 | 0,110 |
| 26 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Прокопьевский РЭС Прокопьевского района (5 шт) | H\_334\_КуЭ | - | 0,458 | 0,593 | 0,593 | 0,135 |
| 27 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Промышленновский РЭС Промышленновского района (6 шт) | H\_335\_КуЭ | - | 0,667 | 0,773 | 0,773 | 0,106 |
| 28 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Тисульский РЭС Тисульского района (1 шт) | H\_336\_КуЭ | - | 0,256 | 0,267 | 0,267 | 0,011 |
| 29 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Топкинский РЭС Топкинского района (7 шт) | H\_337\_КуЭ | - | 0,394 | 0,407 | 0,407 | 0,013 |
| 30 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Тяжинский РЭС Тяжинского района (5 шт) | H\_339\_КуЭ | - | 4,046 | 4,265 | 4,265 | 0,219 |
| 31 | 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 | - | 1,627 | 3,208 | 3,208 | 1,581 |
| 32 | 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 | - | 0,813 | 1,663 | 1,663 | 0,850 |
| 33 | 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 | - | 0,813 | 1,475 | 1,475 | 0,662 |
| 34 | 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 | - | 1,627 | 2,975 | 2,975 | 1,348 |
| 35 | 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 | - | 0,813 | 1,472 | 1,472 | 0,659 |
| 36 | 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 | - | 1,627 | 3,258 | 3,258 | 1,631 |
| 37 | 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 | - | 0,812 | 1,488 | 1,488 | 0,676 |
| 38 | 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 | - | 0,813 | 1,492 | 1,492 | 0,679 |
| 39 | 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 | - | 0,813 | 1,603 | 1,603 | 0,790 |
| 40 | Реконструкция кровли здания ПС 110/6кВ Мундыбашская Кондомского РЭС | H\_268\_КуЭ | - | 0,072 | 0,076 | 0,076 | 0,004 |
| 41 | Реконструкция кровли и фундамента здания ПС 35/6кВ Абашевская 1/2 Кузнецкого РЭС | H\_269\_КуЭ | - | 0,029 | 0,031 | 0,031 | 0,002 |
| 42 | Реконструкция кровли, усиление фундамента здания ЗРУ-110кВ ПС 110/35/6кВ Темирская Кондомского РЭС | H\_270\_КуЭ | - | 0,192 | 0,203 | 0,203 | 0,011 |
| 43 | Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-10кВ ПС Рудничная 110/35/10 кВ, усиление несущих конструкций | H\_257\_КуЭ | - | 0,779 | 0,799 | 0,799 | 0,020 |
| 44 | Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-6кВ ПС Северная 35/6 кВ, усиление несущих конструкций | H\_258\_КуЭ | - | 1,236 | 1,270 | 1,270 | 0,034 |
| 45 | Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-6кВ ПС Промышленовская 35/6кВ, усиление несущих конструкций | H\_279\_КуЭ | - | 1,042 | 1,070 | 1,070 | 0,028 |
| 46 | Реконструкция зданий узлов связи с заменой на БМЗ. ПС 35/10 Красносельская Яшкинского РЭС, ПС 35/10 Усть-Сосновская Топкинского РЭС | H\_281\_КуЭ | - | 0,254 | 0,669 | 0,669 | 0,415 |
| 47 | Реконструкция ограждений на ПС и территориях Топкинский РЭС. | F\_112\_КуЭ | - | 1,780 | 2,046 | 2,046 | 0,266 |
| 48 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 Юргинская с монтажом маслоприёмных устройств под выключателями 110 кВ 15 шт. | H\_201\_КуЭ | - | 0,461 | 0,611 | 0,611 | 0,150 |
| 49 | Модернизация диспетчерских щитов ОДГ РЭС: Кемеровский, Ижморский, Тисульский, Топкинский, Тяжинский, Чебулинский, Юргинский, Яйский, Яшкинский, Мариинский,Инской, Беловский, Трудармейский, Гурьевский, Панфиловский, Мысковский, Кондомский, Новокузнецкий, Осинниковский | H\_363\_КуЭ | - | 11,358 | 13,486 | 13,486 | 2,128 |
| 50 | Реконструкция ПС 35/10 кВ Сосновская с заменой силового трансформатора 10 МВА на 16 МВА | H\_175\_КуЭ | - | 0,143 | 2,045 | 2,045 | 1,902 |
| 51 | Дооборудование с целью модернизации корпоративной мультисервисной сети в составе 4 единиц: Маршрутизатор с пакетом голосовых функций (включая 80 вызовов в транке), пакетом расширенного функционала передачи данных - 1 шт; 2-портовый модуль интерфейсов E1/T1/PRI/VE1 - 1 шт.; 64-канальный голосовой DSP модуль - 1 шт.; 4-портовый модуль 1000BASE-RJ45-L3 Ethernet - 1 шт. | H\_400\_КуЭ | - | 1,419 | 1,477 | 1,477 | 0,058 |
| 52 | ИА. Модернизация автотранспортных средств с оснащением системой спутникого мониторинга -62 шт. | I\_417\_КуЭ | - | 3,583 | 3,714 | 3,714 | 0,131 |
| 53 | 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. | H\_364\_КуЭ | - | 2,351 | 2,356 | 2,356 | 0,005 |
| 54 | ИА МРСК Покупка компьютерной и оргтехники в количестве 36 шт. | I\_100И\_КуЭ | - | 0,501 | 0,522 | 0,522 | 0,021 |
| 55 | 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 | - | 11,283 | 14,295 | 14,295 | 3,012 |
| 56 | 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 | - | 2,907 | 2,907 | 2,907 | 0,000 |
| 57 | 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 | - | 26,055 | 32,136 | 32,136 | 6,081 |
| 58 | 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 | - | 1,242 | 1,278 | 1,278 | 0,036 |
| 59 | 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 сопротивления 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 | - | 7,383 | 10,458 | 10,458 | 3,075 |
| 60 | НИР Формирование электронной базы данных по энергоснабжению объектов на удаленных, в том числе, не имеющих технологической связи с энергетической инфраструктурой территориях, находящихся в зоне ответственности ПАО «МРСК Сибири» и разработка методики по комплексным решениям энергоснабжения на основе распределенных источников энергии, в том числе возобновляемых | I\_419\_КуЭ | - | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,000 |
|  | Итого |  | - | 182,624 | 483,453 | 483,453 | 300,829 |

Основными причинами превышения фактических объемов финансирования мероприятий инвестиционной программы над утвержденными являются:

* досрочное выполнение работ подрядчиком;
* погашение кредиторской задолженности.

По результатам анализа Исполнителем определено 70 инвестиционных проектов, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера, в том числе 7 проектов на сумму 64 793,33 тыс. руб. были исключены из плана финансирования на 2018 год при корректировке Инвестиционной программы, утвержденной Приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25@. При сопоставлении фактической величины финансирования с плановой, предусмотренной Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2018 года), и скорректированной Инвестиционной программой в течение периода регулирования (2018 года), отклонение по указанным объектам составило (-668 901,15) тыс. руб. (без НДС) и (-150 330,19) тыс. руб. (без НДС) соответственно.

Данные отражены в таблице:

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – Северный Маганак I, II цепь с установкой новой анкерной опоры, 0,4 км | H\_304\_КуЭ | 4,881 | 4,683 | - | -4,881 | -4,683 |
| 2 | Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ «Восточная» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2 шт. | H\_290\_КуЭ | 0,516 | 0,688 | 0,133 | -0,383 | -0,555 |
| 3 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ «Рудничная» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2 шт. | H\_291\_КуЭ | 0,516 | 0,688 | 0,133 | -0,383 | -0,555 |
| 4 | Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ «Космическая» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2 шт. | H\_292\_КуЭ | 0,516 | 0,688 | 0,133 | -0,383 | -0,555 |
| 5 | Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ «Мирная» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2 шт. | H\_289\_КуЭ | 8,426 | 8,597 | 0,133 | -8,293 | -8,464 |
| 6 | Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ КФЗ-2 с заменой трансформаторов напряжения 110 кВ | H\_402\_КуЭ | 2,356 | 0,263 | 0,209 | -2,147 | -0,054 |
| 7 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Прокопьевская. Замена масляных выключателей 110 кВ на элегазовые (7 шт.) | H\_199\_КуЭ | 7,904 | 2,895 | 2,502 | -5,402 | -0,393 |
| 8 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Капитальная-3 с заменой масляных выключателей 6кВ на вакуумные 6 кВ (3шт.) для повышения надёжности электроснабжения шахт. | H\_191\_КуЭ | 0,472 | 0,470 | - | -0,472 | -0,470 |
| 9 | Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Северобайдаевская. Замена оборудования ячеек 6кВ (6шт.) для повышения надёжности электроснабжения шахт | H\_238\_КуЭ | 0,944 | 0,720 | - | -0,944 | -0,720 |
| 10 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Пермяковская. Замена КРУН-10 (24 шт.). (Инской РЭС) | H\_301\_КуЭ | 2,595 | 0,371 | 0,070 | -2,525 | -0,301 |
| 11 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Силинская. Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.), 10 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.), линейная (10 шт.), (Кемеровский РЭС) | H\_164\_КуЭ | 2,244 | 2,203 | - | -2,244 | -2,203 |
| 12 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Шишинская. Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.). (Топкинский РЭС) | H\_166\_КуЭ | 0,838 | 0,958 | - | -0,838 | -0,958 |
| 13 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Верх-Падунская. Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.), (Топкинский РЭС) | H\_168\_КуЭ | 0,838 | 0,989 | 0,644 | -0,194 | -0,345 |
| 14 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Моторная. Замена оборудования ячеек 35 кВ: МСВ-35 (1 шт.), (Топкинский РЭС) | H\_169\_КуЭ | 0,419 | 2,847 | 0,386 | -0,033 | -2,461 |
| 15 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Панфиловская. Замена оборудования ячеек 10 кВ: вводная (2 шт), секционная (1 шт.), линейная (7 шт.). (Панфиловский РЭС) | H\_233\_КуЭ | 1,081 | 0,678 | - | -1,081 | -0,678 |
| 16 | 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 | 1,189 | 0,715 | 0,342 | -0,847 | -0,373 |
| 17 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Костенковская. Замена оборудования ячеек 10 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.) (Новокузнецкий РЭС) | H\_235\_КуЭ | 0,324 | 0,220 | - | -0,324 | -0,220 |
| 18 | Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ Калмыковская. Замена оборудования ячеек 6 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.) (Новокузнецкий РЭС) | H\_236\_КуЭ | 0,324 | 0,220 | - | -0,324 | -0,220 |
| 19 | Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ Абагур-Атамановская. Замена оборудования ячеек 6 кВ: вводная (2 шт), секционная (1 шт.). (Новокузнецкий РЭС) | H\_237\_КуЭ | 0,324 | 0,220 | - | -0,324 | -0,220 |
| 20 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Терентьевская. Замена КРУН-10 (14 шт.). (Прокопьевский РЭС) | H\_302\_КуЭ | 1,514 | 1,514 | 1,041 | -0,473 | -0,473 |
| 21 | 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 | 4,237 | 3,584 | 2,564 | -1,673 | -1,020 |
| 22 | Техническое перевооружение РП-10 Треща. Замена КРУН-10 (10 шт.). (Топкинский РЭС) | H\_303\_КуЭ | 1,081 | 0,900 | - | -1,081 | -0,900 |
| 23 | Модернизация устройств АЧР на ПС 110/6 кВ Звездная в 2018 году (1 шт.) | G\_44.1\_КуЭ | 9,000 | 0,718 | 0,069 | -8,931 | -0,649 |
| 24 | 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 | 9,075 | 1,409 | 0,053 | -9,022 | -1,356 |
| 25 | Техперевооружение ПС 110/10 кВ Водозабор с установкой силовых фильтров и резисторов г. Кемерово | H\_192\_КуЭ | 14,328 | 0,864 | 0,257 | -14,071 | -0,607 |
| 26 | 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 | 15,426 | 7,666 | 0,169 | -15,257 | -7,497 |
| 27 | 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 | 0,175 | 0,148 | - | -0,175 | -0,148 |
| 28 | 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 | 26,695 | 8,461 | 2,132 | -24,563 | -6,329 |
| 29 | Модернизация с созданием каналов связи ПС 35-110 кВ: ПС 110/6 кВ Безруковская (СДТУ, ВОЛС), ПС 110/35/10 кВ Весенняя (СДТУ, ВОЛС), ПС 110/35/6 Шахтовая (ВОЛС), ПС 35/10 кВ Камышинская (СДТУ), ПС 35/10 кВ Краснинская (СДТУ), ПС 110/6 кВ Кирова-Западная (СТДУ, ВОЛС) | F\_53\_КуЭ | 16,254 | 6,088 | 2,824 | -13,430 | -3,264 |
| 30 | 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 | 33,500 | 10,460 | 2,170 | -31,330 | -8,290 |
| 31 | 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 | 56,024 | 5,230 | - | -56,024 | -5,230 |
| 32 | Реконструкция производственной базы производственного отделения СВЭС | H\_403\_КуЭ | 8,475 | 12,712 | 0,489 | -7,986 | -12,223 |
| 33 | Реконструкция производственного здания административно-бытового комплекса производственного отделения ЮЭС | H\_242\_КуЭ | 2,264 | 2,461 | 0,448 | -1,816 | -2,013 |
| 34 | Реконструкция инженерных систем здания гараж-мастерской Тисульского РЭС | H\_377\_КуЭ | 0,785 | 0,852 | 0,187 | -0,598 | -0,665 |
| 35 | Реконструкция инженерных систем производственного здания Зарубинского мастерского участка | H\_382\_КуЭ | 0,198 | 0,201 | 0,010 | -0,188 | -0,191 |
| 36 | Реконструкция покрытия территории базы центрального склада производственного отделения СВЭС | H\_244\_КуЭ | 16,972 | 0,530 | 0,015 | -16,957 | -0,515 |
| 37 | Реконструкция инженерных систем здания склада и территории производственной базы Осинниковского РЭС | H\_254\_КуЭ | 23,004 | 0,898 | - | -23,004 | -0,898 |
| 38 | Реконструкция инженерных систем здания склада Чебулинского РЭС | H\_245\_КуЭ | 12,313 | 0,477 | 0,009 | -12,304 | -0,468 |
| 39 | Реконструкция здания склада Топкинского РЭС с монтажом БМЗ | H\_284\_КуЭ | 14,087 | 0,447 | 0,284 | -13,803 | -0,163 |
| 40 | Реконструкция здания склада Тисульского РЭС с монтажом БМЗ | H\_285\_КуЭ | 12,238 | 12,373 | 0,481 | -11,757 | -11,892 |
| 41 | Реконструкция инженерных систем здания гаража Мариинского РЭС | H\_247\_КуЭ | 15,779 | 0,353 | 0,333 | -15,446 | -0,020 |
| 42 | Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Шушталепская с монтажом маслоприемных устройств под выключателями 3 шт. | H\_272\_КуЭ | 0,105 | 0,244 | - | -0,105 | -0,244 |
| 43 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Прокопьевская с монтажом маслоприёмных устройств под трансформаторами, 3 шт. | H\_273\_КуЭ | 0,101 | 0,236 | - | -0,101 | -0,236 |
| 44 | Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Бенжереп-2 с монтажом маслоприемных устройств под выключателями 3 шт. и под трансформаторами 2 шт. | H\_210\_КуЭ | 0,097 | 0,228 | - | -0,097 | -0,228 |
| 45 | Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Мундыбашская с монтажом маслоприемных устройств под выключателями 6 шт. и под трансформаторами 3 шт. | H\_214\_КуЭ | 0,119 | 0,278 | - | -0,119 | -0,278 |
| 46 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Барандатская с монтажом маслоприёмных устройств Т-1-1,6, Т-2-1,6 | H\_219\_КуЭ | 0,065 | 0,151 | - | -0,065 | -0,151 |
| 47 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Байлинская с монтажом маслоприемных устройств Т-1-1,6 | H\_224\_КуЭ | 0,056 | 0,131 | - | -0,056 | -0,131 |
| 48 | Модернизация ВОЛС ПС 110 кВ Ново-Анжерская-Анжерская | F\_55\_КуЭ | 0,017 | 0,017 | - | -0,017 | -0,017 |
| 49 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Абагурская, 1 комплект | H\_221\_КуЭ | 4,895 | 0,197 | - | -4,895 | -0,197 |
| 50 | Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Беловский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | H\_365\_КуЭ | 5,964 | 2,410 | 0,051 | -5,913 | -2,359 |
| 51 | 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 | 14,523 | 3,326 | 3,326 | -11,197 | 0,000 |
| 52 | 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 | 1,428 | 1,428 | - | -1,428 | -1,428 |
| 53 | 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 | 14,749 | 7,500 | 0,024 | -14,725 | -7,476 |
| 54 | 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 | 17,983 | 1,189 | 0,742 | -17,241 | -0,447 |
| 55 | 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 | 4,450 | 0,772 | - | -4,450 | -0,772 |
| 56 | 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 | 5,199 | 1,675 | - | -5,199 | -1,675 |
| 57 | Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Красный Брод с заменой (Т1) 1х31,5 МВА на новый 1х40 МВА. | H\_198\_КуЭ | 7,808 | 2,676 | - | -7,808 | -2,676 |
| 58 | 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 | 8,426 | 0,621 | 0,221 | -8,205 | -0,400 |
| 59 | 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 | 8,689 | 7,320 | - | -8,689 | -7,320 |
| 60 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Шахтовая с заменой силовых трансформаторов 40 МВА, 2 шт | H\_197\_КуЭ | 9,826 | 3,019 | 0,253 | -9,573 | -2,766 |
| 61 | 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 | 14,838 | 1,778 | 1,522 | -13,316 | -0,256 |
| 62 | Строительство нового блочно-модульного здания Ильинского МУ Новокузнецкого РЭС | H\_286\_КуЭ | 19,751 | 0,352 | 0,329 | -19,422 | -0,023 |
| 63 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (новое строительство) | Г | 159,573 | 32,008 | - | -159,573 | -32,008 |
| 64 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (новое строительство) | Г | 15,047 | - | - | -15,047 | 0,000 |
| 65 | Реконструкция ячеек 6-10 кВ для технологического присоединения юридических лиц на ПС 35-110 кВ: Бунгурская,Водная, Красный углекоп, Прогресс, Мысковская, Абагур Атамановская, Калмыковская, Проомузел, Промышленновская | F\_32.1\_КуЭ | 0,753 | - | - | -0,753 | 0,000 |
| 66 | Реконструкция ПС 35/10 Прогресс с заменой 2\*4 МВА на новые 2\*6,3 МВА | H\_189\_КуЭ | 18,042 | - | - | -18,042 | 0,000 |
| 67 | Реконструкция инженерных систем базы службы механизации производственного отделения ЮЭС | H\_282\_КуЭ | 12,073 | - | - | -12,073 | 0,000 |
| 68 | Покупка бурильно-крановых машин (КуЭ) в количестве 13 единиц: 2017г: в кол-ве 13 ед. (БКМ - 10 ед., МКМ200 - 3 ед.) | H\_63.2\_КуЭ (в) | 3,625 | - | - | -3,625 | 0,000 |
| 69 | Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (КуЭ) в количестве 44 единиц: 2017г: в количестве 44 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 – 1 ед., Измеритель тангенса диэлектрических потерь и емкости высоковольтной изоляции – 3 ед., Прибор для измерения параметров силовых трансформаторов – 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., Тепловизор - 1 ед., Универсальный комплекс на базе испытательного прибора для проверки первичного и вторичного электрооборудования - 1 ед., Испытательный прибор для проверки первичного и вторичного электрооборудования – ед, Энергомонитор с клещами токоизмерительными 300/3000А – 10 ед., Расходомер ультразвуковой портативный – 1 ед.) | H\_64.2\_КуЭ (а) | 10,169 | - | - | -10,169 | 0,000 |
| 70 | Покупка оборудования связи, ИТ-оборудования (КуЭ) в количестве 5 единиц: 2017г: в количестве 5 ед. (Плоттер - 1 ед., МФУ (принтер, сканер, копир) - 2 ед., Сканер - 2 ед.) | H\_64.2\_КуЭ (в) | 5,085 | - | - | -5,085 | 0,000 |
|  | Итого |  | 693,589 | 175,018 | 24,688 | -688,901 | -150,330 |

Также, выявлены 310 мероприятий, отсутствующие в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2018 год), на сумму 144 946,37 тыс. руб. без НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной Инвестиционной программе, утвержденной Приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25@.

Относительно плана, утвержденного в течение периода регулирования (2018 года), фактическое финансирование оказалось меньше на (-291 948,68) тыс. руб. без НДС. Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Топкинская. Замена оборудования ячеек 35 кВ; вводные (2 шт.), линейные (5 шт.). (Топкинский РЭС) | H\_165\_КуЭ | - | 0,956 | 0,143 | 0,143 | -0,813 |
| 2 | Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Звездная. Замена оборудования ячеек 110 кВ: линейные (2 шт.), МСВ-110 (1 шт.). (Кемеровский РЭС) | H\_171\_КуЭ | - | 1,275 | 1,012 | 1,012 | -0,263 |
| 3 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Капитальная. Замена ОД-110 (2 шт.), КЗ-110 (2 шт.). (Осинниковский РЭС) | H\_172\_КуЭ | - | 2,966 | 2,863 | 2,863 | -0,103 |
| 4 | Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Вахрушевская. Замена ОД-110 (1 шт.) КЗ-110 (1 шт.). (Прокопьевский РЭС) | H\_173\_КуЭ | - | 1,758 | 0,636 | 0,636 | -1,122 |
| 5 | Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Толевая. Замена ОД-110 (1 шт.). Кемеровский РЭС | H\_174\_КуЭ | - | 1,767 | - | - | -1,767 |
| 6 | 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 | - | 2,035 | 1,024 | 1,024 | -1,011 |
| 7 | Техническое перевооружение 110/35/6 кВ Шестаковская. Замена ОД-110 (2 шт.). Беловский РЭС | H\_226\_КуЭ | - | 2,361 | - | - | -2,361 |
| 8 | Техническое перевооружение ПС110/6 кВ Грамотеинская 3/4 . Замена ОД-110 (2 шт.). БеловскийРЭС | H\_227\_КуЭ | - | 4,115 | 2,250 | 2,250 | -1,865 |
| 9 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Гурьевская. Замена ОД-110 (2 шт.), СОД 110 (1 шт.). Гурьевский РЭС | H\_229\_КуЭ | - | 2,527 | 2,260 | 2,260 | -0,267 |
| 10 | 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 | - | 2,719 | 1,802 | 1,802 | -0,917 |
| 11 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Промышленная-сельская. Замена ОД-110 (2 шт.). Промышленновский РЭС | H\_232\_КуЭ | - | 2,680 | 2,174 | 2,174 | -0,506 |
| 12 | 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 | - | 2,441 | 2,329 | 2,329 | -0,112 |
| 13 | 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 | - | 2,331 | 1,335 | 1,335 | -0,996 |
| 14 | 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 | - | 2,331 | 2,274 | 2,274 | -0,057 |
| 15 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 Кондомская с заменой БСК (батареи статистических конденсаторов) мощностью 52 Мвар (863 шт.) | I\_410\_КуЭ | - | 3,500 | - | - | -3,500 |
| 16 | Техническое перевооружение РП 6 кВ "Очистные сооружения" с заменой конденсаторных установок 900 Квар ( 6 шт.) г. Анжеро-Судженск | I\_411\_КуЭ | - | 0,045 | - | - | -0,045 |
| 17 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Кожевниковская с заменой ПСН-35 кВ (2 шт.) | H\_157\_КуЭ | - | 0,622 | - | - | -0,622 |
| 18 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Полуторник с заменой ПСН-35 кВ (2 шт.) | H\_158\_КуЭ | - | 14,808 | - | - | -14,808 |
| 19 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Новая с заменой ПСН-35 кВ (1 шт.) | H\_160\_КуЭ | - | 7,401 | - | - | -7,401 |
| 20 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Ключевая с заменой ПСН-35 кВ (1 шт.) | H\_161\_КуЭ | - | 7,401 | - | - | -7,401 |
| 21 | Техническое перевооружение ПС 35/10кВ Новопокровская с заменой ПСН-35 кВ (1 шт.) | H\_162\_КуЭ | - | 7,401 | - | - | -7,401 |
| 22 | Реконструкция КЛ-10 кВ на 2-х цепную ВЛ-10 (8.160 км)кВ Ф.10-5-ЖГ, Ф.10-5-6-ЖГ от ПС Спутник 110/10 кВ ЖК Журавлевы горы (производственное отделение северо-восточных электрических сетей Кемеровский РЭС) | G\_40.8\_КуЭ | - | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,000 |
| 23 | 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 | - | 4,275 | 1,883 | 1,883 | -2,392 |
| 24 | 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.) | H\_355\_КуЭ | - | 3,228 | 0,831 | 0,831 | -2,397 |
| 25 | 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) | H\_353\_КуЭ | - | 3,981 | 2,202 | 2,202 | -1,779 |
| 26 | 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.) | H\_352\_КуЭ | - | 2,271 | 2,271 | 2,271 | 0,000 |
| 27 | Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района, д. Красинск (КТП-250 кВА - 1 шт) | H\_350\_КуЭ | - | 0,914 | 0,528 | 0,528 | -0,386 |
| 28 | 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.) | H\_347\_КуЭ | - | 2,642 | 2,224 | 2,224 | -0,418 |
| 29 | 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.) | H\_346\_КуЭ | - | 3,311 | 2,542 | 2,542 | -0,769 |
| 30 | 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.) | H\_345\_КуЭ | - | 3,726 | 2,635 | 2,635 | -1,091 |
| 31 | Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Мариинский РЭС, н.п 2-я Пристань(КТП-400 кВА - 1 шт) | H\_344\_КуЭ | - | 0,985 | 0,759 | 0,759 | -0,226 |
| 32 | 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 | - | 1,035 | 0,045 | 0,045 | -0,990 |
| 33 | 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 | - | 0,914 | 0,504 | 0,504 | -0,410 |
| 34 | Техническое перевооружение зданий ЗТП, находящихся в неудовлетворительном состоянии, с заменой на КТП Новокузнецкий РЭС (Новокузнецкий район, п. Орджоникидзевский): 2017г. Орджоникидзевский МУ ТП-12 (КТП-400 кВА - 1 шт.) | H\_360\_КуЭ | - | 1,035 | 0,045 | 0,045 | -0,990 |
| 35 | 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 | - | 0,842 | 0,046 | 0,046 | -0,796 |
| 36 | Техническое перевооружение зданий ЗТП, находящихся в неудовлетворительном состоянии, с заменой на КТП Прокопьевский РЭС (Прокопьевский район, п.Котино, п. Большая Талда, п. Школьный): 2017г. п. Котино ЗТП-46 (КТП-250 кВа-1 шт); п. Большая Талда ЗТП-40 (КТП-400 кВА - 1 шт), п. Школьный ЗТП-81. (КТП-400 кВА - 1 шт) | H\_225\_КуЭ | - | 2,983 | 0,183 | 0,183 | -2,800 |
| 37 | Техническое перевооружение здания ПС №12 п. Листвяги (РП-6кВ) Новокузнецкого РЭС с заменой на блочную КТПБ 2\*400 кВА | H\_271\_КуЭ | - | 0,138 | - | - | -0,138 |
| 38 | Техническое перевооружение здания ПС №14 п. Редаково Новокузнецкого РЭС с заменой на блочную КТПБ 2\*400 кВА | H\_264\_КуЭ | - | 0,137 | - | - | -0,137 |
| 39 | Техническое перевооружение здания ПС №31 п. Листвяги (РП-6кВ) Новокузнецкого РЭС с заменой на блочную КТПБ 2\*1000 кВА | H\_263\_КуЭ | - | 0,138 | - | - | -0,138 |
| 40 | Техническое перевооружение здания ПС №8 Осинниковского РЭС с заменой на блочную КТПБ 2\*1000 кВА | H\_262\_КуЭ | - | 0,137 | - | - | -0,137 |
| 41 | Техническое перевооружение ГРЩ административного здания: г. Кемерово, ул. Н. Островского, 11, с установкой дизельной электрической станции | I\_223\_КуЭ | - | 3,995 | 0,437 | 0,437 | -3,558 |
| 42 | Техническое перевооружение ПС 35-110 кВ с установкой защит от дуговых коротких замыканий: 2017: 189 ячеек 6-10 кВ: ПС 110/6 кВ Вахрушевская, ПС 110/6 кВ Грамотеинская 3/4, ПС 110/35/6 кВ Сидоровская, ПС 110/35/6 кВ Зенковская, ПС 110/35/10 кВ Орджоникидзевская, ПС 110/35/6 кВ Новобайдаевская, ПС 110/35/6 кВ Водная, ПС 110/10 кВ Драгунский водозабор | G\_47.1\_КуЭ | - | 7,969 | 7,764 | 7,764 | -0,205 |
| 43 | Модернизация устройств АЧР на ПС 110/10 кВ АКЗ в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.2\_КуЭ | - | 0,718 | 0,047 | 0,047 | -0,671 |
| 44 | Модернизация устройств АЧР на ПС 110/10 кВ Коммунальная в в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.3\_КуЭ | - | 0,623 | 0,066 | 0,066 | -0,557 |
| 45 | Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Новоленинская в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.4\_КуЭ | - | 0,623 | 0,084 | 0,084 | -0,539 |
| 46 | Модернизация устройств АЧР на ПС 110/10 кВ Водозабор я в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.5\_КуЭ | - | 0,710 | 0,033 | 0,033 | -0,677 |
| 47 | Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/10 кВ Проскоково в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.6\_КуЭ | - | 0,710 | 0,047 | 0,047 | -0,663 |
| 48 | Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/10 кВ Плотниковская в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.7\_КуЭ | - | 0,710 | 0,068 | 0,068 | -0,642 |
| 49 | Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/10 кВ Мусохрановская в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.8\_КуЭ | - | 0,710 | 0,047 | 0,047 | -0,663 |
| 50 | Модернизация устройств АЧР на ПС 110/6 кВ Мозжухинскаяя в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.9\_КуЭ | - | 0,710 | 0,067 | 0,067 | -0,643 |
| 51 | Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Полысаевская в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.10\_КуЭ | - | 0,710 | 0,047 | 0,047 | -0,663 |
| 52 | Модернизация устройств АЧР на ПС 110/6 кВ Северо-Байдаевская в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.11\_КуЭ | - | 0,623 | 0,050 | 0,050 | -0,573 |
| 53 | Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Капитальная-3 в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.12\_КуЭ | - | 0,623 | 0,048 | 0,048 | -0,575 |
| 54 | Модернизация устройств АЧР на ПС 110/10 кВ Драгунский Водозабор в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.13\_КуЭ | - | 0,623 | 0,066 | 0,066 | -0,557 |
| 55 | Модернизация устройств АЧР на ПС 35/6 кВ Черно-Калтанская в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.14\_КуЭ | - | 0,623 | - | - | -0,623 |
| 56 | 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 | - | 3,281 | 0,103 | 0,103 | -3,178 |
| 57 | 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\_КуЭ | - | 1,409 | 0,047 | 0,047 | -1,362 |
| 58 | 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\_47.3\_КуЭ | - | 1,409 | 0,050 | 0,050 | -1,359 |
| 59 | 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\_47.4\_КуЭ | - | 1,409 | 0,032 | 0,032 | -1,377 |
| 60 | Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Тепловая с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ) в 2018 году (2 комплекта) | I\_47.5\_КуЭ | - | 1,409 | 0,032 | 0,032 | -1,377 |
| 61 | Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Шушталепская с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ) в 2018 году (2 комплекта) | I\_47.6\_КуЭ | - | 1,409 | 0,049 | 0,049 | -1,360 |
| 62 | 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\_47.7\_КуЭ | - | 1,409 | 0,053 | 0,053 | -1,356 |
| 63 | Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Таежная с установкой приборов для определения мест повреждения, 4 шт. | I\_215.2\_КуЭ | - | 0,453 | 0,010 | 0,010 | -0,443 |
| 64 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Оросительная с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.3\_КуЭ | - | 0,226 | 0,005 | 0,005 | -0,221 |
| 65 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Топкинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.4\_КуЭ | - | 0,125 | 0,005 | 0,005 | -0,120 |
| 66 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Моторная с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.5\_КуЭ | - | 0,125 | 0,002 | 0,002 | -0,123 |
| 67 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Яшкинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.6\_КуЭ | - | 0,125 | 0,003 | 0,003 | -0,122 |
| 68 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Анжерская НПС-2 с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.7\_КуЭ | - | 0,226 | 0,006 | 0,006 | -0,220 |
| 69 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Пионерская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.8\_КуЭ | - | 0,226 | 0,005 | 0,005 | -0,221 |
| 70 | Техническое перевооружение ПС ПС 110/35/6 кВ Юргинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.9\_КуЭ | - | 0,226 | 0,005 | 0,005 | -0,221 |
| 71 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Комплексная с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.10\_КуЭ | - | 0,226 | 0,005 | 0,005 | -0,221 |
| 72 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Рудничная с установкой приборов для определения мест повреждения, 4 шт. | I\_215.11\_КуЭ | - | 0,453 | 0,011 | 0,011 | -0,442 |
| 73 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Ижморская тяг. с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.12\_КуЭ | - | 0,125 | 0,004 | 0,004 | -0,121 |
| 74 | Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Берикульская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.13\_КуЭ | - | 0,125 | 0,006 | 0,006 | -0,119 |
| 75 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Анжерская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.14\_КуЭ | - | 0,125 | 0,006 | 0,006 | -0,119 |
| 76 | Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Спутник с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.15\_КуЭ | - | 0,226 | 0,005 | 0,005 | -0,221 |
| 77 | Техническое перевооружение ПС 220 кВ Крохалевская с установкой приборов для определения мест повреждения, 6 шт. | I\_215.16\_КуЭ | - | 0,679 | 0,018 | 0,018 | -0,661 |
| 78 | Техническое перевооружение ПС 110 кВ Каштан с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.17\_КуЭ | - | 0,226 | 0,006 | 0,006 | -0,220 |
| 79 | Техническое перевооружение Кемеровская ГРЭС с установкой приборов для определения мест повреждения, 3 шт. | I\_215.18\_КуЭ | - | 0,339 | 0,010 | 0,010 | -0,329 |
| 80 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Афонинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 7 шт. | I\_215.19\_КуЭ | - | 0,792 | 0,022 | 0,022 | -0,770 |
| 81 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Ново-Байдаевская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.20\_КуЭ | - | 0,226 | 0,006 | 0,006 | -0,220 |
| 82 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Красный Брод с установкой приборов для определения мест повреждения, 4 шт. | I\_215.21\_КуЭ | - | 0,452 | 0,012 | 0,012 | -0,440 |
| 83 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Северная с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.22\_КуЭ | - | 0,226 | 0,006 | 0,006 | -0,220 |
| 84 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Прокопьевская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.23\_КуЭ | - | 0,226 | 0,007 | 0,007 | -0,219 |
| 85 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Карьерная с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.24\_КуЭ | - | 0,226 | 0,006 | 0,006 | -0,220 |
| 86 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Кузнецкая с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.25\_КуЭ | - | 0,226 | 0,006 | 0,006 | -0,220 |
| 87 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Тырганская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.26\_КуЭ | - | 0,226 | 0,006 | 0,006 | -0,220 |
| 88 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Кондомская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.27\_КуЭ | - | 0,113 | 0,003 | 0,003 | -0,110 |
| 89 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Абагурская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.28\_КуЭ | - | 0,226 | 0,006 | 0,006 | -0,220 |
| 90 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Томская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.29\_КуЭ | - | 0,226 | 0,007 | 0,007 | -0,219 |
| 91 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Сосновская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.30\_КуЭ | - | 0,226 | 0,003 | 0,003 | -0,223 |
| 92 | Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Краснокаменская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.31\_КуЭ | - | 0,226 | 0,006 | 0,006 | -0,220 |
| 93 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Томусинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.32\_КуЭ | - | 0,226 | 0,006 | 0,006 | -0,220 |
| 94 | Техническое перевооружение ПС 220 кВ ЗСМК с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.33\_КуЭ | - | 0,226 | 0,007 | 0,007 | -0,219 |
| 95 | Техническое перевооружение ПС 220 кВ Северный Маганак с установкой приборов для определения мест повреждения, 6 шт. | I\_215.34\_КуЭ | - | 0,678 | 0,018 | 0,018 | -0,660 |
| 96 | Техническое перевооружение Южно-Кузбасская ГРЭС с установкой приборов для определения мест повреждения, 6 шт. | I\_215.35\_КуЭ | - | 0,679 | 0,023 | 0,023 | -0,656 |
| 97 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Терентьевская тяговая с установкой приборов для определения мест повреждения, 3 шт. | I\_215.36\_КуЭ | - | 0,339 | 0,008 | 0,008 | -0,331 |
| 98 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Угольная с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.37\_КуЭ | - | 0,113 | 0,003 | 0,003 | -0,110 |
| 99 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Гурьевская с установкой приборов для определения мест повреждения, 4 шт. | I\_215.38\_КуЭ | - | 0,452 | 0,014 | 0,014 | -0,438 |
| 100 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Заречная с установкой приборов для определения мест повреждения, 4 шт. | I\_215.39\_КуЭ | - | 0,452 | 0,012 | 0,012 | -0,440 |
| 101 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Трифоновская с установкой приборов для определения мест повреждения, 4 шт. | I\_215.40\_КуЭ | - | 0,452 | 0,014 | 0,014 | -0,438 |
| 102 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Беловская с установкой приборов для определения мест повреждения, 4 шт. | I\_215.41\_КуЭ | - | 0,452 | 0,015 | 0,015 | -0,437 |
| 103 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Береговая с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.ТН1\_КуЭ | - | 0,214 | 0,024 | 0,024 | -0,190 |
| 104 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Шишинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН2\_КуЭ | - | 0,110 | 0,025 | 0,025 | -0,085 |
| 105 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Верх-Падунская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН3\_КуЭ | - | 0,110 | 0,025 | 0,025 | -0,085 |
| 106 | Техническое перевооружение ППС 35/10 Верх-Падунскаяс установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН4\_КуЭ | - | 0,110 | 0,025 | 0,025 | -0,085 |
| 107 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Улановская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН5\_КуЭ | - | 0,110 | 0,012 | 0,012 | -0,098 |
| 108 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Ижморская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН6\_КуЭ | - | 0,110 | 0,036 | 0,036 | -0,074 |
| 109 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Усть-Колбинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН7\_КуЭ | - | 0,110 | 0,012 | 0,012 | -0,098 |
| 110 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Листвянская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН8\_КуЭ | - | 0,110 | 0,012 | 0,012 | -0,098 |
| 111 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Георгиевская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН9\_КуЭ | - | 0,110 | 0,012 | 0,012 | -0,098 |
| 112 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Преображенская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН10\_КуЭ | - | 0,110 | 0,009 | 0,009 | -0,101 |
| 113 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Итатская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.ТН11\_КуЭ | - | 0,214 | 0,024 | 0,024 | -0,190 |
| 114 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Благовещенская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН12\_КуЭ | - | 0,110 | 0,012 | 0,012 | -0,098 |
| 115 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Осиновская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН13\_КуЭ | - | 0,110 | 0,025 | 0,025 | -0,085 |
| 116 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Симбирская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН14\_КуЭ | - | 0,110 | 0,012 | 0,012 | -0,098 |
| 117 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Николаевская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН15\_КуЭ | - | 0,110 | 0,025 | 0,025 | -0,085 |
| 118 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Заозерная с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН16\_КуЭ | - | 0,110 | 0,025 | 0,025 | -0,085 |
| 119 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Кожевниковская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН17\_КуЭ | - | 0,110 | 0,012 | 0,012 | -0,098 |
| 120 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Новоромановская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН18\_КуЭ | - | 0,110 | 0,025 | 0,025 | -0,085 |
| 121 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Зеледеевская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН19\_КуЭ | - | 0,110 | 0,012 | 0,012 | -0,098 |
| 122 | Техническое перевооружение ПС 35/10 Краснинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.ТН20\_КуЭ | - | 0,214 | 0,024 | 0,024 | -0,190 |
| 123 | Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Новоленинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 10 шт. | I\_215.42\_КуЭ | - | 1,131 | 0,029 | 0,029 | -1,102 |
| 124 | Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Торсьма с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.43\_КуЭ | - | 0,226 | 0,006 | 0,006 | -0,220 |
| 125 | Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Трудоармейская тяг. с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.44\_КуЭ | - | 0,113 | 0,003 | 0,003 | -0,110 |
| 126 | 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 | - | 0,027 | - | - | -0,027 |
| 127 | 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 | - | 0,030 | - | - | -0,030 |
| 128 | Модернизация ПС 35/6 кВ Красногорская-2 с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода ГВО (каналы связи) в 2020 году , 1 комплект | I\_140.1.4\_КуЭ | - | 0,032 | - | - | -0,032 |
| 129 | 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 | - | 13,103 | 2,296 | 2,296 | -10,807 |
| 130 | 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-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 | - | 2,587 | 1,269 | 1,269 | -1,318 |
| 131 | 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 | - | 0,508 | 0,180 | 0,180 | -0,328 |
| 132 | Реконструкция (переустройство) вынос ВЛ-110 кВ Заискитимская-Оросительная-1,2 с отпайкой на ПС 110/10 кВ Водозабор (переустройство ВЛ-110 кВ в КЛ-110 кВ), 2,1 км | H\_209\_КуЭ | - | 2,797 | 2,797 | 2,797 | 0,000 |
| 133 | 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 | - | 2,559 | 0,320 | 0,320 | -2,239 |
| 134 | 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 | - | 5,844 | 1,830 | 1,830 | -4,014 |
| 135 | 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 | - | 4,549 | 2,480 | 2,480 | -2,069 |
| 136 | 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 | - | 2,188 | 0,402 | 0,402 | -1,786 |
| 137 | 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 | - | 2,119 | 0,303 | 0,303 | -1,816 |
| 138 | Техническое перевооружение приобретенных бесхозных, муниципальных и принадлежащих садоводческим обществам распредсетей 10-0,4 кВ Промышленновский район, 1,950 км | H\_322\_КуЭ | - | 0,326 | 0,092 | 0,092 | -0,234 |
| 139 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ижморский РЭС Ижморского района (3 шт) | H\_324\_КуЭ | - | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,000 |
| 140 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Кемеровский РЭС Кемеровского района (17 шт) | H\_326\_КуЭ | - | 2,852 | 2,164 | 2,164 | -0,688 |
| 141 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Беловского РЭС Беловского района, д. Шестаки, д. Артышта (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 4,6 км | H\_212\_КуЭ | - | 1,358 | 1,358 | 1,358 | 0,000 |
| 142 | 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 | - | 0,704 | 0,348 | 0,348 | -0,356 |
| 143 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-4-Ф Промышленновский РЭС Промышленновского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 8,1 км | I\_312\_КуЭ | - | 0,847 | 0,397 | 0,397 | -0,450 |
| 144 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 Ф 6-12-18 Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 2,7 км | I\_314.2\_КуЭ | - | 2,016 | 0,211 | 0,211 | -1,805 |
| 145 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 Ф 6-12-24 Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 0,5 км | I\_314.3\_КуЭ | - | 0,471 | 0,137 | 0,137 | -0,334 |
| 146 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 Ф п.Абашево-2 Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 5,8 км | I\_314.4\_КуЭ | - | 1,308 | 0,114 | 0,114 | -1,194 |
| 147 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 Ф ТП42-ТП78 Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 2,82 км | I\_314.5\_КуЭ | - | 1,204 | 0,274 | 0,274 | -0,930 |
| 148 | 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 | - | 2,734 | 0,901 | 0,901 | -1,833 |
| 149 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 ВЛ-6кВ ТП95-ТП7 Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 0,3 км | I\_314.7\_КуЭ | - | 0,096 | 0,080 | 0,080 | -0,016 |
| 150 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 Ф п.Зыряновка Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 8,3 км | I\_314.8\_КуЭ | - | 3,365 | 0,699 | 0,699 | -2,666 |
| 151 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 Ф 10-5-Б Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 10,45 км | I\_314.9\_КуЭ | - | 6,839 | 0,735 | 0,735 | -6,104 |
| 152 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-1-Ю от ПС 110/35/10 кВ Большеямная Топкинский РЭС Топкинского района (2 шт.) | I\_405.1.3\_КуЭ | - | 1,606 | 0,085 | 0,085 | -1,521 |
| 153 | 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 | - | 3,212 | 0,241 | 0,241 | -2,971 |
| 154 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Мариинский РЭС Мариинского района (4 шт) | H\_329\_КуЭ | - | 1,314 | 0,746 | 0,746 | -0,568 |
| 155 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-10-Ф Юргинский РЭС (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 0,5 км | H\_307\_КуЭ | - | 0,070 | - | - | -0,070 |
| 156 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Трудармейский РЭС Тяжинского района (6 шт) | H\_338\_КуЭ | - | 0,272 | 0,272 | 0,272 | 0,000 |
| 157 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-3-Р от ПС 110/10 кВ 79 Разъезд Топкинский РЭС Топкинского района (2 шт.) | I\_405.1.6\_КуЭ | - | 0,803 | 0,042 | 0,042 | -0,761 |
| 158 | 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 | - | 2,409 | 1,843 | 1,843 | -0,566 |
| 159 | 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 | - | 3,212 | 2,240 | 2,240 | -0,972 |
| 160 | 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 | - | 1,606 | 1,143 | 1,143 | -0,463 |
| 161 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-4-Ф от ПС 110/35/10 кВ Плотниковская Топкинский РЭС Топкинского района (1 шт.) | I\_405.1.10\_КуЭ | - | 0,803 | 0,037 | 0,037 | -0,766 |
| 162 | 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 | - | 1,606 | 0,114 | 0,114 | -1,492 |
| 163 | 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 | - | 1,606 | 1,557 | 1,557 | -0,049 |
| 164 | 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 | - | 2,409 | 0,107 | 0,107 | -2,302 |
| 165 | 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 | - | 3,212 | 0,878 | 0,878 | -2,334 |
| 166 | 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 | - | 0,803 | 0,065 | 0,065 | -0,738 |
| 167 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-15-Л от ПС 35/10 кВ ШишинскаяТопкинский РЭС Топкинского района (1 шт.) | I\_405.1.16\_КуЭ | - | 0,803 | 0,042 | 0,042 | -0,761 |
| 168 | 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 | - | 1,606 | 0,180 | 0,180 | -1,426 |
| 169 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-2-Р от ПС 35/10 кВ Усть-Сосновская Топкинский РЭС Топкинского района (1 шт.) | I\_405.1.18\_КуЭ | - | 0,803 | 0,073 | 0,073 | -0,730 |
| 170 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-1-КЗ от ПС 35/10 кВ Зарубинская Топкинский РЭС Топкинского района (1 шт.) | I\_405.1.19\_КуЭ | - | 0,803 | 0,041 | 0,041 | -0,762 |
| 171 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-3-Ч от ПС 110/10 кВ Нацмен Топкинский РЭС Топкинского района (3 шт.) | I\_405.1.20\_КуЭ | - | 2,409 | 0,236 | 0,236 | -2,173 |
| 172 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-6-Ч от ПС 110/10 кВ Нацмен Топкинский РЭС Топкинского района (1 шт.) | I\_405.1.21\_КуЭ | - | 0,803 | 0,078 | 0,078 | -0,725 |
| 173 | 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 | - | 0,803 | 0,571 | 0,571 | -0,232 |
| 174 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ ВЛ 10 кВ Ф. 10-2-Х от ПС 110/35/10 кВ Большеямная Топкинский РЭС Топкинского района (2 шт.) | I\_405.1.1\_КуЭ | - | 1,606 | 0,087 | 0,087 | -1,519 |
| 175 | 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 | - | 1,606 | 0,123 | 0,123 | -1,483 |
| 176 | Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-7-Г от ПС 35/10 кВ Глубокинская Топкинский РЭС Топкинского района (1 шт.) | I\_405.1.4\_КуЭ | - | 0,803 | 0,042 | 0,042 | -0,761 |
| 177 | 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 | - | 6,665 | 5,442 | 5,442 | -1,223 |
| 178 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ К-120 (ПС Тырганская-ПС Зиминка 3/4, с ответвлениями на ПС Сафоновская, ПС Северо-Западная) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.5\_КуЭ | - | 0,079 | 0,009 | 0,009 | -0,070 |
| 179 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ АТ-42 (ПС Афонинская-ПС Терентьевская тяговая) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.2\_КуЭ | - | 0,079 | 0,011 | 0,011 | -0,068 |
| 180 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ К-49 (ПС Терентьевская тяговая-ПС Терентьевская) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.3\_КуЭ | - | 0,079 | 0,011 | 0,011 | -0,068 |
| 181 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ К-100 (ПС Тырганская-ПС Зиминка 3/4, с ответвлениями на ПС Сафоновская, ПС Северо-Западная) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.4\_КуЭ | - | 0,079 | 0,009 | 0,009 | -0,070 |
| 182 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ М-5 (ЮКГРЭС- ПС 35 кВ Николаевская) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.6\_КуЭ | - | 0,079 | 0,010 | 0,010 | -0,069 |
| 183 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ М-6 (ЮКГРЭС- ПС 35 кВ Николаевская) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.7\_КуЭ | - | 0,079 | 0,009 | 0,009 | -0,070 |
| 184 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ М-13 (ПС 110 кВ Кондомская – ПС 35 кВ Шалым) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.8\_КуЭ | - | 0,079 | 0,012 | 0,012 | -0,067 |
| 185 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ С-12 (ПС 35 кВ Сосновская - ПС 35 кВ Калмыковская) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.9\_КуЭ | - | 0,079 | 0,013 | 0,013 | -0,066 |
| 186 | Техническое перевооружение ВЛ 35 С-21 (ПС 110 кВ Ново-Байдаевская - ПС 35 кВ Абашевская 3/4) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.10\_КуЭ | - | 0,079 | 0,009 | 0,009 | -0,070 |
| 187 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ С-22 (ПС 110 кВ Ново-Байдаевская - ПС 35 кВ Абашевская 3/4) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.11\_КуЭ | - | 0,079 | 0,008 | 0,008 | -0,071 |
| 188 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ С-19А (ПС 35 кВ Листвянская - ПС 35 кВ Апанасовская) Листвянская - ПС 35 кВ Апанасовская) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.12\_КуЭ | - | 0,079 | 0,008 | 0,008 | -0,071 |
| 189 | Техническое перевооружение ВЛ-35 кВ С-5 (ПС 110 кВ Кузнецкая - ПС 110 кВ Северная) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.13\_КуЭ | - | 0,079 | 0,006 | 0,006 | -0,073 |
| 190 | Техническое перевооружение ВЛ-35 кВ С-6 (ПС 110 кВ Кузнецкая - ПС 110 кВ Северная) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.14\_КуЭ | - | 0,079 | 0,006 | 0,006 | -0,073 |
| 191 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Б-49-50 (Гурьевская-Подгорная) с отп.на ПС Тиховская с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.15\_КуЭ | - | 0,258 | 0,023 | 0,023 | -0,235 |
| 192 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Б-35-36 (Гурьевская-Фабрика) с отп. на ПС Рудник с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.16\_КуЭ | - | 0,258 | 0,019 | 0,019 | -0,239 |
| 193 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Б-19-20 (Беловская-Беловская-тяговая) с отп. на ПС Проектная, Тиховская с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.17\_КуЭ | - | 0,258 | 0,019 | 0,019 | -0,239 |
| 194 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Б-26, Б-6 (Заходы на ПС Вишневская) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.18\_КуЭ | - | 0,079 | 0,015 | 0,015 | -0,064 |
| 195 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Г-1, Г-2 (Колмогоровская-Беловский разрез) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.19\_КуЭ | - | 0,258 | 0,020 | 0,020 | -0,238 |
| 196 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Б-7 (Панфиловская-Трифоновская) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.20\_КуЭ | - | 0,079 | 0,014 | 0,014 | -0,065 |
| 197 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Б-12 (Мусохрановская-Камышинская) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.21\_КуЭ | - | 0,079 | 0,013 | 0,013 | -0,066 |
| 198 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Заречная-Никитинская-1-2 (Б-17-18) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.22\_КуЭ | - | 0,258 | 0,023 | 0,023 | -0,235 |
| 199 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Трифоновская-Борисовская (Б-25) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.23\_КуЭ | - | 0,079 | 0,013 | 0,013 | -0,066 |
| 200 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Трифоновская-Водозабор-1-2 (Б-26-27) с отп. на ПС Крапивинская с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.24\_КуЭ | - | 0,258 | 0,025 | 0,025 | -0,233 |
| 201 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Топкинская-Верх-Падунская А-26, А-30 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.25\_КуЭ | - | 0,258 | - | - | -0,258 |
| 202 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Оросительная-Силинская А-27 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.26\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 203 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Береговая-Шевели А-28 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.27\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 204 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Топкинская-Шишинская А-31 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.28\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 205 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Шишинская – Усть-Сосновская А-32 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.29\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 206 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Верх-Падунская – Усть-Сосновская с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.30\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 207 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Большеямная-Зарубинская А-47 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 6 шт. | I\_216.31\_КуЭ | - | 0,168 | - | - | -0,168 |
| 208 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Глубокинская-Зарубинская А-48 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 6 шт. | I\_216.32\_КуЭ | - | 0,168 | - | - | -0,168 |
| 209 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Глубокинская-Большеяная А-49 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 6 шт. | I\_216.33\_КуЭ | - | 0,168 | - | - | -0,168 |
| 210 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Южная-Новая с отпайкой на ПС Авторемзавод А-51, А-52 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.34\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 211 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Шевели-Панфиловская Б-14 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.35\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 212 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Заринская-Плотниковская Б-19 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.36\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 213 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Промсельская-Заринская Б-20 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 6 шт. | I\_216.37\_КуЭ | - | 0,168 | - | - | -0,168 |
| 214 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ НПС-Улановская с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.38\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 215 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Анжерская-Судженская с отпайкой А-9, А-10 на ПС Судженская с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.40\_КуЭ | - | 0,258 | - | - | -0,258 |
| 216 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Итат-Новоподзорново ТН-7, ТН-8 с отпайкой на ПС Новопокровская с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.41\_КуЭ | - | 0,258 | - | - | -0,258 |
| 217 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Каштат-Итатский разрез с отпайкой на ПС Итатская ТН-9, ТН-10 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.42\_КуЭ | - | 0,258 | - | - | -0,258 |
| 218 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Берикульская-Благовещенская М-1 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.43\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 219 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Благовещенка-Колеул М-1-К с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.44\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 220 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Пионерская-Авангард М-2, М-12 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.45\_КуЭ | - | 0,258 | - | - | -0,258 |
| 221 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Авангард-Колеул М-2-К. (отпайка от М-2) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.46\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 222 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Берикуль- ПС Симбирская М-3 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.47\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 223 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ ПС Симбирская – ПС Красный Яр М-3-КЯ с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.48\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 224 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Суслово-Лебяжья М-4 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.49\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 225 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Тяжин-Суслово с отп. На Ключевую ТН-1 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.50\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 226 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Чебула-Николаевка. поврежденного участка на ВЛ 35 кВ Чебула-Николаевка с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.51\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 227 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Николаевка-Красный Яр с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.52\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 228 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Юрга-110 ПС Кулаковская Ю-1 с отпайкой на ПС Талая с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.53\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 229 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Юрга-110 –ГПП с отпайкой на Водозабор Ю-2, Ю-3 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.54\_КуЭ | - | 0,258 | - | - | -0,258 |
| 230 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Комплесная-Арлюк-1,2 с отпайкой на Новая с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.55\_КуЭ | - | 0,258 | - | - | -0,258 |
| 231 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Заозерное-Кожевниково Ю-6 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.56\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 232 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Кожевниково-Зледеево Ю-7 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.57\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 233 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Б.Ямное-Новороманово с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.58\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 234 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Пача-Новороманово с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.59\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 235 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ ПС Проскоково 110 – ПС Проскоково 35 Ю-14 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.60\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 236 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Проскоково 110 –Проскоково 35 Ю-13 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 6 шт. | I\_216.61\_КуЭ | - | 0,168 | - | - | -0,168 |
| 237 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Б.Ямное-Подсобная Ю-11, Ю-12 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.62\_КуЭ | - | 0,258 | - | - | -0,258 |
| 238 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Б.Комплексная-Талая Ю-9 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.63\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 239 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Зеледеево-Пашково Я-3 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.64\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 240 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Яшкино-Пашково Я-4, Я-5 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.65\_КуЭ | - | 0,258 | - | - | -0,258 |
| 241 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Северная-Промышленновская А-21 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.66\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 242 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Оросительная-Силинская А-27 (от оп.№17) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 3 шт. | I\_216.67\_КуЭ | - | 0,034 | - | - | -0,034 |
| 243 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Промышленновская-Латышевская А-29 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.68\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 244 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ заход на ПС Щегловская А-44, А-45 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.69\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 245 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Осиновская-Силино А-46 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.70\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 246 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Рудничная-Осиновская А-50 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.71\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 247 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Яшкино оп.№64 Я-2, Я-1 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 2 шт. | I\_216.72\_КуЭ | - | 0,079 | - | - | -0,079 |
| 248 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ С-3 Осинниковская-Капитальная с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.73\_КуЭ | - | 0,077 | 0,018 | 0,018 | -0,059 |
| 249 | Модернизация технического учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций 6-10/0,4КВ, 1476 точка учета | I\_416\_КуЭ | - | 4,783 | 0,562 | 0,562 | -4,221 |
| 250 | Модернизация систем учета ЭЭ (замена трансформаторов тока на ПС 6-10 кВ), 105 шт. | I\_415\_КуЭ | - | 3,204 | 0,082 | 0,082 | -3,122 |
| 251 | Модернизация с установкой инновационных приборов коммерческого учета РРЭ на фидерах ВЛ 10 кВ (87 шт.) | H\_57.2\_КуЭ | - | 13,779 | 1,933 | 1,933 | -11,846 |
| 252 | Реконструкция кровли здания ПС Чеболсинская 110/6 кВ Мысковского РЭС | H\_261\_КуЭ | - | 0,158 | 0,005 | 0,005 | -0,153 |
| 253 | Реконструкция кровли здания ПС 110/35/6 кВ Томская | H\_259\_КуЭ | - | 0,158 | 0,005 | 0,005 | -0,153 |
| 254 | Реконструкция кровли здания башни ТМХ с маслохозяйством ПС 110/10 кВ "КФЗ-2" Кузнецкого РЭС | H\_267\_КуЭ | - | 0,352 | 0,336 | 0,336 | -0,016 |
| 255 | Реконструкция здания ОПУ ПС Яйская 110/35/10кВ Яйского РЭС с заменой на БМЗ | H\_280\_КуЭ | - | 0,366 | 0,088 | 0,088 | -0,278 |
| 256 | ИА МРСК. Модернизация оперативного ПТК для обеспечения диспетчерского, технологического и ситуационного управления | I\_414\_КуЭ | - | 16,949 | 0,049 | 0,049 | -16,900 |
| 257 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ КФЗ-1, 1 компект | I\_221.2\_КуЭ | - | 0,197 | - | - | -0,197 |
| 258 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ КФЗ-2, 1 комплект | I\_221.3\_КуЭ | - | 0,197 | - | - | -0,197 |
| 259 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/10кВ Орджоникидзевская, 1 комплект | I\_221.4\_КуЭ | - | 0,197 | - | - | -0,197 |
| 260 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/10 кВ Осинниковская, 1 комплект | I\_221.5\_КуЭ | - | 0,197 | - | - | -0,197 |
| 261 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ Осинниковская-Тепличная | I\_221.6\_КуЭ | - | 0,197 | - | - | -0,197 |
| 262 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ РМК, 1 комплект | I\_221.7\_КуЭ | - | 0,197 | - | - | -0,197 |
| 263 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/6 кВ Чеболсинская, 1 комплект | I\_221.8\_КуЭ | - | 0,197 | - | - | -0,197 |
| 264 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/6 кВ Ширпотреб, 1 комплект | I\_221.9\_КуЭ | - | 0,197 | 0,067 | 0,067 | -0,130 |
| 265 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 500 кВ Новокузнецкая, 1 комплект | I\_221.10\_КуЭ | - | 0,197 | - | - | -0,197 |
| 266 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ Технониколь, 1 комплект | I\_221.11\_КуЭ | - | 0,197 | - | - | -0,197 |
| 267 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ УС Тяжинского РЭС, 1 комплект | I\_221.12\_КуЭ | - | 0,197 | - | - | -0,197 |
| 268 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ УС Юргинского РЭС, 1 комплект | I\_221.13\_КуЭ | - | 0,197 | - | - | -0,197 |
| 269 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/10 кВ Яйская, 1 комплект | I\_221.14\_КуЭ | - | 0,197 | - | - | -0,197 |
| 270 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Анжерская, 1 комплект | I\_221.15\_КуЭ | - | 0,197 | - | - | -0,197 |
| 271 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ УС Чебулинского РЭС, 1 комплект | I\_221.16\_КуЭ | - | 0,197 | - | - | -0,197 |
| 272 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ УС Мариинского РЭС, 1 комплект | I\_221.17\_КуЭ | - | 0,197 | - | - | -0,197 |
| 273 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Красный Брод, 1 комплект | I\_221.18\_КуЭ | - | 0,197 | - | - | -0,197 |
| 274 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Афонинская, 1 комплект | I\_221.19\_КуЭ | - | 0,197 | - | - | -0,197 |
| 275 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/6 кВ Звездная, 1 комплект | I\_221.20\_КуЭ | - | 0,197 | - | - | -0,197 |
| 276 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ Космическая, 1 комплект | I\_221.21\_КуЭ | - | 0,197 | - | - | -0,197 |
| 277 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Рудничная, 1 комплект | I\_221.22\_КуЭ | - | 0,197 | - | - | -0,197 |
| 278 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Новоленинская, 1 комплект | I\_221.23\_КуЭ | - | 0,197 | - | - | -0,197 |
| 279 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/6 кВ Очистная, 1 комплект | I\_221.24\_КуЭ | - | 0,197 | - | - | -0,197 |
| 280 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Промышленная Сельская, 1 комплект | I\_221.25\_КуЭ | - | 0,197 | - | - | -0,197 |
| 281 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Рудничная, 1 комплект | I\_221.26\_КуЭ | - | 0,197 | - | - | -0,197 |
| 282 | Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ Спутник, 1 комплект | I\_221.27\_КуЭ | - | 0,197 | 0,017 | 0,017 | -0,180 |
| 283 | Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Мысковский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.2\_КуЭ | - | 2,443 | 0,050 | 0,050 | -2,393 |
| 284 | Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Промышленновский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.3\_КуЭ | - | 2,443 | 0,051 | 0,051 | -2,392 |
| 285 | Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Трудоармейский РЭС , СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.4\_КуЭ | - | 2,443 | 0,051 | 0,051 | -2,392 |
| 286 | Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Панфиловский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.5\_КуЭ | - | 2,443 | 0,051 | 0,051 | -2,392 |
| 287 | Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Мариинский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.6\_КуЭ | - | 0,100 | 0,051 | 0,051 | -0,049 |
| 288 | Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Тяжинский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.7\_КуЭ | - | 0,100 | 0,051 | 0,051 | -0,049 |
| 289 | Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Тисульский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.8\_КуЭ | - | 0,100 | 0,051 | 0,051 | -0,049 |
| 290 | Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Ленинский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.9\_КуЭ | - | 0,100 | 0,050 | 0,050 | -0,050 |
| 291 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Орджоникидзевская с заменой силовых трансформаторов 25 МВА, 2 шт. | H\_179\_КуЭ | - | 0,394 | 0,275 | 0,275 | -0,119 |
| 292 | Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Кузнецкая с заменой силовых трансформаторов 40 МВА, 2 шт . | H\_178\_КуЭ | - | 5,283 | 5,198 | 5,198 | -0,085 |
| 293 | 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 | - | 0,463 | 0,323 | 0,323 | -0,140 |
| 294 | Покупка персональных компьютеров для оснащения рабочих мест кадастровых инженеров и проектировщиков 19 ед. 2018г: в кол-ве 19 ед. (Персональный компьютер для кадастровых инженеров - 2 ед., Персональный компьютер с програмным обеспечением для проектировщиков - 16 ед., Персональный компьютер для отдела диагностики - 1 ед.) | H\_100ДБ\_КуЭ | - | 1,228 | 0,142 | 0,142 | -1,086 |
| 295 | ИА МРСК Покупка комплекса записи диспетчерских переговоров (для оперативно-диспетчерской группы, оперативно-диспетчерской службы, центра управления сетями), в составе: (системный блок ПК, 4 цифровых линии, 1 x регистратор речевой на 4 канала ISDN, 1 x адаптер для подключения радиостанций, 1 x адаптер интерфейса, 1 x адаптер интерфейса DECT) | H\_401\_КуЭ | - | 3,000 | - | - | -3,000 |
| 296 | 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 | - | 11,156 | 0,003 | 0,003 | -11,153 |
| 297 | 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 | - | 2,925 | 0,005 | 0,005 | -2,920 |
| 298 | 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 | - | 8,575 | 4,672 | 4,672 | -3,903 |
| 299 | 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 | - | 9,492 | 2,542 | 2,542 | -6,950 |
| 300 | 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 | - | 23,344 | 15,992 | 15,992 | -7,352 |
| 301 | Покупка седельных тягачей 2 ед. 2018г: в кол-ве 2 ед. (Седельный тягач - 2 ед.) | I\_1006\_КуЭ | - | 5,247 | 4,702 | 4,702 | -0,545 |
| 302 | 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 | - | 1,421 | 1,421 | 1,421 | 0,000 |
| 303 | Покупка мотовездеходов 4 ед. 2018г: в кол-ве 4 ед. (Мотовездеход РМ800 UTV - 4 ед.) | I\_1012\_КуЭ | - | 2,771 | - | - | -2,771 |
| 304 | 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 | - | 0,242 | - | - | -0,242 |
| 305 | 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 | - | 0,294 | - | - | -0,294 |
| 306 | Приобретение оборудования для улучшения условий труда 67 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 | - | 7,753 | 6,819 | 6,819 | -0,934 |
| 307 | 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 | - | 2,681 | 2,102 | 2,102 | -0,579 |
| 308 | 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 | - | 16,905 | 8,473 | 8,473 | -8,432 |
| 309 | НИР Исследование комплекса технических решений необходимых для осуществления технологического присоединения генерирующих установок к электрической сети 6-20 кВ | I\_420\_КуЭ | - | 2,011 | 1,664 | 1,664 | -0,347 |
| 310 | НИР Разработка единой интеграционной платформы информационных систем ПАО «МРСК Сибири» | I\_418\_КуЭ | - | 8,412 | 3,282 | 3,282 | -5,130 |
|  | Итого |  | - | 436,895 | 144,946 | 144,946 | -291,949 |

В ходе анализа недофинансированных мероприятий Исполнителем определено 20 инвестиционных проектов, в отношении которых плановый тарифный источник для финансирования капитальных вложений был скорректирован при корректировке Инвестиционной программы. Фактическое финансирование относительно плановой величины, утвержденной до начала периода регулирования, оказалось ниже на 138 700,74 тыс. руб. без НДС, относительно плана, утвержденного в период регулирования, фактическое финансирование превысило плановую величину на 33 685,22 тыс. руб. без. НДС.

Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от ИП, утвержденной в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | 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 | 13,463 | 5,642 | 5,753 | -7,710 | 0,111 |
| 2 | 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 | 2,352 | 1,836 | 1,993 | -0,359 | 0,157 |
| 3 | Техническое перевооружение ПС 35/10кВ Усть-Сосновская (Топкинский РЭС). Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.), | H\_167\_КуЭ | 0,838 | 0,436 | 0,644 | -0,194 | 0,208 |
| 4 | Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Очистная с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | H\_215\_КуЭ | 25,872 | 0,226 | 5,241 | -20,631 | 5,015 |
| 5 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Панфиловский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 29,400 км | H\_311\_КуЭ | 11,307 | 1,695 | 2,285 | -9,022 | 0,590 |
| 6 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Осинниковский РЭС Новокузнецкого района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 42,750 км | H\_313\_КуЭ | 35,534 | 1,021 | 2,104 | -33,430 | 1,083 |
| 7 | Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ АТ-41 (ПС Афонинская-ПС Терентьевская тяговая) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | H\_216\_КуЭ | 9,407 | 0,079 | 2,962 | -6,445 | 2,883 |
| 8 | Реконструкция инженерных систем базы центрального склада | H\_374\_КуЭ | 0,457 | 0,176 | 0,185 | -0,272 | 0,009 |
| 9 | Реконструкция инженерных систем базы Кемеровского РЭС | H\_375\_КуЭ | 0,665 | 0,014 | 0,015 | -0,650 | 0,001 |
| 10 | Реконструкция инженерных систем базы Топкинского РЭС, Гаража, Литеры Д | H\_380\_КуЭ | 0,275 | 0,011 | 0,012 | -0,263 | 0,001 |
| 11 | Реконструкция инженерных систем Шишинского М/У. Основное строение, Литера А, А1, а | H\_384\_КуЭ | 0,253 | 0,019 | 0,020 | -0,233 | 0,001 |
| 12 | Реконструкция инженерных систем здания гаража Яйского РЭС | H\_391\_КуЭ | 0,219 | 0,050 | 0,052 | -0,167 | 0,002 |
| 13 | Реконструкция инженерных систем зданий базы склада производственного отделения СВЭС | H\_393\_КуЭ | 1,059 | 0,041 | 0,043 | -1,016 | 0,002 |
| 14 | Реконструкция инженерных систем базы Кемеровского РЭС, Гаража, мастерской, пристройки | H\_397\_КуЭ | 0,969 | 0,028 | 0,030 | -0,939 | 0,002 |
| 15 | Реконструкция инженерных систем здания склада Трудармейского РЭС | H\_246\_КуЭ | 3,369 | 0,041 | 0,043 | -3,326 | 0,002 |
| 16 | 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 | 27,787 | 20,470 | 21,730 | -6,057 | 1,260 |
| 17 | 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 | 10,725 | 3,059 | 8,369 | -2,356 | 5,310 |
| 18 | Покупка электролабораторий и прочей спецтехники (КуЭ) в количестве 20 единиц: 2017г: в кол-ве 20 ед. (АГП-18 м. - 14 ед., Экскаватор - 1 ед., Кран - 1 ед., Мульчер - 1 ед., Экскаватор-Погрузчик - 1ед., Треловочный трактор - 1 ед., Экскаватор-Погрузчик с навесным оборудованием - 1 ед.) | H\_63.2\_КуЭ (а) | 34,480 | - | 7,503 | -26,977 | 7,503 |
| 19 | Покупка грузовых автомобилей (КуЭ) в количестве 8 единиц: 2017: в кол-ве 8ед. (Прицеп-роспуск - 1ед., Бортовой автомобиль с КМУ - 4 ед., Бортовой автомобиль с КМУ - 3 ед.) | H\_63.2\_КуЭ (б) | 12,899 | 1,344 | 5,771 | -7,128 | 4,427 |
| 20 | Покупка бригадных автомобилей (КуЭ) в количестве 41 единица: 2017г: в кол-ве 41 ед. (Бригадный автомобиль - 7 ед., Бригадный микроавтобус - 11 ед., Грузовой бортовой с фургоном - 11 ед., Автомобиль легковой "Лада Веста" - 3 ед., Грузопассажирский автомобиль, 6+2 мест - 6 ед., Транспортно-бытовая машина - 2 ед., Легковой автомобиль повышенной проходимости - 1 ед.) | H\_63.2\_КуЭ (г) | 16,643 | - | 5,118 | -11,525 | 5,118 |
|  | Итого |  | 208,574 | 36,188 | 69,873 | -138,701 | 33,685 |

По 6 проектам, выявлено превышение фактического финансирования над плановым, утвержденным до начала периода регулирования (2018 года), на 25 435,89 тыс. руб. без НДС.

Относительно плана, утвержденного корректировкой в течение периода регулирования, фактическая величина финансирования оказалась ниже на 39 788,37 тыс. руб. без НДС. Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от ИП, скорректированной в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | 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 | 2,771 | 3,427 | 3,018 | 0,247 | -0,409 |
| 2 | 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 | 2,406 | 9,646 | 9,461 | 7,055 | -0,185 |
| 3 | 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 | 0,312 | 5,725 | 1,381 | 1,069 | -4,344 |
| 4 | Техническое перевооружение ВЛ 6-10 Ф 6-8-С Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 5,41 км | H\_314\_КуЭ | 0,416 | 3,101 | 0,776 | 0,360 | -2,325 |
| 5 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже), 16 290 точек учета | H\_57.1\_КуЭ | 15,254 | 59,594 | 30,179 | 14,925 | -29,415 |
| 6 | 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 | 0,190 | 5,081 | 1,970 | 1,780 | -3,111 |
|  | Итого |  | 21,349 | 86,573 | 46,785 | 25,436 | -39,788 |

Таким образом, по результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2018 год относительно инвестиционной программы, утвержденной до начала периода регулирования (2018 года) выявлены 432 мероприятия, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составило 666 580,37 тыс. руб. без НДС (38 181,00+483 453,00+144 946,37). Выявлены 10 мероприятий, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 28 421,25 тыс. руб. без НДС (2 985,36+25 435,89). Обнаружено 90 мероприятий, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 807 601,89 тыс. руб. без НДС (668 901,15+138 700,74).

По результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2018 год относительно инвестиционной программы, утвержденной в течение периода регулирования (2018 года) выявлены 62 мероприятия, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составило 38 181 тыс. руб. без НДС. Выявлены 84 мероприятия, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 339 858,41 тыс. руб. без НДС (5 343,98+300 829,21+33 685,22). Обнаружено 379 мероприятий, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 482 067,24 тыс. руб. без НДС (150 330,19+291 948,68+39 788,37).

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

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

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

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Обозначение** | **Значение (план, до начала периода регулирования), тыс. руб. без НДС** | **Значение (план, скорректированный в течение периода регулирования), тыс. руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2018 году |  | 932 131,37 | 923 558,33 |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 932 131,64 | 923 559,19 |
| 3 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа) |  | 819 531,37 | 819 531,37 |
| 4 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено превышение фактического финансирования над плановым финансированием, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 28 421,25 | 339 858,41 |
| 5 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, отсутствующие в инвестиционной программе, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 666 580,37 | 38 181,00 |
| 6 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | -807 601,89 | -482 067,24 |
| 7 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  | 124 529,75 | 441 491,96 |
| 8 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2018 год |  | -112 600,23 | -104 027,72 |
| 9 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2018 год с учетом пообъектного анализа |  | -807 601,65 | -482 066,78 |

Стоит отметить, что в отчете об исполнении инвестиционной программы за 2018 год имеются задвоенные идентификаторы инвестиционных проектов на разные мероприятия: H\_384\_КуЭ, H\_313\_КуЭ, H\_366\_КуЭ, H\_354\_КуЭ, H\_348\_КуЭ.

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

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

1. Абзацем 5 пункта 32 Основ ценообразования № 1178 определено, что расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры, в том числе с развитием связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, расходов на реконструкцию линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств и установку компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства) в целях обеспечения надежности работы электрических станций, присоединяемых энергопринимающих устройств и ранее присоединенных потребителей, а также расходы на установку на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства устройств компенсации и регулирования реактивной мощности и иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, включаются в цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии.

Исполнитель отмечает, что выполнение мероприятий инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «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.

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

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

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

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

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

# **Экспертиза расчетов 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 2017-2018 года**

## **Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго-РЭС» на 2017 год**

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

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

В соответствии с п.12 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений об установлении указанных параметров в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания).

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



Для ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» 2017 год является четвертым годом очередного (второго) долгосрочного периода регулирования 2014-2018 годов.

Долгосрочные параметры регулирования деятельности (в том числе индекс эффективности подконтрольных расходов) филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», определенные приказом РЭК Кемеровской области от 31.12.2013 года № 724 «Об долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций», были согласованы приказом ФСТ России от 18.12.2013 № 1626-э «О согласовании Федеральной службой по тарифам решений органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», установленные в соответствии с приложением № 1 к приказу Федеральной службы по тарифам от 18.12.2013 №1626-э, представлены в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества осуществления технологического присоединения к сети | Уровень качества обслуживания потребителей услуг |
| млн. руб. | % | % | % |  |  |  |
| Филиал ПАО "МРСК Сибири" - «Кузбассэнерго - РЭС» | 2014 | 2 557,81 | - | 75 | 4,49 | 0,0480 | 1,0236 | 0,8975 |
| 2015 | Х | 1 | 75 | 4,47 | 0,0472 | 1,0083 | 0,8975 |
| 2016 | Х | 1 | 75 | 4,45 | 0,0465 | 1,000 | 0,8975 |
| 2017 | Х | 1 | 75 | 4,43 | 0,0458 | 1,000 | 0,8975 |
| 2018 | Х | 1 | 75 | 4,41 | 0,0452 | 1,000 | 0,8975 |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2017 год представлены в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области расчеты по определению необходимой валовой выручки на 2017 год (четвертый год долгосрочного периода регулирования) в составе тарифного предложения с приложением расчетных таблиц и обосновывающих материалов.

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **Предложение Филиала на 2017 год** |
| --- | --- | --- |
| 1. Расчёт подконтрольных расходов |  |  |
| Материальные затраты | тыс. руб. | 391 297,6 |
| Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 184 957,4 |
| Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 206 340,2 |
| Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 1 051 792,6 |
| Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 987 077,1 |
| Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 524 755,6 |
| Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 262 192,4 |
| Услуги связи | тыс. руб. | 29 313,4 |
| Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 119 752,2 |
| Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 168,3 |
| Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 141,4 |
| Транспортные услуги | тыс. руб. | 0,0 |
| Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 112 817,2 |
| Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 11 622,7 |
| Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 6 289,6 |
| Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 956,3 |
| Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 45 431,7 |
| Теплоэнергия | тыс. руб. | 10 711,6 |
| Расходы на страхование | тыс. руб. | 9 418,6 |
| Другие прочие расходы | тыс. руб. | 115 698,6 |
| Подконтрольные расходы из прибыли | тыс. руб. | 28 049,1 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **2 458 216,45** |
| 2. Расчёт неподконтрольных расходов |  |  |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 2 433 227,20 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 158 315,6 |
| Налоги - всего, в том числе: | тыс. руб. | 126 837,2 |
| Плата за землю | тыс. руб. | 32 319,8 |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 90 981,4 |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 3 536,0 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 319 955,3 |
| Проценты за пользование кредитом | тыс. руб. |  |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 46 236,0 |
| Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 176 905,7 |
| Амортизация ОС | тыс. руб. | 875 451,0 |
| Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 0,0 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс. руб.** | **4 136 927,9** |
| **Выпадающие доходы** | **тыс. руб.** | **5 569 986,81** |
| **НВВ всего** | **тыс. руб.** | **12 165 131,17** |
| Поступление в сеть | млн. кВтч | 16 514,871 |
| Величина технологического расхода электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям | % | 4,62 |
| Тариф покупки потерь | руб./мВтч | 2 318,6 |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | 1 770 239,5 |
| **НВВ собственная** |  | **9 731 904,0** |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

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» утверждены долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС»» на 2017 год:

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

| **№ п/п** | **Наименование** | **Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС»** | | **Принятые в составе НВВ РЭК Кемеровской области, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2015 факт,**  **тыс. руб.** | **2017 год предложение, тыс. руб.** |
| **I** | **Подконтрольные расходы -всего** | **2 008 775,24** | **2 458 216,45** | **2 428 820,64** |
| 1. | Материальные затраты | 144 732,3 | 391 297,6 | 386 618,4 |
| 1.1. | Вспомогательные материалы | 144 732,3 | 184 957,4 | 182 745,7 |
| 1.2. | Работы и услуги производственного характера | 0 | 206 340,2 | 203 872,8 |
| 2. | Затраты на оплату труда | 903 354,5 | 1 051 792,6 | 1 039 215,1 |
| 3. | Прочие расходы | 860 169,4 | 987 077,1 | 975 273,4 |
| 4. | Подконтрольные расходы из прибыли (Расходы, не учитываемые в целях налогообложения) | 100 519,1 | 28 049,1 | 27 713,7 |
| **II** | **Неподконтрольные расходы (без учета корректировок)** | **3 314 001,7** | **4 136 927,9** | **3 633 852,9** |
| 1 | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | 1 856 801,63 | 2 433 227,20 | 2 171 786,89 |
| 2 | Услуги по регулируемым видам деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Отчисления на социальные нужды | 274 981,1 | 319 955,3 | 316 337,1 |
| 4 | Аренда имущества | 24 399,9 | 158 315,6 | 158 196,2 |
| 5 | Оплата налогов | 109 883,6 | 126 837,2 | 124 018,7 |
| 6 | Амортизация ОС и нематериальных активов | 862 733,2 | 875 451,0 | 859 127,2 |
| 7 | Расходы по обслуживанию кредитных ресурсов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Расходы на создание резервов по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Налог на прибыль | 46 236,0 | 46 236,0 | 46 236,0 |
|  | Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения) | 0 | 0 | 0 |
|  | Прибыль на капитальные вложения | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | 138 966,3 | 176 905,7 | -41 849,3 |
|  | **ВСЕГО подконтрольные и неподконтрольные расходы (без учета корректировок)** | **5 322 776,96** | **4 136 927,9** | **6 062 673,49** |
| III. | Расходы на оплату потерь электрической энергии | 1 096 559,0 | 1 770 239,5 | 1 462 246,3 |
|  | Расходы на оплату услуг ТСО | 118 810,6 | 124 762,3 | 30 706,8 |
|  | «Выпадающие доходы» |  | 5 569 986,8 | 166 829,6 |
|  | **НВВ услуги по передаче** | **6 538 146,56** | **14 060 133,0** | **7 722 447,9** |
|  | Поступление в сеть | 16 901,84 | 16 514,871 | 17 230,7 |
|  | Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | 699,1 | 763,495 | 763,32 |
|  | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | 4,14% | 4,62% | 4,43% |
|  | Тариф покупки потерь | 1 568,6 | 2 318,6 | 1 915,6 |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

На 2017 год Региональной энергетической комиссией Кемеровской области уровень подконтрольных расходов принят ниже предложения филиала ПАО «МРСК «Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 29 395,81 тыс. руб. (1,2%)

Неподконтрольные расходы утверждены Региональной энергетической комиссией Кемеровской области ниже предложения филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго-РЭС» на 503 075,1 тыс. руб. (12,16%).

По ряду статей неподконтрольных расходов, таких как «оплата услуг ФСК», «плата за аренду имущества и лизинг», «отчисления на социальные нужды», «амортизация» Региональной энергетической комиссией Кемеровской области обоснованно не учтены экономически необоснованные 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 307 993,2 тыс. руб. (17,4%).

Необходимая валовая выручка (с учетом потерь) филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» утверждена Региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 6 337 685,1 тыс. руб. (45,1%) ниже предложения филиала.

Фактические затраты на компенсацию потерь электрической энергии за 2017 год сложились в размере 1 383 726,26 тыс. рублей, что на 78 520 тыс. рублей ниже учтенных в тарифе на передачу электроэнергии на 2017 год. При этом фактическая цена покупки потерь выше плановой на 172 руб/Мвт\*ч.

Размер фактических потерь электроэнергии за 2017 год составил 94,6% от плановых.

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | | 2017 год | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение Филиала | | РЭК КО | Всего по расчету Исполнителя | в т.ч. расходы недоучтенные РЭК КО "+" (гр.8- гр.7) | риск изъятия расходов "-" (гр.8- гр.7) |
| 1 | 2 | 3 | | 6 | | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Коэффициент индексации | |  | **1,0459** | | 1,0334 | | 1,0334 |  |  |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс. руб.** | **2 458 216** | | **2 428 821** | | **2 428 821** | **0** |  |
| 2.1. | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | | 2 433 227 | | 2 171 787 | 2 172 736 | 949 |  |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | | 158 316 | | 158 196 | 156 546 |  | -1 650 |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс. руб. | | 126 837 | | 124 019 | 122 118 |  |  |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс. руб.* | | 32 320 | | 30 548 | 30 548 | 0 |  |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс. руб.* | | 90 981 | | 90 981 | 89 042 |  | -1 940 |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс. руб.* | | 3 536 | | *2 489* | *2 529* | 39 |  |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | | 319 955 | | 316 337 | 306 204 |  | -10 133 |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения), расходы на обслуживание кредитных ресурсов | тыс. руб. | | 0 | | 0 | 0 | 0 |  |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс. руб. | | 46 236 | | 46 236 | 46 236 | 0 |  |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | | 176 906 | | -41 849 | 123 725 | 165 574 |  |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс. руб. | | 875 451 | | 859 127 | 859 127 | 0 |  |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | | 0 | | 0 | 0 | 0 |  |
| **ИТОГО неподконтрольные расходы** | | **тыс. руб.** | **4 136 928** | | **3 633 853** | | **3 786 692** | **152 839** |  |
| **ВСЕГО подконтрольные и неподконтрольные** | | **тыс. руб.** | **6 595 144** | | **6 062 673** | | **6 215 513** | **152 839** |  |
| **Средства к возмещению/изъятию по итогам прошлых периодов** | | **тыс. руб.** | **5 495 590** | | **124 102** | | **978 297** | **854 195** |  |
| Корректировка необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | | **тыс. руб.** | **74 397** | | **42 728** | | **42 728** |  |  |
| **Итого НВВ на содержание сетей** | | **тыс. руб.** | **12 165 131** | | **6 229 503** | | **7 236 538** | **1 007 034** |  |
| **НВВ всего для расчета котлового тарифа** | | **тыс. руб.** | **14 060 133** | | **7 722 456** | | **8 821 356** | **1 098 899** |  |
| **НВВ ТСО** | | **тыс. руб.** | **124 762** | | **30 707** | | **30 707** |  |  |
| **Расходы на оплату потерь электрической энергии** | | **тыс. руб.** | **1 770 240** | | **1 462 246** | | **1 554 111** | **91 865** |  |

## **Экспертиза долгосрочных параметров расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2018 год**

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

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

В соответствии с п.12 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений об установлении указанных параметров в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания).

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



Для ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» 2018 год является последним годом очередного (второго) долгосрочного периода регулирования 2014-2018 годов.

Долгосрочные параметры регулирования деятельности (в том числе индекс эффективности подконтрольных расходов) филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», определенные приказом РЭК Кемеровской области от 31.12.2013 года № 724 «Об долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций», были согласованы приказом ФСТ России от 18.12.2013 № 1626-э «О согласовании Федеральной службой по тарифам решений органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», установленные в соответствии с приложением № 1 к приказу Федеральной службы по тарифам от 18.12.2013 №1626-э, представлены в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества осуществления технологического присоединения к сети | Уровень качества обслуживания потребителей услуг |
| млн. руб. | % | % | % |  |  |  |
| Филиал ПАО "МРСК Сибири" - «Кузбассэнерго - РЭС» | 2014 | 2 557,81 | - | 75 | 4,49 | 0,0480 | 1,0236 | 0,8975 |
| 2015 | Х | 1 | 75 | 4,47 | 0,0472 | 1,0083 | 0,8975 |
| 2016 | Х | 1 | 75 | 4,45 | 0,0465 | 1,000 | 0,8975 |
| 2017 | Х | 1 | 75 | 4,43 | 0,0458 | 1,000 | 0,8975 |
| 2018 | Х | 1 | 75 | 4,41 | 0,0452 | 1,000 | 0,8975 |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2018 год представлены в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области расчеты по определению необходимой валовой выручки на 2018 год (пятый год долгосрочного периода регулирования) в составе тарифного предложения с приложением расчетных таблиц и обосновывающих материалов.

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **Предложение Филиала на 2018 год** |
| --- | --- | --- |
| 1. Расчёт подконтрольных расходов |  |  |
| Материальные затраты | тыс. руб. | 398 550,1 |
| Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 188 385,5 |
| Работы и услуги производственного характера (в т. ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 210 164,6 |
| Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 1 071 286,9 |
| Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 1 005 371,9 |
| Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 534 481,6 |
| Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 267 051,6 |
| Услуги связи | тыс. руб. | 29 856,2 |
| Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 121 971,7 |
| Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 171,4 |
| Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 144,0 |
| Транспортные услуги | тыс. руб. | 0,0 |
| Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 114 908,2 |
| Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 11 838,1 |
| Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 6 406,2 |
| Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 974,1 |
| Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 46 273,7 |
| Теплоэнергия | тыс. руб. | 10 910,2 |
| Расходы на страхование | тыс. руб. | 9 593,1 |
| Другие прочие расходы | тыс. руб. | 117 843,0 |
| Подконтрольные расходы из прибыли | тыс. руб. | 28 569,0 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **2 503 777,86** |
| 2. Расчёт неподконтрольных расходов |  |  |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 1 702 828,67 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 140 346,3 |
| Налоги - всего, в том числе: | тыс. руб. | 191 682,0 |
| Плата за землю | тыс. руб. | 31 553,1 |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 156 190,0 |
| Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 3 938,9 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 325 885,5 |
| Проценты за пользование кредитом | тыс. руб. | 0 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 0 |
| Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 146 742,9 |
| Амортизация ОС | тыс. руб. | 986 423,6 |
| Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 0 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс. руб.** | **3 493 908,9** |
| **Выпадающие доходы** | **тыс. руб.** | **2 389 048,65** |
| **НВВ всего** | **тыс. руб.** | **8 386 735,39** |
| Поступление в сеть | млн. кВтч | 15 690,984 |
| Величина технологического расхода электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям | % | 4,86 |
| Тариф покупки потерь | руб./мВтч | **2 265,9** |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь | тыс. руб. | **1 729 561,3** |
| **НВВ собственная** |  | **6 683 906,7** |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2017 № 778 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2018 год» утверждены долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2018 год:

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

| **№ п/п** | **Наименование** | **Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС»** | | **Принятые в составе НВВ РЭК Кемеровской области, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2016 факт,**  **тыс. руб.** | **2018 год предложение, тыс. руб.** |
| **I** | **Подконтрольные расходы -всего** | **2 700 037,57** | **2 503 777,86** | **2 504 791,71** |
| 1. | Материальные затраты | 178 528,5 | 398 550,1 | 398 711,5 |
| 1.1. | Вспомогательные материалы | 164 701,5 | 188 385,5 | 188 461,8 |
| 1.2. | Работы и услуги производственного характера | 13 826,9 | 210 164,6 | 210 249,7 |
| 2. | Затраты на оплату труда | 1 090 305,6 | 1 071 286,9 | 1 071 720,7 |
| 3. | Прочие расходы | 928 647,9 | 1 005 371,9 | 105 779,0 |
| 4. | Подконтрольные расходы из прибыли (Расходы, не учитываемые в целях налогообложения) | 502 555,6 | 28 569,0 | 28 580,6 |
| **II** | **Неподконтрольные расходы (без учета корректировок)** | **3 553 594,4** | **3 493 908,9** | **3 268 809,8** |
| 1 | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | 2 015 994,20 | 1 702 828,67 | 1 662 786,15 |
| 2 | Услуги по регулируемым видам деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Отчисления на социальные нужды | 322 951,1 | 325 885,5 | 326 017,4 |
| 4 | Аренда имущества | 322 951,1 | 140 346,3 | 140 346,3 |
| 5 | Оплата налогов | 322 951,1 | 191 682,0 | 188 655,7 |
| 6 | Амортизация ОС и нематериальных активов | 872 494,2 | 986 423,6 | 923 558,3 |
| 7 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения) | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Прибыль на капитальные вложения | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | 181 619,6 | 146 742,9 | 27 446,0 |
|  | **ВСЕГО подконтрольные и неподконтрольные расходы (без учета корректировок)** | **6 253 632** | **8 386 735,39** | **6 611 295,66** |
| III. | Расходы на оплату потерь электрической энергии | 1 304 770,7 | 1 729 561,3 | 1 292 868,4 |
|  | Расходы на оплату услуг ТСО | 99 513,8 | 32 733,5 | 11 110,4 |
|  | «Выпадающие доходы» |  | 2 389 048,65 | 837 694,2 |
|  | **НВВ услуги по передаче** | **7 657 916,6** | **10 149 030,1** | **7 915 274,4** |
|  | Поступление в сеть | 16 310 | 15 869,53 | 17 308,75 |
|  | Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | 721,24 | 763,316 | 763,32 |
|  | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | 4,42% | 4,81% | 4,41% |
|  | Тариф покупки потерь | 1 809,08 | 2 265,9 | 2 270,6 |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

На 2018 год Региональной энергетической комиссией Кемеровской области уровень подконтрольных расходов принят выше предложения филиала ПАО «МРСК «Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 1013,85 тыс. руб. (0,04%)

Неподконтрольные расходы на 2018 год утверждены Региональной энергетической комиссией Кемеровской области ниже предложения филиала ПАО «МРСК «Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 225 099,1 тыс. руб. (6,44%).

По ряду статей неподконтрольных расходов, таких как «оплата услуг ФСК», «плата за аренду имущества и лизинг», «амортизация» Региональной энергетической комиссией Кемеровской области обоснованно не учтены экономически необоснованные 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 436 692,9 тыс. руб. (25,2%).

Необходимая валовая выручка (с учетом потерь) филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» утверждена Региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 2 233 755,8 тыс. руб. (22,0%) ниже предложения филиала.

Фактические затраты на компенсацию потерь электрической энергии за 2018 год сложились в размере 1 426 086,45 тыс. рублей, что на 133 218,1 тыс. рублей выше учтенных в тарифе на передачу электроэнергии на 2017 год.

Размер фактических потерь электроэнергии за 2018 год составил 110,3% от плановых.

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | | 2018 год | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение Филиала | | РЭК КО | | Всего по расчету Исполнителя | | в т. ч. расходы недоучтенные РЭК КО "+" (гр.8- гр.7) | | риск изъятия расходов "-" (гр.8- гр.7) | |
| 1 | 2 | 3 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | 10 | |
| **1.1.** | **Материальные затраты** | **тыс. руб.** | | **398 550** | | **398 711** | | **397 561** | |  | | **-1 150** | |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс. руб.* | | 188 385 | | 188 462 | | *187 918* | |  | | **-544** | |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т. ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс. руб.* | | 210 165 | | 210 250 | | *209 643* | |  | | **-606** | |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | | 1 071 287 | | 1 071 721 | | 1 068 629 | |  | | **-3 091** | |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | | 1 005 372 | | 1 005 779 | | 1 002 878 | |  | | **-2 901** | |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс. руб.* | | 534 482 | | 534 698 | | *533 156* | |  | | **-1 542** | |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс. руб.* | | *267 052* | | *267 160* | | *266 389* | |  | | **-771** | |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс. руб. | | 29 857 | | 29 869 | | 29 783 | |  | | **-86** | |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | | 121 972 | | 122 021 | | 121 669 | |  | | **-352** | |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | | 171 | | 171 | | 171 | |  | | **0** | |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | | 144 | | 144 | | 144 | |  | | **0** | |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс. руб. | | 0 | | 0 | | 0 | |  | | **0** | |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | | 114 908 | | 114 955 | | 114 623 | |  | | **-332** | |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс. руб.* | | 11 838 | | 11 843 | | *11 809* | |  | | **-34** | |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс. руб.* | | 6 406 | | 6 409 | | *6 390* | |  | | **-18** | |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс. руб.* | | 974 | | 974 | | *972* | |  | | **-3** | |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс. руб.* | | 46 274 | | 46 292 | | *46 159* | |  | | **-134** | |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс. руб.* | | 10 910 | | 10 915 | | *10 883* | |  | | **-31** | |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс. руб.* | | 9 593 | | 9 597 | | *9 569* | |  | | **-28** | |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс. руб.* | | 117 843 | | 117 891 | | *117 551* | |  | | **-340** | |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс. руб. | | 28 569 | | 28 581 | | 28 498 | |  | | **-82** | |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс. руб.** | **2 503 778** | | **2 504 792** | | **2 497 566** | |  | | **-7 225** | |
| 2.1. | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | | 1 702 829 | | 1 662 786 | | 1 664 476 | | 1 690 | |  | |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | | 140 346 | | 140 346 | | 138 864 | |  | | -1 482 | |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс. руб. | | 191 682 | | 188 656 | | 186 900 | |  | | -1 756 | |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс. руб.* | | 31 553 | | 29 971 | | 30 340 | | 369 | |  | |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс. руб.* | | 156 190 | | 156 190 | | 153 889 | |  | | -2 301 | |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс. руб.* | | 3 939 | | *2 495* | | *2 671* | | 176 | |  | |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | | 325 885 | | 326 017 | | 323 539 | |  | | -2 478 | |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения), расходы на обслуживание кредитных ресурсов | тыс. руб. | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |  | |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс. руб. | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |  | |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | | 146 743 | | 27 446 | | 85 557 | | 58 111 | |  | |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс. руб. | | 986 424 | | 923 558 | | 923 558 | | 0 | |  | |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |  | |
| **ИТОГО неподконтрольные расходы** | | **тыс. руб.** | **3 493 909** | | **3 268 810** | | **3 322 895** | | **54 085** | |  | |
| **ВСЕГО подконтрольные и неподконтрольные расходы** | | **тыс. руб.** | **5 997 687** | | **5 773 602** | | **5 820 462** | | **46 860** | |  | |
| **Средства к возмещению/изъятию по итогам прошлых периодов** | | **тыс. руб.** | 2 342 820,24 | | 791 465,76 | | -336 324,30 | |  | | -1 127 790,06 | |
| Корректировка необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) | | **тыс. руб.** | 46 228,41 | | 46 228,41 | | 46 228,41 | |  | |  | |
| **Итого НВВ на содержание сетей** | | **тыс. руб.** | **8 386 735,39** | | **6 611 295,66** | | **5 530 365,61** | |  | | -1 080 930,05 | |
| **НВВ всего для расчета котлового тарифа** | | **тыс. руб.** | 10 149 030,14 | | 7 915 274,39 | | 7 274 460,32 | |  | | -640 814,07 | |
| НВВ ТСО | | **тыс. руб.** | 32 733,48 | | 11 110,38 | | 11 110,38 | |  | |  | |
| Расходы на покупку потерь э/э | | **тыс. руб.** | | 1 729 561,27 | | 1 292 868,35 | | 1 732 984,33 | | 440 115,98 | |  | |

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

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

Согласно пункту 49 Методических указаний 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 2017 год в составе тарифного предложения представлены в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области расчеты по расходам на оплату услуг ТСО в размере 124 762,3 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Оплата услуг территориальных сетевых организаций, учтенная в составе необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2017 год, составляет 30 706,8 тыс. руб.

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

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Название ТСО** | **НВВ ТСО без учета оплаты потерь на 2017 год, тыс. руб.** |
| 1 | «ООО ХК «СДС-Энерго» | 450 346,32 |
| 2 | «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») | 15 337,58 |
|  | **Итого** | 465 683,9 |

Индивидуальные тарифы между парами сетевых организаций установлены постановлением Региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 31.12.2016 № 753:

| **Название ТСО** | **Тарифы, установленные РЭК Кемеровской области на 2017 год** | | **Тарифы на потери, установленные РЭК Кемеровской области на 2017 год** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **руб./Мвт\*ч.мес** | | **руб./МВт\*ч** | |
| **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** |
| «ООО ХК «СДС-Энерго» | 41 621,56 | 14 004,39 | 7,23 | 7,11 |
| «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») | 224 325,60 | 676 055,06 | 2 882,03 | 1 335,14 |

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

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 2017 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.

Исполнителем проведен анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на оплату услуг ТСО в 2017 году.

На основании представленных данных фактические расходы филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго – РЭС» на оплату услуг ТСО за 2017 год составили 30 422,30 тыс. руб., что на 9% меньше 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 2017 год.

**Сравнение плановой и фактической стоимости услуг ТСО в 2017 году**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Название ТСО** | **Фактический объем полезного отпуска 2017 года** | **Заявленная** | **Стоимость услуг, оказанных ТСО на 2017 год** | | |
| **мощность** |
| **тыс. кВтч** | **МВт** | **тыс. руб.** | | |
| **факт** | **факт** | **план** | **факт** | **отклонение** |
| 1 | «ООО ХК «СДС-Энерго» | 375 385,43 | 51,798 |  | 20 103,61 |  |
| 2 | «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») | 18 168,47 | 3,212 |  | 10 318,69 |  |
|  | **Итого** | **393 553,89** | **55,01** | **30 706,83** | **30 422,30** | **-284,53** |

## **Экспертиза фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2018 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 2018 год в составе тарифного предложения представлены в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области расчеты по расходам на оплату услуг ТСО в размере 32 733,5 тыс. рублей

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Оплата услуг территориальных сетевых организаций, учтенная в составе необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2018 год, составляет 11 110,4 тыс. руб.

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

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Название ТСО** | **НВВ ТСО без учета оплаты потерь на 2018 год, тыс.руб.** |
| 2 | «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») | 21 420,63 |
|  | **Итого** | 21 420,63 |

Индивидуальные тарифы между парами сетевых организаций установлены постановлением Региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 31.12.2017 № 778:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Название ТСО** | **Тарифы, установленные РЭК Кемеровской области на 2018 год** | | **Тарифы на потери, установленные РЭК Кемеровской области на 2018 год** | |
| **руб./Мвт\*ч.мес** | | **руб./МВт\*ч** | |
| **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** |
| «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») | 292 048 | 203 794,56 | 107,81 | 110,12 |

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

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 2018 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.

Исполнителем проведен анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на оплату услуг ТСО в 2018 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 2018 год составили 11 057,48 тыс. руб., что на 0,5% меньше 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 2018 год.

**Сравнение плановой и фактической стоимости услуг ТСО в 2018 году**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Название ТСО** | **Фактический объем полезного отпуска 2018 года** | **Заявленная** | **Стоимость услуг, оказанных ТСО на 2018 год** | | |
| **мощность** |
| **тыс. кВтч** | **МВт** | **тыс. руб.** | | |
| **факт** | **факт** | **план** | **факт** | **отклонение** |
| 2 | «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») | 17 709,98 | 3,06 | 11 110,4 | 11 057,48 | -52,90 |
|  | **Итого** | **17 709,98** | **3,06** | **11 110,4** | **11 057,48** | **-52,90** |