**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 23**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

16.05.2023 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Гусельщиков Э.Б., Овчинников А.Г., Кулебякина М.В. (голосовала заочно по вопросу № 1 повестки заседания, представила позицию по голосованию в письменном виде), Давыдова А.М. (участие с помощью видеоконференцсвязи), (с правом совещательного голоса, не принимает участие в голосовании).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Антоненко Е.И. –** заместитель начальника отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно – правового управления Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Щеглов С.В.** – генеральный директор ОАО «АЭЭ»;

**Беспалова А.В.** – заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (участие посредством ВКС).

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об установлении необходимой валовой выручки ПАО «Россети Сибири» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») на 2021 год |
| 2. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.12.2022 № 1029 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя для ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области - Кузбасса на 2023 год» |
| 3. | Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к системам холодного водоснабжения, водоотведения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» объекта капитального строительства: гостиничный комплекс |

Малюта Д.В. ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчику.

Вопрос 1 **«Об установлении необходимой валовой выручки ПАО «Россети Сибири» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») на 2021 год»**

Докладчик Гусельщиков Э.Б. во исполнение решения Кемеровского областного суда от 25.03.2022 по делу № 3а-232/2022, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 22.03.2023 по делу № 66а-418/2023, согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает установить необходимую валовую выручку без учета оплаты потерь ПАО «Россети Сибири» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН2460069527) с 01.01.2021 по 31.12.2021 в сумме 7 996 389,68 тыс.руб.

В материалах дела имеется особое мнение от 15.05.2023 № 2898 за подписью заместителя генерального директора – директора филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС»

И.П. Клейменова представленное в приложении № 2 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 12 от 15.05.2023 отметила, что экспертное заключение не содержит информации на базе каких отчетных форм определена фактическая величина финансирования инвестиционной программы за 2017 и 2018 годы.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» -4;**

**«ВОЗДЕРЖАЛСЯ» - 1 (Кулебякина М.В.)**

Вопрос 2 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической  
комиссии Кузбасса от 29.12.2022 № 1029 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя для   
ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области - Кузбасса на 2023 год»»**

Докладчик **Овчинников А.Г.** согласно приложению № 3 к настоящему протоколу предлагает:

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.12.2022 № 1029 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя для ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области - Кузбасса на 2023 год» следующие изменения:

Приложение изложить в новой редакции, согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 3 **«Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к системам холодного водоснабжения, водоотведения   
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» объекта капитального строительства: гостиничный комплекс**»

Докладчик **Антоненко Е.И.** согласно приложению № 5 к настоящему протоколу предлагает:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к системе холодного водоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», ИНН 4205153492, объекта капитального строительства: гостиничный комплекс, расположенного по адресу: г. Кемерово, севернее пр. Советский, 78, заявителя   
ООО «Гостиничный комплекс Кемерово», с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 420,0 м3/сутки в размере 92188,43 тыс. руб. (без НДС).

2. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к системе водоотведения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», ИНН 4205153492, объекта капитального строительства: гостиничный комплекс, расположенного по адресу: г. Кемерово, севернее пр. Советский, 78, заявителя   
ООО «Гостиничный комплекс Кемерово», с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 365,0 м3/сутки в размере 4671,28 тыс. руб. (без НДС).

В материалах дела имеется письменное обращение от 11.05.2023 № 2804 за подписью заместителя генерального директора ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей общества. С проектом ознакомлены.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Э.Б. Гусельщиков

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.Г. Овчинников

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Кулебякина

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_К.С. Юхневич

Приложение № 1 к протоколу № 23

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.05.2023

**Экспертное заключение**

**по материалам филиала ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС», выполненное во исполнение решения Кемеровского областного суда от 22.11.2022 по делу № 3а-232/2022, апелляционного определения**

**Судебной коллегии по административным делам Пятого**

**апелляционного суда от 22.03.2023 по делу № 66а-418/2023.**

**Общая часть**

Решение Кемеровского областного суда от 22.11.2022 года по делу   
№ 3а-232/2022 с учетом апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 22.03.2023 по делу № 66а-418//2023 включает:

Признать недействующими со дня принятия постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.08.2022 года №231 «Об установлении необходимой валовой выручки ПАО «Россети Сибири» (филиала ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС») на 2021 год».

Обязать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса принять нормативный правовой акт, заменяющий названное выше постановление признанное не действующим, в течение одного месяца со дня вступления суда в законную силу.

**Расходы, связанные с исполнением инвестиционной программы за 2017-2018 гг.**

**Решение суда от 22.11.2022 № 3а-232/2022 (стр. 9):** «Изложенное свидетельствует о том, что регулирующим органом по своему усмотрению внесены изменения в размер финансирования части инвестиционных проектов, перераспределены объемы их финансирования по годам, чем допущены нарушения установленного порядка определения расходов на инвестиции. Объем фактического исполнения инвестиционной программы применительно к источникам ее финансирования (собственные и привлеченные средства) не оценивался, тогда как органу регулирования надлежит осуществлять контроль за целевыми расходованием инвестиционных ресурсов. Из них заемные средства, в силу указаний абзаца третьего пункта 32 Основ ценообразования, учитываются с даты поступления их на реализацию проекта.»

Анализ в части инвестиционной программы проведен в экспертном заключение по материалам филиала ПАО »Россети Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС», выполненное во исполнение решения Кемеровского областного суда от 05.10.2022 по делу № 3а-200/2022, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 18.01.2023 по делу № 66а-73/2023 (66а-2240/2022). Рассмотрено и принято постановление РЭК Кузбасса от 13.03.2023 года № 20.

Для определения фактического исполнения инвестиционной программы применительно к источникам её финансирования была проанализирована инвестиционная программа филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» (далее Филиал) за 2017, 2018 годы (Приложение 1, 2).

На основании проведенного анализа величины финансирования инвестиционной программы, сделаны следующие выводы:

1. Не приняты к учету мероприятия, которые отсутствуют в утвержденной Минэнерго России инвестиционной программе (приложение 1, 2).

Поскольку, в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки от 17.02.2012 № 98-э (далее методические указания), затраты, понесенные сетевой организацией при отсутствии в плане не учитываются, что определяется формулой (9), в которой 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. Вышеуказанное означает, что финансирование должно учитываться только по тем инвестиционным проектам, которые утверждены на (i-2) год.

2. В случае превышения фактической величины финансирования инвестиционных проектов над плановой величиной, то данное превышение не учитывается в связи с требованием формулы (9) методических указаний, в которой корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год, может принимать значения от нуля и далее в минусовую сторону, т.к. цель этой величины состоит в снижении НВВ предприятия при неисполнении инвестиционной программы. А в случае учета затрат по инвестиционным проектам с превышением затрат над плановой величиной, примет плюсовое значение, соответственно с увеличением НВВ предприятия. (приложение 1, 2).

3. Затраты, понесенные сетевой организацией при реализации инвестиционных проектов, направленных на создание программного обеспечения (нематериальные активы - НМА), не учитываются, при отсутствии постановки на учет предприятием НМА.

4. Согласно п. 32 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее Основы 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).

Согласно п. 27 Основ ценообразования при расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

Соответственно, инвестиционный проект считается реализованным (объект введен в эксплуатацию), когда он начал амортизироваться (расходы учтены на 01 счете).

При многолетнем периоде инвестиционной стадии проекта ИП регулятор учитывает финансирование в промежуточные годы, а в год планового ввода в основные средства учитывает финансирование при наличии фактического ввода в основные средства проекта инвестиционной программы.

Если в столбце «Анализ РЭК по исполнению ИП» в Приложении 1, 2 указано «Нет ввода в ОС» то это означает, что мероприятие не реализовано, т.к. не было факта ввода ОС в отведенный период реализации инвестиционной программы (период реализации ИП указан в Плане финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам).

5. Фактические затраты по финансированию мероприятий «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно» РЭК Кузбасса не учитывала, т.к. они учитываются в НВВ Филиала как выпадающие расходы по п. 87 Основ ценообразования.

6. Согласно п. 32 Основ ценообразования при анализе финансирования инвестиционной программы не учитывались затраты по мероприятиям выполненных за счет не тарифных источников. (приложение 1, 2).

7. Объем фактического исполнения инвестиционной программы применительно к источникам её финансирования (собственные и привлеченные средства) РЭК Кузбасса был проанализирован и представлен в приложении 1, 2.

Согласно представленному Филиалом отчету за 2017 год фактическая величина финансирования инвестиционной программы составила 1 627 918,816 тыс. руб. с НДС (1 379,592 тыс. руб. без НДС).

В приложении № 1 представлен анализ финансирования инвестиционной программы за 2017 год.

РЭК Кузбасса, рассмотрев представленные документы, учитывая их объем и качество, и проведя анализ выполнения инвестиционной программы, приняла к учету фактическую величину финансирования инвестиционной программы на сумму 772 018,67 тыс. руб. без НДС.

1. Размер корректировки НВВ на 2019 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы рассчитан в соответствии с формулой 9 Методических указаний № 98-э:

ВкоррИП = 859 127,23\*(772 018,67/ 859 127,23 - 1) = -87 108,56 тыс. руб.

2. Объем собственных средств на финансирование инвестиционной программы, предусмотренной в НВВ, равен 859 127,23 тыс. руб.

3. Фактическая величина финансирования ИП составляет 772 018,67 тыс. руб. и для ее покрытия достаточно имеющихся источников финансирования, а именно плановой амортизации в размере 859 127,23 тыс. руб.

Согласно представленному Филиалом отчету за 2018 год фактическая величина финансирования инвестиционной программы составила 2 322 356,00 тыс. руб. с НДС (1 968,098305 тыс. руб. без НДС). В приложении № 2 представлен анализ финансирования инвестиционной программы за 2018 год.

РЭК Кузбасса, рассмотрев представленные документы, учитывая их объем и качество, и проведя анализ выполнения инвестиционной программы предлагает принять к учету фактическую величину финансирования инвестиционной программы на сумму 893 476,99 тыс. руб. без НДС.

1. Размер корректировки НВВ на 2020 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы рассчитан в соответствии с формулой 9 Методических указаний № 98-э:

ВкоррИП = 923 558,34\*(893 476,99 /923 558,34 – 1) = -30 081,35 тыс. руб.

2. Объем собственных средств на финансирование инвестиционной программы, предусмотренной в НВВ, равен 923 558,34 тыс. руб.

3. Фактическая величина финансирования ИП, по мнению РЭК, составляет 893 476,99 тыс. руб. и для ее покрытия достаточно имеющихся источников финансирования, а именно плановой амортизации в размере 923 558,34 тыс. руб.

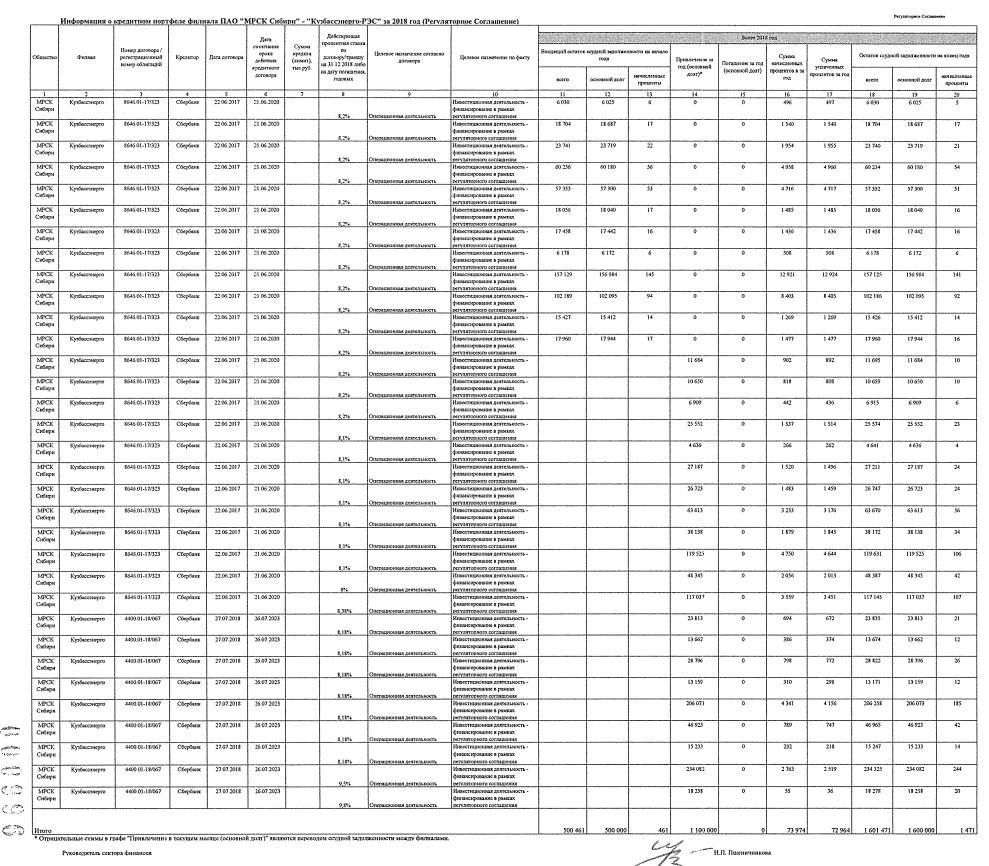
**Расходы на обслуживание заемных средств, связанных с инвестиционной программой за 2017-2018гг.**

**Решение суда от 22.11.2022 № 3а-232/2022 (стр. 10):** «Кроме того, указывая только на учет процентов только по кредитным договорам в размере 73 973тыс. руб. (за 2018 год) в соответствии с документами, предоставленными на тарифное регулирование на 2020 год ранее и исключая данную сумму из рассчитанной с применением среднегодовой ключевой ставки Центрального банка России суммы процентов по кредитам за 2017 и 2018 годы, регулирующий орган в экспертном заключении к оспариваемому нормативному правовому акту вообще не указал, на обслуживание заемных средств по каким кредитным договорам и в отношении каких инвестиционных проектов ранее была учтена указанная сумма.»

В экспертном заключении по материалам, представленным Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС» для определения величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2020 год отражено, что сумма 73 973 тыс. руб. учтена на основании представленных предприятием обосновывающих документов (том 21-26), а именно справка о начисленных процентах по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС за 2018 год. (том 21 стр. 25), информация о кредитном портфеле ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС» за 2018 г. Кредитные договоры, платежные поручения. Сводная таблица начисленных процентов и привлеченного основного долга за 2018 год отражена в таблице 1:

Таблица 1

Сводная таблица начисленных процентов и привлеченного основного долга



С учетом проведенного дополнительного анализа, предприятие отражает начисленные проценты по кредитным соглашениям, представленные в таблице 1, в сумме 73 973 тыс. руб., рассчитанных с учетом основного долга за 2018 год в сумме 1 100 000 тыс. руб.

Однако, с учетом проведенного дополнительного анализа инвестиционной программы, рассмотренной в настоящем экспертном заключении в разделе «Расходы, связанные с исполнением инвестиционной программы за 2017-2018 гг.» привлечение кредитных средств предприятию не требовалось. Корректировка ИП за 2017 год составит (-87 108,56) тыс. руб., за 2018 год в размере (-30 081,35) тыс. руб.

Таким образом, суммарный размер неисполнения ИПР за 2017-2018 гг. составит:

(-117 189,91) тыс. руб.= (-87 108,56) тыс. руб. (корректировка ИПР за 2017 год) + (-30 081,35) тыс. руб. (корректировка ИПР за 2018 год).

Таким образом, с учетом проведенного анализа расходов, связанных с обслуживанием заемных средств, в экспертном заключении во исполнение решения ФАС России от 18.11.2022№СП/104703/22 (стр. 7-20), и предоставленными обосновывающими документами, предприятие рассчитывает ежегодно расходы, связанных с обслуживанием заемных средств исходя из кредитного источника 1 600 000 тыс. руб., но с учетом дополнительного проведенного анализа «Расходы, связанные с исполнением инвестиционной программы за 2017-2018 гг.» за 2017 год корректировка ИПР, с учетом решения суда 05.10.2022 № 3а-200/2022, составит (-87 108,56) тыс. руб., за 2018 год составит (-30 081,35) тыс. руб., следовательно кредитных (заемных) средств предприятию не требовалось.

Ранее, при установлении тарифов на 2023 год (с учетом исполнения решений судов от 13.12.2021 № 3а-244/2022, от 25.03.2022 № 3а-59/2022 и решений ФАС России от 29.07.2022 №СП/72164/22, от 18.11.2022 №СП/104703/22) корректировка необходимой валовой выручки отражена в экспертном зключении по материалам , представленным филиалом ПАО «Россети Сибирь» «Кузбассэнерго -РЭС» (ИНН 2460069527) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2023 год и (не учтенная 2021 год) составила:

454 751,57 тыс. руб. (расходы на возврат и обслуживания кредитных средств) + 371 096,24 тыс. руб. (корректировка выпадающих расходов) = 825 847,91 тыс. руб.

Таким образом, с учетом проведенного дополнительного анализа, на основании решения суда от 05.10.2022 №3а-200/2022 корректировка необходимой валовой выручки 2021 года составила 253 906,33 тыс. руб. В результате по статье расходов «корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования» произойдет снижение с 825 847,91 тыс. руб. до 253 906,33 тыс. руб. и при регулировании тарифов на 2024 год необходимая валовая выручка снизиться на (-571 941,58 тыс. руб.) (таблица 2).

Таблица 2

Корректировка необходимой валовой выручки 2021 года

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Корректировка НВВ на 2021 с учетом исполнении решений судов от 13.12.2021 № 3а-244/2022, от 25.03.2022 № 3а-59/2022 и решений ФАС России от 29.07.2022 №СП/72164/22, от 18.11.2022 №СП/104703/22 | С учетом решения суда от 05.10.2022 №3а-200/2022 и №3а-232/2022 от 22.11.2022 года. | Отклонение |
| **Итого** | **825 847,91** | **253 906,33** | **- 571 941,58** |
| Возврат и обслуживание заемных средств, в том числе | 454 751,57 | 0 | - |
| возврат и обслуживание кредитных средств рассчитанное | 528 724,57 | - | - |
| обслуживание заемных средств, отраженных на 2020 год. | -73 973 | - | - |
| Корректировка ИПР 2017-2018 года согласно решению суда от 05.10.2022 №3а-200/2022 | - | - 117 189,91 =  - 87 108,56 + (-30 081,35) | - |
| Корректировка выпадающих расходов | 371 096,24 | 371 096,24 | 0 |

**Корректировка выпадающих расходов (расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка).**

С учетом решения суда от 17.10.2022 № 3а-200/2022 и при исполнении текущего решения суда №3а-232/2022 от 22.11.2023 года, корректировка расходов, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка остается без изменения в размере 371 096,24 тыс. руб., которая, в свою очередь, первоночально расчитана во исполенение решения Кемеровского областного суда от 13.12.2021 по делу № 3а-244/2021, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 06.04.2022 по делу № 66а-409/2022.

**Заключение**

В соответствии с постановлением № 371 от 01.10.2021 (во исполнение приказа ФАС России от 23.04.2021 № 394/21) в необходимую валовую выручку на 2021 год включены следующие расходы (приложение 3):

1. Подконтрольные расходы в размере 2 675 480,77 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы 4 754 245, 41 тыс. руб.
3. Компенсация расходов предыдущих периодов 396 676 тыс. руб.
4. Экономия потерь 242 343,58 тыс. руб.
5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка (-368 348) тыс. руб.
6. Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надежности и качества 42 085,83 тыс. руб.
7. Необходимая валовая выручка на содержания включена в размере 7 742 484,03 тыс. руб.

В соответствии с решением Кемеровского областного суда от 22.11.2022  
№ 3а-232/2022 необходимая валовая выручка на 2021 год скорректирована следующим образом:

1. Подконтрольные расходы в размере 2 675 480,77 тыс. руб.
2. Неподконтрольные расходы 4 754 245, 41 тыс. руб.
3. Компенсация расходов предыдущих периодов 279 486 тыс. руб.
4. Экономия потерь 242 343,58 тыс. руб.
5. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка 2 748 тыс. руб.
6. Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надежности и качества 42 085,83 тыс. руб.
7. Необходимая валовая выручка на содержания включена в размере 7 996 389,68 тыс. руб.

Приложения:

1. Факт исполнения инвестиционной программы Россети за 2017 год на 64 л;

2. Факт исполнения инвестиционной программы Россети за 2018 год на 65 л;

3. Расчет необходимой валовой выручки ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго РЭС» в соответствии с решением суда № 3а-232/2022 на 1 л.

Приложение 1

Факт исполнения инвестиционной программы Россети за 2017 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Объем финансирования, млн рублей (с НДС) | | | | | | Факт по мнению экспертов, с НДС | | | Общий объем финансирования (без НДС) | Замечания эксперта |
| Всего | | | | | |
| План Минэнерго | | | Факт предприятия | | |
| Общий плановый объем финансирования, в том числе за счет: | средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) | иных источников финансирования | Общий фактический объем финансирования, в том числе за счет: | средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) | иных источников финансирования | средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) | иных источников финансирования | Общий объем финансирования |
| 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| Кемеровская область | Г | 1675,11 | 901,28 | 773,83 | 1627,92 | 901,79 | 726,12 | 462,36 | 448,62 | 910,98 | 772,02 |  |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (новое строительство) | Г | 240,84 | 163,52 | 77,32 | 335,78 | 255,34 | 80,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | затраты учтены как выпадающие расходы по п.87 ПП РФ №1178 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (новое строительство) | Г | 9,20 | 7,80 | 1,40 | 8,47 | 7,18 | 1,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе: | Г |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | прибыль от ТП |
| Строительство 2-хцепной ВЛ 10 кВ, установка КТП 2х1000 кВА для технологического присоединения ООО «СДС-Строй» Животноводческий комплекс с. Ваганово | 32.8 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | прибыль от ТП |
| Строительство ВЛ 10 кВ для технологического присоединения н.п. Ягуново Военская часть | 32.33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,82 | 0,00 | 4,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | прибыль от ТП |
| 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-Русла0» Ремонтно-складской комплекс | 32.22 | 2,65 | 2,25 | 0,40 | 2,53 | 0,00 | 2,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | прибыль от ТП |
| Строительство I, II цепь ВЛ-10 кВ 3,590 км, КЛ-10 кВ 1,683 км для технологического присоединения ООО "Лента" Торговый центр | 32.13 | 0,10 | 0,08 | 0,02 | 10,67 | 0,00 | 10,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | прибыль от ТП |
| Строительство КЛ-10 кВ (1,630 км) от РП 10 кВ для технологического присоединения ООО "Програ0" Жилой комплекс | 32.42 | 7,95 | 6,52 | 1,43 | 6,05 | 0,00 | 6,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | прибыль от ТП |
| Строительство ПС 110/10 кВ им. Лапина В.И. (установка трансформаторов 2х25МВА) | 3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,56 | 6,41 | 1,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | прибыль от ТП |
| Строительство ВЛ 10 кВ для технологического присоединения ООО "Газпром газомоторное топливо" | 32.54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,21 | 0,00 | 0,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | прибыль от ТП |
| Строительство ВЛ 10 кВ, строительство КТП для технологического присоединения СНТ "Озерный" | 32.48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,84 | 0,00 | 10,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | прибыль от ТП |
| Строительство ВЛ 10 кВ для технологического присоединения Кузнецкие двери | 32.31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,33 | 0,00 | 0,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | прибыль от ТП |
| 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 | 32.16 | 0,10 | 0,08 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | прибыль от ТП |
| 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) | 32.44 | 0,18 | 0,15 | 0,03 | 6,95 | 0,00 | 6,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | прибыль от ТП |
| Строительство ВЛ 6 кВ, ТП 2\*400 кВА для технологического присоединения ООО "НК Торг" | 32.56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | прибыль от ТП |
| Строительство ВЛ 10 кВ для технологического присоединения ООО "Автбайкал" | 32.60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,32 | 0,00 | 0,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | прибыль от ТП |
| Строительство ВЛ 10 кВ , строительство КТП для технологического присоединения ООО "Градстрой" | 32.51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | прибыль от ТП |
| Строительство ВЛ 10 кВ для технологического присоединения ТП 400 кВА для электроснабжения фермерского хозяйства "Новый исток" | 32.67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,00 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | прибыль от ТП |
| Строительство ВЛ 10 кВ для технологического присоединения дачное некоммерческое общество "Надежда" | 32.58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,30 | 0,00 | 0,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | прибыль от ТП |
| 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). | 3.2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – Северный Маганак I, II цепь с установкой новой анкерной опоры, 0,4 км | 304 | 0,44 | 0,37 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 32.1 | 3,27 | 2,77 | 0,50 | 4,22 | 3,57 | 0,64 | 2,77 | 0,50 | 3,27 | 2,77 | затраты по плановому финанс-ю |
| Реконструкция линейной ячейки №4 I секции шин 6 кВ ПС 35 Калмыковская с установкой вакуумного выключателя и устройств РЗА на базе микропроцессорного терминала | 32.3 | 2,22 | 1,88 | 0,34 | 0,18 | 0,15 | 0,03 | 0,15 | 0,03 | 0,18 | 0,15 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция ячеек 35 кВ на ПС 110/35/10кВ Промышленная-Сельская, ПС 110/35/10кВ Плотниковская для технологического присоединения юридических лиц | 30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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. | 1 | 23,19 | 19,65 | 3,54 | 33,17 | 28,11 | 5,06 | 19,65 | 3,54 | 23,19 | 19,65 | затраты по плановому финанс-ю |
| 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 | 146.1 | 15,39 | 13,05 | 2,35 | 14,10 | 11,95 | 2,15 | 11,95 | 2,15 | 14,10 | 11,95 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Орджоникидзевская с заменой силовых трансформаторов 2\*25 МВА на новые 2\*40 МВА | 179 | 1,34 | 0,00 | 1,34 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 35/6 кВ Зиминка 1/2 с установкой трансформаторов 25МВА\*2 шт | 45 | 2,86 | 2,42 | 0,44 | 2,86 | 2,42 | 0,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ Сосновская с заменой силового трансформатора 10 МВА на 16 МВА | 175 | 0,22 | 0,00 | 0,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 35/10 Прогресс с заменой 2\*4 МВА на новые 2\*6,3 МВА | 189 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Реконструкция зданий ЗТП с заменой на КТП Тисульский РЭС (Тисульский район, п. Полуторник):  2017г. Тисульский РЭС : Полуторник ТП-097. (КТП-400 кВА - 1 шт.) | 362 | 0,10 | 0,00 | 0,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция зданий ЗТП с заменой на КТП Гурьевский РЭС Гурьевского района: 2017г. Гурьевский РЭС: ТП 161. (КТП-250 кВА - 1 шт.) | 361 | 0,09 | 0,00 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция зданий ЗТП, находящихся в неудовлетворительном состоянии, с заменой на КТП Новокузнецкий РЭС (Новокузнецкий район, п. Орджоникидзевский): 2017г. Орджоникидзевский МУ ТП-122. (КТП-400 кВА - 1 шт.) | 360 | 0,10 | 0,00 | 0,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция зданий ЗТП с заменой на КТП Ко0омский РЭС: 2017г. п. Кузедеево ЗТП -Ю-4-001. (КТП-160 кВА - 1 шт.) | 359 | 0,08 | 0,00 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция 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) | 225 | 0,28 | 0,00 | 0,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция здания ПС №12 п. Листвяги (РП-6кВ) Новокузнецкого РЭС с заменой на блочную КТПБ 2\*400 кВА | 271 | 0,16 | 0,13 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция здания ПС №14 п. Редаково Новокузнецкого РЭС с заменой на блочную КТПБ 2\*400 кВА | 264 | 0,20 | 0,17 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция здания ПС №31 п. Листвяги (РП-6кВ) Новокузнецкого РЭС с заменой на блочную КТПБ 2\*1000 кВА | 263 | 0,19 | 0,16 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция здания ПС №8 Осинниковского РЭС с заменой на блочную КТПБ 2\*1000 кВА | 262 | 0,21 | 0,17 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция Главного Распределительного Щита административного здания филиала ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС", г. Кемерово, ул.Н.Островского, 11 (0,4 кВ) | 223 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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. А0реевка, 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.) | 240 | 2,76 | 0,00 | 2,76 | 3,20 | 2,71 | 0,49 | 0,00 | 0,49 | 0,49 | 0,41 | затраты по плановому финанс-ю |
| 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) | 358 | 1,08 | 0,00 | 1,08 | 0,06 | 0,05 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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) | 357 | 3,52 | 0,00 | 3,52 | 0,45 | 0,38 | 0,07 | 0,00 | 0,07 | 0,07 | 0,06 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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.) | 356 | 5,25 | 0,00 | 5,25 | 0,02 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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.) | 355 | 4,46 | 0,00 | 4,46 | 0,45 | 0,38 | 0,07 | 0,00 | 0,07 | 0,07 | 0,06 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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.) | 354 | 4,46 | 0,00 | 4,46 | 0,17 | 0,14 | 0,03 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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) | 353 | 5,03 | 0,00 | 5,03 | 0,33 | 0,28 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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.) | 352 | 3,98 | 0,00 | 3,98 | 0,25 | 0,21 | 0,04 | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 0,03 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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.) | 351 | 4,62 | 0,00 | 4,62 | 1,00 | 0,85 | 0,15 | 0,00 | 0,15 | 0,15 | 0,13 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района, д. Красинск (КТП-250 кВА - 1 шт) | 350 | 1,08 | 0,00 | 1,08 | 0,08 | 0,06 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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.) | 349 | 5,17 | 0,00 | 5,17 | 0,99 | 0,84 | 0,15 | 0,00 | 0,15 | 0,15 | 0,13 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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.) | 348 | 6,01 | 0,00 | 6,01 | 1,71 | 1,45 | 0,26 | 0,00 | 0,26 | 0,26 | 0,22 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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.) | 347 | 3,29 | 0,00 | 3,29 | 0,18 | 0,15 | 0,03 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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.) | 346 | 4,14 | 0,00 | 4,14 | 0,24 | 0,20 | 0,04 | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 0,03 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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.) | 345 | 5,37 | 0,00 | 5,37 | 0,97 | 0,82 | 0,15 | 0,00 | 0,15 | 0,15 | 0,13 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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) | 344 | 1,22 | 0,00 | 1,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ВЛ 35-110кВ ВЛ 110кВ Крохалевская - Черниговская - 1,2, ВЛ 110 кВ Рудничная-Крохалевская 1,2 3, ВЛ 110 кВ Анжерская-Крохалевская, ВЛ 35 кВ А-39,40 Крохалевская-Бирюлинская-Первомайская (соглашение о компенсации затрат с ОАО "Черниговец" 41.4200.509.15 от 18.03.2015), 3,472 км | 147 | 8,51 | 0,00 | 8,51 | 8,51 | 0,00 | 8,51 | 0,00 | 8,51 | 8,51 | 7,21 | - |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ ЗСМК - Ерунаково Тяговая-1-2 в местах пересечения (пролеты опор 30-37) с объектом строительства ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" (соглашение о компенсации затрат с ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" 41.4200.3579.14 от 25.07.2014), 1,6 км | 145 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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 | 150.1 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ с приведением просек линий к нормативным требованиям (уборка порубочных остатков, общая площадь 25,500 Га) | 39 | 0,18 | 0,15 | 0,03 | 0,21 | 0,18 | 0,03 | 0,15 | 0,03 | 0,18 | 0,15 | затраты по плановому финанс-ю |
| Реконструкция двухцепной ВЛ 110 кВ ТУ ГРЭС-Мысковская 1,2 с заменой провода, арматуры и дефектной изоляции (аварийно-восстановительные работы), 24,3 км | 11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ КФЗ-2 – Кузнецкая I, II цепь с отпайками, 11,6 км | 146 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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 | 209 | 110,72 | 93,83 | 16,89 | 67,79 | 1,57 | 66,22 | 1,57 | 16,89 | 18,45 | 15,64 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 150 | 3,36 | 0,00 | 3,36 | 0,37 | 0,31 | 0,06 | 0,00 | 0,06 | 0,06 | 0,05 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция ВЛ 6-10 кВ Прокопьевский РЭС Прокопьевского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 22,300 км | 310 | 0,29 | 0,00 | 0,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ВЛ 6-10 кВ Панфиловский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 29,400 км | 311 | 0,38 | 0,00 | 0,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ВЛ 6-10 кВ Осинниковский РЭС Новокузнецкого района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 45,750 км | 313 | 0,60 | 0,00 | 0,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ВЛ 6-10 кВ Ленинский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 28,200 км | 315 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Реконструкция приобретенных бесхозных, муниципальных и принадлежащих садоводческим обществам распредсетей 10-0,4 кВ Ижморский район, 11,593 км, 0,9 МВА. | 211 | 0,16 | 0,00 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция приобретенных бесхозных, муниципальных и принадлежащих садоводческим обществам распредсетей 10-0,4 кВ Кемеровский район, 3,990 км, 3,290 МВА | 317 | 0,16 | 0,00 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция приобретенных бесхозных, муниципальных и принадлежащих садоводческим обществам распредсетей 10-0,4 кВ Юргинский район, 0,871 км, 0,260 МВА | 318 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция приобретенных бесхозных, муниципальных и принадлежащих садоводческим обществам распредсетей 10-0,4 кВ Тяжинский район, 1,297 км, 0,260 МВА | 319 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция приобретенных бесхозных, муниципальных и принадлежащих садоводческим обществам распредсетей 10-0,4 кВ Мариинский муниципальный район, 1,710 км, 0,700 МВА | 320 | 0,06 | 0,00 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция приобретенных бесхозных, муниципальных и принадлежащих садоводческим обществам распредсетей 10-0,4 кВ Беловский район, 0,385 км | 321 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Реконструкция приобретенных бесхозных, муниципальных и принадлежащих садоводческим обществам распредсетей 10-0,4 кВ Промышленновский район, 1,950 км | 322 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкцию (переустройство) ВЛ-10 кВ Ф-10-4-СБ от ПС 35/10 кВ "Шевелевская" (Соглашение о компенсации затрат с Чумаковым ДА от 26.09.2016 №41.4200.2593.16) | 306 | 0,13 | 0,00 | 0,13 | 0,14 | 0,00 | 0,14 | 0,00 | 0,13 | 0,13 | 0,11 | затраты по плановому финанс-ю |
| Реконструкция ВЛ 6-10 кВ Кемеровский РЭС Кемеровского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 81,570 км | 316 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Реконструкция ВЛ 6-10 кВ Беловского РЭС Беловского района, д. Шестаки, д. Артышта (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 18,78 км | 212 | 34,06 | 0,00 | 34,06 | 32,59 | 10,29 | 22,30 | 0,00 | 22,30 | 22,30 | 18,90 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция ВЛ 6-10 кВ Мысковский РЭС Междуреченского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 10,750 км | 308 | 17,53 | 0,00 | 17,53 | 25,84 | 4,77 | 21,07 | 0,00 | 17,53 | 17,53 | 14,85 | затраты по плановому финанс-ю |
| Реконструкция ВЛ 6-10 кВ Промышленновский РЭС Промышленновского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 22,500 км | 312 | 0,29 | 0,00 | 0,29 | 0,03 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | затраты по плановому финанс-ю |
| Реконструкция (переустройство) ВЛ 10 кВ Ф. 10-21-К от ПС 35/10 кВ Пермяковская (в пролетах опор 67 - 105) 26,48 км (соглашение о компенсации затрат с ОАО «УК «Кузбассразрезуголь» № 41.4200.2517.15) | 148 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,14 | 0,00 | 0,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Реконструкция РС 6-10 кВ Топкинский РЭС Топкинского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 19,700 км | 309 | 32,10 | 0,00 | 32,10 | 28,60 | 7,37 | 21,23 | 0,00 | 21,23 | 21,23 | 17,99 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Переустройство ВЛ-10 кВ, Ф 10-29-Г в местах пересечения (в пролетах опор: 8-11, 42-49, 57-58) ПС Проскоковская (соглашение о компенсации затрат с ООО "Кузбассдорстрой" №41.4200.2517.15) | 152 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Реконструкция РС в Кемеровской области: ПО ЮЭС Осинниковский РЭС ВЛ 6 кВ ф. 6-6-К протяженностью 5,6 км в Новокузнецком р-не | 40.9 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Реконструкция ВЛ 10 (6) кВ в Новокузнецком р-не (производственное отделение южных электрических сетей Новокузнецкий РЭС) | 40.7 | 0,15 | 0,13 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ВЛ 6-10 Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ протяженностью 38,780 км | 314 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Реконструкция РС в Кемеровской области: ПО ЮЭС Осинниковский РЭС ВЛ 6 кВ ф. 6-6-К протяженностью 5,6 км в Новокузнецком р-не | 307 | 0,82 | 0,00 | 0,82 | 1,51 | 1,28 | 0,23 | 0,00 | 0,23 | 0,23 | 0,20 | затраты по плановому финанс-ю |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в Кемеровском р-не (ПО СВЭС Кемеровский РЭС), замена реклоузеров до 20 кВ, установка пунктов коммерческого учета | 40.5 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Реконструкция КЛ 10 кВ (0,602 км) Ф.10-16-КВТ-24 от ПС110 кВ "Восточная" (соглашение о компенсации затрат с НО Фо0 развития жилищного стр-ва Кемеровской обл. 41.4200.2815.14 от 29.01.2014) | 149 | 2,98 | 0,00 | 2,98 | 4,21 | 0,00 | 4,21 | 0,00 | 2,98 | 2,98 | 2,53 | затраты по плановому финанс-ю |
| 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) | 40.8 | 19,36 | 16,40 | 2,96 | 19,67 | 16,67 | 3,00 | 16,40 | 2,96 | 19,36 | 16,41 | затраты по плановому финанс-ю |
| Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ ЮкГРЭС – Темирская (1951 г.) с заменой провода АС-120, арматуры, грозотроса и дефектной изоляции, 72,8 км | 203 | 91,47 | 0,00 | 91,47 | 142,72 | 8,66 | 134,06 | 0,00 | 91,47 | 91,47 | 77,52 | затраты по плановому финанс-ю |
| 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 | 202 | 0,45 | 0,38 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 204 | 0,79 | 0,67 | 0,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 205 | 1,09 | 0,00 | 1,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 206 | 0,92 | 0,00 | 0,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 208 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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 | 207 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (04 кВ) | 57 | 45,24 | 0,00 | 45,24 | 45,24 | 25,23 | 20,01 | 0,00 | 20,01 | 20,01 | 16,96 | - |
| Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ) | 57.1 | 70,00 | 0,00 | 70,00 | 80,81 | 33,17 | 47,63 | 0,00 | 47,63 | 47,63 | 40,37 | затраты по плановому финанс-ю |
| Модернизация с установкой инновационных приборов коммерческого учета РРЭ на фидерах ВЛ 10 кВ (87 шт.) | 57.2 | 36,26 | 1,50 | 34,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция фу0аментов на заболоченной местности ВЛ-35 кВ Б-25-26 оп.№26, Б-21-23 оп.№5,6 | 156 | 2,55 | 2,16 | 0,39 | 2,55 | 2,16 | 0,39 | 2,16 | 0,39 | 2,55 | 2,16 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция СОПТ ПС 35-110 кВ: Бунгурская, Киселевская-Заводская, Красный-Углекоп, Зенковская, Мысковская, Карьерная, Томская, Му0ыбашевская, Темирская, Шахта-13, Вахрушевская, Шахтовая, Абашевская 3/4, Ново-Байдаевская, Абагурская, Северная, Судженская, Новоленинская, Инская, Грамотеинская 1/2, Прокопьевская, Коммунальная, Черниговская | 17 | 1,52 | 1,29 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС Таежная с установкой вакуумного выключателя наружной установки типа ВРС-110-31,5/2500УХЛ1 (опытная эксплуатация) | 95 | 1,91 | 1,62 | 0,29 | 1,91 | 1,62 | 0,29 | 1,62 | 0,29 | 1,91 | 1,62 | - |
| Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Осинниковская с установкой дугогосящих реакторов 6 кВ с установкой вакумных выключателей 2 шт | 142 | 4,49 | 3,80 | 0,68 | 4,38 | 3,72 | 0,67 | 3,72 | 0,67 | 4,38 | 3,72 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция системы компенсации емкостных токов замыкания на землю ПС 110/10 кВ «Восточная» | 290 | 0,20 | 0,17 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция системы компенсации емкостных токов замыкания на землю ПС 110/35/10 кВ «Рудничная» | 291 | 0,20 | 0,17 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция системы компенсации емкостных токов замыкания на землю ПС 110/10 кВ «Космическая» | 292 | 0,20 | 0,17 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 110/35/6 Юргинская с монтажом маслоприёмных устройств под выключателями 110 кВ 15 шт. | 201 | 0,44 | 0,00 | 0,44 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция ПС 110/6 кВ Шушталепская с монтажом маслоприемных устройств под выключателями 3 шт. | 272 | 0,16 | 0,14 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция системы компенсации емкостных токов замыкания на землю ПС 110/10 кВ «Мирная» | 289 | 0,20 | 0,17 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 110 кВ КФЗ-2 с заменой трансформаторов напряжения 110 кВ | 402 | 3,72 | 3,15 | 0,57 | 3,10 | 2,63 | 0,47 | 2,63 | 0,47 | 3,10 | 2,63 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция ПС 110 кВ Топкинская. Замена оборудования ячеек 35 кВ; вводные (2 шт.), линейные (5 шт.). (Топкинский РЭС) | 165 | 1,13 | 0,96 | 0,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| Реконструкция ПС 110 кВ Прокопьевская. Замена масляных выключателей 110 кВ на элегазовые (7 шт.) | 199 | 1,33 | 1,13 | 0,20 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| Реконструкция ПС 110 кВ Звездная. Замена оборудования ячеек 110 кВ: линейные (2 шт.), МСВ-110 (1 шт.). (Кемеровский РЭС) | 171 | 1,28 | 1,09 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 110 кВ Капитальная. Замена ОД-110 (2 шт.), КЗ-110 (2 шт.). (Осинниковский РЭС) | 172 | 1,71 | 1,45 | 0,26 | 0,56 | 0,47 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| Реконструкция ПС 110 кВ Вахрушевская. Замена ОД-110 (1 шт.) КЗ-110 (1 шт.). (Прокопьевский РЭС) | 173 | 0,85 | 0,72 | 0,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 110 кВ Толевая. Замена ОД-110 (1 шт.). Кемеровский РЭС | 174 | 0,21 | 0,18 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 110 кВ АКЗ. Замена ОД-110 Крохалевская-Кедровская -1, ОД-110 Крохалевская-Кедровская -2 (2 шт.). Кемеровский РЭС | 188 | 0,85 | 0,72 | 0,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| Реконструкция ПС 110 кВ Шестаковская. Замена ОД-110 (2 шт.). Беловский РЭС | 226 | 0,85 | 0,72 | 0,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС110 кВ Грамотеинская 3/4 . Замена ОД-110 (2 шт.). БеловскийРЭС | 227 | 0,85 | 0,72 | 0,13 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| Реконструкция ПС 110 кВ Колмогоровская. Замена ОД-110 (2 шт.). Инской РЭС | 228 | 0,85 | 0,72 | 0,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 110 кВ Гурьевская. Замена ОД-110 (2 шт.), СОД 110 (1 шт.). Гурьевский РЭС | 229 | 1,28 | 1,09 | 0,20 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| Реконструкция ПС110 кВ Мусохрановская. Замена ОД-110 (2 шт.). Ленинский РЭС | 230 | 0,85 | 0,72 | 0,13 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| Реконструкция ПС 110 кВ Фильтровальная. Замена ОД-110 (2 шт.), ОДВ-110 (1 шт.), ОДО-110 (1 шт.). Ленинский РЭС | 231 | 1,71 | 1,45 | 0,26 | 0,22 | 0,19 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| Реконструкция ПС110 кВ Промышленная-сельская. Замена ОД-110 (2 шт.). Промышленновский РЭС | 232 | 0,85 | 0,72 | 0,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| Реконструкция ПС Капитальная-3. Замена оброрудования ячеек 6кВ (3шт.) для повышения надёжности электроснабжения шахт. | 191 | 0,08 | 0,07 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС Северобайдаевская. Замена оброрудования ячеек 6кВ (6шт.) для повышения надёжности электроснабжения шахт | 238 | 0,16 | 0,13 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 295 | 2,11 | 1,79 | 0,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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. | 296 | 1,77 | 1,50 | 0,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| 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 | 297 | 2,04 | 1,73 | 0,31 | 0,19 | 0,16 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| Реконструкция ПС110 кВ Плотниковская. Замена ОД-110 (2 шт.), КРУН-10 (21 шт). Промышленновский РЭС) | 298 | 1,62 | 1,37 | 0,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 110 кВ Хахалинская. Замена КРУН-10 (18 шт.). (Инской РЭС) | 299 | 0,66 | 0,56 | 0,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 110 кВ Прокопьевская с монтажом маслоприёмных устройств под трансформаторами (3 шт.) | 273 | 0,16 | 0,13 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 110 кВ Бенжереп-2 с монтажом маслоприемных устройств под выключателями 3 шт. и под трансформаторами 2 шт. | 210 | 0,15 | 0,13 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 110 кВ Му0ыбашская с монтажом маслоприемных устройств под выключателями 6 шт. и под трансформаторами 3 шт. | 214 | 0,19 | 0,16 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 35 кВ Пермяковская. Замена КРУН-10 (24 шт.).  (Инской РЭС) | 301 | 0,44 | 0,37 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция системы компенсации емкостных токов замыкания на землю ПС 35/6 кВ «Центральная» | 294 | 0,20 | 0,17 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ Бара0атская с монтажом маслоприёмных устройств Т-1-1,6, Т-2-1,6 | 219 | 0,10 | 0,09 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ Байлинская с монтажом маслоприемных устройств Т-1-1,6 | 224 | 0,09 | 0,07 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 35 кВ Кожевниковская. Замена ПСН-35 кВ (2 шт.) | 157 | 0,14 | 0,00 | 0,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 35 кВ Полуторник. Замена ПСН-35 кВ (2 шт.) | 158 | 0,14 | 0,00 | 0,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 35 кВ Новая. Замена ПСН-35 кВ (1 шт.) | 160 | 0,07 | 0,00 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 35 кВ Ключевая. Замена ПСН-35 кВ (1 шт.) | 161 | 0,07 | 0,00 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 35кВ Новопокровская. Замена ПСН-35 кВ (1 шт.) | 162 | 0,07 | 0,00 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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) | 163 | 0,40 | 0,34 | 0,06 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| 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) | 164 | 0,38 | 0,32 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 35 кВ Шишинская. Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.).  (Топкинский РЭС) | 166 | 0,14 | 0,12 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 35 кВ Усть-Сосновская (Топкинский РЭС). Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.), | 167 | 0,14 | 0,12 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| Реконструкция ПС 35 кВ Верх-Падунская. Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.),   (Топкинский РЭС) | 168 | 0,14 | 0,12 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| Реконструкция ПС 35 кВ Моторная. Замена оборудования ячеек 35 кВ: МСВ-35 (1 шт.),  (Топкинский РЭС) | 169 | 0,07 | 0,06 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| Реконструкция ПС 35 кВ Панфиловская. Замена оборудования ячеек 10 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.), линейная (7 шт.).  (Панфиловский РЭС) | 233 | 0,18 | 0,15 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 35 кВ Родина. Замена оборудования ячеек 10 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.), линейная (8 шт.).  (Инской РЭС) | 234 | 0,20 | 0,17 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| Реконструкция ПС 35 кВ Костенковская. Замена оборудования ячеек 10 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.)   (Новокузнецкий РЭС) | 235 | 0,05 | 0,05 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 35 кВ Калмыковская. Замена оборудования ячеек 6 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.)  (Новокузнецкий РЭС) | 236 | 0,05 | 0,05 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 35 кВ Абагур-Атамановская. Замена оборудования ячеек 6 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.).  (Новокузнецкий РЭС) | 237 | 0,05 | 0,05 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 35 кВ Николаевская. Замена оборудования ячеек 35-10 кВ:  МСВ-35 (1шт.), ОД-35 (2 шт.), КРУН-10 (13 ячеек). Чебулинский РЭС | 239 | 0,47 | 0,40 | 0,07 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| Реконструкция ПС 35 кВ Терентьевская. Замена КРУН-10 (14 шт.). (Прокопьевский РЭС) | 302 | 0,26 | 0,22 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ижморский РЭС Ижморского района (3 шт) | 324 | 3,66 | 0,00 | 3,66 | 4,35 | 0,10 | 4,25 | 0,00 | 3,66 | 3,66 | 3,11 | затраты по плановому финанс-ю |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Инской РЭС Беловкого района(4 шт) | 325 | 5,50 | 0,00 | 5,50 | 5,75 | 0,45 | 5,30 | 0,00 | 5,30 | 5,30 | 4,49 | затраты по плановому финанс-ю |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Кемеровский РЭС Кемеровского района (17 шт) | 326 | 7,33 | 0,00 | 7,33 | 23,47 | 0,56 | 22,91 | 0,00 | 7,33 | 7,33 | 6,21 | затраты по плановому финанс-ю |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ко0омский РЭС Таштагольского района (4 шт) | 327 | 7,33 | 0,00 | 7,33 | 5,71 | 0,10 | 5,61 | 0,00 | 5,61 | 5,61 | 4,76 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ленинский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (5 шт) | 328 | 7,33 | 0,00 | 7,33 | 6,79 | 0,07 | 6,72 | 0,00 | 6,72 | 6,72 | 5,70 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Мариинский РЭС Мариинского района (4 шт) | 329 | 5,50 | 0,00 | 5,50 | 5,18 | 0,00 | 5,18 | 0,00 | 5,18 | 5,18 | 4,39 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Мысковский РЭС Новокузнецкого района(3 шт) | 330 | 3,66 | 0,00 | 3,66 | 2,25 | 0,00 | 2,25 | 0,00 | 2,25 | 2,25 | 1,90 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района (22 шт) | 331 | 10,99 | 0,00 | 10,99 | 29,23 | 0,61 | 28,62 | 0,00 | 10,99 | 10,99 | 9,32 | затраты по плановому финанс-ю |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Панфиловский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (5 шт) | 333 | 7,33 | 0,00 | 7,33 | 6,43 | 0,00 | 6,43 | 0,00 | 6,43 | 6,43 | 5,45 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Прокопьевский РЭС Прокопьевского района (5 шт) | 334 | 7,33 | 0,00 | 7,33 | 6,87 | 0,21 | 6,67 | 0,00 | 6,67 | 6,67 | 5,65 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Промышленновский РЭС Промышленновского района (6 шт) | 335 | 7,33 | 0,00 | 7,33 | 4,06 | 0,15 | 3,91 | 0,00 | 3,91 | 3,91 | 3,31 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Тисульский РЭС Тисульского района (1 шт) | 336 | 1,83 | 0,00 | 1,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Топкинский РЭС Топкинского района (7 шт) | 337 | 7,33 | 0,00 | 7,33 | 9,91 | 0,26 | 9,65 | 0,00 | 7,33 | 7,33 | 6,21 | затраты по плановому финанс-ю |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Трудармейский РЭС Тяжинского района (6 шт) | 338 | 7,33 | 0,00 | 7,33 | 8,80 | 0,44 | 8,36 | 0,00 | 7,33 | 7,33 | 6,21 | затраты по плановому финанс-ю |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Тяжинский РЭС Тяжинского района (5 шт) | 339 | 7,33 | 0,00 | 7,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Чебулинский РЭС Чебулинского района (2 шт) | 340 | 1,83 | 0,00 | 1,83 | 2,67 | 0,00 | 2,67 | 0,00 | 1,83 | 1,83 | 1,55 | затраты по плановому финанс-ю |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Юргинский РЭС Юргинского района (7 шт) | 341 | 7,33 | 0,00 | 7,33 | 9,40 | 0,03 | 9,37 | 0,00 | 7,33 | 7,33 | 6,21 | затраты по плановому финанс-ю |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Яйский РЭС Яйского района (8 шт) | 342 | 9,16 | 0,00 | 9,16 | 10,67 | 0,27 | 10,40 | 0,00 | 9,16 | 9,16 | 7,76 | затраты по плановому финанс-ю |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Яшкинский РЭС Яшкинского района (1 шт) | 343 | 1,83 | 0,00 | 1,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Осинниковский РЭС Новокузнецкого района (4 шт) | 332 | 5,50 | 0,00 | 5,50 | 6,28 | 0,62 | 5,66 | 0,00 | 5,50 | 5,50 | 4,66 | затраты по плановому финанс-ю |
| 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) | 43 | 0,60 | 0,51 | 0,09 | 1,37 | 1,16 | 0,21 | 0,51 | 0,09 | 0,60 | 0,51 | затраты по плановому финанс-ю |
| Реконструкция РП-10 Треща. Замена КРУН-10 (10 шт.). (Топкинский РЭС) | 303 | 0,18 | 0,15 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция с монтажом приборов ОМП на ВЛ 35-110 кВ: 2017: приборы ОМП (120шт) 2018: приборы ОМП (144шт), ТН 35 кВ (23шт) | 215 | 21,16 | 17,93 | 3,23 | 12,08 | 10,24 | 1,84 | 10,24 | 1,84 | 12,08 | 10,24 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция ПС 35-110 кВ с установкой защит от дуговых коротких замыканий:  2016: Ново-Бунгурская | 47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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 | 47.1 | 11,63 | 9,85 | 1,77 | 7,87 | 6,67 | 1,20 | 6,67 | 1,20 | 7,87 | 6,67 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 78 | 4,35 | 3,69 | 0,66 | 4,30 | 3,64 | 0,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| 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 | 47.2 | 0,93 | 0,79 | 0,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция с установкой регистраторов аварийных событий (РАС) на ПС 110 кВ:  2015: ПС Новоленинская | 81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ Котинская с заменой комплектного распределительного устройства 10 кВ наружной установки (КРУН-10)-14 ячеек и модернизацией устройств РЗА | 190 | 0,26 | 0,00 | 0,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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) | 11.1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Реконструкция ВЛ 6-35 кВ с монтажом ИПВЛ: 2017: монтаж указателей (320 шт) 2018: монтаж указателей (361 шт) | 216 | 8,00 | 6,78 | 1,22 | 8,73 | 7,40 | 1,33 | 6,78 | 1,22 | 8,00 | 6,78 | затраты по плановому финанс-ю |
| 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.) | 48 | 1,33 | 1,12 | 0,20 | 2,58 | 2,19 | 0,39 | 1,12 | 0,20 | 1,33 | 1,12 | затраты по плановому финанс-ю |
| Реконструкция производственной базы производственного отделения СВЭС (0,4 кВ) | 403 | 5,00 | 4,24 | 0,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция производственного здания административно-бытового комплекса производственного отделения ЮЭС (0,4 кВ) | 242 | 0,23 | 0,20 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция инженерных систем базы центрального склада (0,4 кВ) | 374 | 0,05 | 0,04 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция инженерных систем базы Кемеровского РЭС (0,4 кВ) | 375 | 0,07 | 0,06 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция инженерных систем здания гараж-мастерской Тисульского РЭС (0,4 кВ) | 377 | 0,08 | 0,07 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция инженерных систем базы Топкинского РЭС, Гаража, Литеры Д (0,4 кВ) | 380 | 0,03 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция инженерных систем производственного здания Зарубинского мастерского участка (0,4 кВ) | 382 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция инженерных систем Шишинского М/У. Основное строение, Литера А, А1, а | 384 | 0,03 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция инженерных систем здания гаража Яйского РЭС (0,4 кВ) | 391 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция инженерных систем зданий базы склада производственного отделения СВЭС (0,4 кВ) | 393 | 0,11 | 0,09 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция инженерных систем базы Кемеровского РЭС, Гаража, мастерской, пристройки (0,4 кВ) | 397 | 0,10 | 0,08 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция инженерных систем базы службы механизации производственного отделения ЮЭС (0,4 кВ) | 282 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Реконструкция покрытия территории базы центрального склада производственного отделения СВЭС (0,4 кВ) | 244 | 0,32 | 0,27 | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция инженерных систем здания склада и территории производственной базы Осинниковского РЭС (0,4 кВ) | 254 | 0,57 | 0,48 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция инженерных систем здания склада Чебулинского РЭС (0,4 кВ) | 245 | 0,07 | 0,06 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция инженерных систем здания склада Трудармейского РЭС (0,4 кВ) | 246 | 0,18 | 0,15 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция здания склада Топкинского РЭС с монтажом БМЗ (0,4 кВ) | 284 | 0,12 | 0,11 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция здания склада Тисульского РЭС с монтажом БМЗ (0,4 кВ) | 285 | 0,16 | 0,14 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция инженерных систем здания гаража Мариинского РЭС (0,4 кВ) | 247 | 0,11 | 0,09 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция кровли здания ПС Чеболсинская 110/6 кВ Мысковского РЭС | 261 | 0,21 | 0,18 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция кровли здания ПС 110/35/6 кВ Томская | 259 | 0,17 | 0,15 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция кровли здания ПС 110/6кВ Му0ыбашская Ко0омского РЭС | 268 | 0,21 | 0,18 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция кровли здания башни ТМХ с маслохозяйством ПС 110/10 кВ "КФЗ-2" Кузнецкого РЭС | 267 | 0,18 | 0,15 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция кровли и фу0амента здания ПС 35/6кВ Абашевская 1/2 Кузнецкого РЭС | 269 | 0,21 | 0,18 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция кровли, усиление фу0амента здания ЗРУ-110кВ ПС 110/35/6кВ Темирская Ко0омского РЭС | 270 | 0,28 | 0,24 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-10кВ ПС Рудничная 110/35/10 кВ, усиление несущих конструкций | 257 | 0,28 | 0,24 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-6кВ ПС Северная 35/6 кВ, усиление несущих конструкций | 258 | 0,26 | 0,22 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-6кВ ПС Промышленовская 35/6кВ, усиление несущих конструкций | 279 | 0,09 | 0,08 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция здания ОПУ ПС Яйская 110/35/10кВ Яйского РЭС с заменой на БМЗ | 280 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция зданий узлов связи с заменой на БМЗ. ПС 35/10 Красносельская Яшкинского РЭС, ПС 35/10 Усть-Сосновская Топкинского РЭС | 281 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ограждений на ПС и территориях Топкинский РЭС. | 112 | 2,10 | 1,78 | 0,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техперевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Беловский РЭС Беловского района (5 шт) | 213 | 5,86 | 0,00 | 5,86 | 7,17 | 0,12 | 7,05 | 0,00 | 5,86 | 5,86 | 4,97 | затраты по плановому финанс-ю |
| Техперевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Гурьевский РЭС Гурьевского района (5 шт) | 323 | 5,86 | 0,00 | 5,86 | 6,69 | 0,00 | 6,69 | 0,00 | 5,86 | 5,86 | 4,97 | затраты по плановому финанс-ю |
| Реконструкция устройств РЗА ВЛ 110 кВ Кузнецкая ТЭЦ-КФЗ-2 с монтажом ВОЛС | 54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,08 | 0,07 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Техперевооружение с установкой силовых фильтров и резисторов ПС 110/10 кВ Водозабор г. Кемерово | 192 | 0,35 | 0,29 | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 44.1 | 0,51 | 0,43 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 44 | 8,49 | 7,20 | 1,30 | 7,51 | 6,37 | 1,15 | 6,37 | 1,15 | 7,51 | 6,37 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация с установкой автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) на ПС Мысковская: ВЛ 110 кВ Томь-Усинская – Мысковская, ВЛ 110 кВ Мысковская – Междуреченская | 111 | 1,37 | 1,16 | 0,21 | 0,60 | 0,51 | 0,09 | 0,51 | 0,09 | 0,60 | 0,51 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация с установкой автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) на 110 кВ ПС Красный брод,  ВЛ 110 кВ Красный брод – Беловская I, II цепь с отпайкой на ПС Ново - Чертинская | 113 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Модернизация с установкой автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) на ПС 500 кВ ПС Ново-Анжерская,  ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой на ПС Судженская, ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская - Троицкая | 114 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Модернизация с созданием систем телемеханики ПС 35-110 кВ: 2015: Осинниковская-Тепличная, Камышинская, Краснинская. 2016-2017: Безруковская, Весенняя. | 50 | 0,07 | 0,06 | 0,01 | 0,07 | 0,06 | 0,01 | 0,06 | 0,01 | 0,07 | 0,06 | - |
| Модернизация с созданием систем телемеханики ПС 35-110 кВ: ПС 110 кВ Тепловая, ПС 110 кВ Толевая, ПС 110 кВ Таежная. | 50.1 | 11,06 | 9,37 | 1,69 | 0,61 | 0,51 | 0,09 | 0,51 | 0,09 | 0,61 | 0,51 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация с созданием систем телемеханики ПС 35-110 кВ: ПС 110 кВ Комплексная, ПС 110 кВ Береговая | 50.2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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 | 139 | 32,20 | 27,29 | 4,91 | 36,94 | 31,30 | 5,63 | 27,29 | 4,91 | 32,20 | 27,29 | затраты по плановому финанс-ю |
| 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. | 222 | 2,48 | 2,10 | 0,38 | 0,92 | 0,78 | 0,14 | 0,78 | 0,14 | 0,92 | 0,78 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 159 | 18,00 | 15,25 | 2,75 | 14,90 | 12,63 | 2,27 | 12,63 | 2,27 | 14,90 | 12,63 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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) | 53 | 10,82 | 9,17 | 1,65 | 31,53 | 26,72 | 4,81 | 9,17 | 1,65 | 10,82 | 9,17 | затраты по плановому финанс-ю |
| Модернизация с созданием каналов связи ПС 35-110 кВ:  ПС 110 кВ Тепловая, ПС 110 кВ Толевая, ПС 110 кВ Таежная (СДТУ) | 53.1 | 18,88 | 16,00 | 2,88 | 10,40 | 8,82 | 1,59 | 8,82 | 1,59 | 10,40 | 8,82 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация с созданием каналов связи ПС Комплексная 110/35/10 кВ (СДТУ) | 53.3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Модернизация ВОЛС ПС 110 кВ Ново-Анжерская-Анжерская | 55 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| 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 | 140.1 | 7,32 | 6,20 | 1,12 | 11,44 | 9,69 | 1,75 | 6,20 | 1,12 | 7,32 | 6,20 | затраты по плановому финанс-ю |
| 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. | 221 | 0,50 | 0,43 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация диспетчерских щитов ОДГ РЭС: Кемеровский, Ижморский, Тисульский, Топкинский, Тяжинский, Чебулинский, Юргинский, Яйский, Яшкинский, Мариинский,Инской, Беловский, Трудармейский, Гурьевский, Панфиловский, Мысковский, Ко0омский, Новокузнецкий, Осинниковский | 363 | 14,72 | 12,48 | 2,25 | 1,32 | 1,12 | 0,20 | 1,12 | 0,20 | 1,32 | 1,12 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация с созданием инженерно-технических средств охраны (ИТСО) на категорированных объектах: база ЦЭС, ПС 110 кВ Прокопьевская, ПС Анжерская, ПС Юргинская | 58 | 7,49 | 6,35 | 1,14 | 1,09 | 0,92 | 0,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| 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 | 365 | 2,16 | 1,83 | 0,33 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ Рудничная - Лапина, 8,164 км | 3.1 | 2,59 | 2,19 | 0,39 | 0,32 | 0,27 | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| Реконструкция ВЛ 110 Краснополянская - Красноярская - 1,2 с отпакой на ПС Больничная с исключением двухцепных участков ВЛ, 1,307 км | 26 | 1,47 | 1,24 | 0,22 | 1,51 | 1,28 | 0,23 | 1,24 | 0,22 | 1,47 | 1,24 | затраты по плановому финанс-ю |
| Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Красный Брод с заменой (Т1) 1х31,5 МВА на новый 1х40 МВА. | 198 | 2,00 | 0,00 | 2,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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) | 180 | 1,15 | 0,00 | 1,15 | 0,25 | 0,21 | 0,04 | 0,00 | 0,04 | 0,04 | 0,03 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция ПС Ново-Чертинская 110 кВ 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» | 187 | 1,14 | 0,00 | 1,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Шахтовая с заменой 2х40,5 МВА на новые 2х63 МВА. | 197 | 1,43 | 0,00 | 1,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Кузнецкая с заменой 2\*40 МВА на новые 2\*63 МВА. | 178 | 1,81 | 1,53 | 0,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Заречная с заменой 2\*25 МВА на новые 2\*40 МВА. Замена РЗА тр-ров, оснащение АВР 110 для повышения надёжности электроснабжения шахт | 186 | 1,34 | 0,00 | 1,34 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Дарение земельного участка площадью 72 кв.м от Ковалева В.Н. Кемеровский р-н, с/п Елыкаевскрое | 96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Проектирование: Реконструкция ВЛ 110 кВ Краснополянская - Красноярская - 1,2 с выносом опор с кладбища | 9 | 0,45 | 0,39 | 0,06 | 0,46 | 0,39 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| 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 | 11.2 | 1,00 | 0,85 | 0,15 | 1,60 | 1,35 | 0,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| Проектирование: реконструкция ВЛ 35 кВ ПС Сосновская – ПС Калмыковская С-12 (соглашение о компенсации затрат с ООО "Разрез Бунгурский") | 155 | 0,22 | 0,00 | 0,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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. | 220 | 1,31 | 1,11 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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. | 400 | 1,67 | 1,42 | 0,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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. | 140 | 4,01 | 3,40 | 0,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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. | 144 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Покупка системы спутникового мониторинга с целью оснащения автотранспортных средств | 144.1 | 8,37 | 7,09 | 1,28 | 8,66 | 7,34 | 1,32 | 7,09 | 1,28 | 8,37 | 7,09 | затраты по плановому финанс-ю |
| 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. | 100ДБ | 1,45 | 1,23 | 0,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Покупка в Ижморском районе ВЛ-0,4 кВ протяженностью 11,59 км, 6 шт. ТП 0,4/6/10 кВ мощностью 0,9 Мва | 218 | 2,57 | 0,00 | 2,57 | 2,75 | 2,33 | 0,42 | 0,00 | 0,42 | 0,42 | 0,36 | затраты по плановому финанс-ю |
| 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 | 366 | 4,43 | 0,00 | 4,43 | 4,42 | 3,73 | 0,69 | 0,00 | 0,69 | 0,69 | 0,59 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Покупка в Юргинском районе ВЛ-10, ВЛ-0,4 кВ протяженностью 0,87 км, 2 шт. ТП 0,4/6/10 кВ мощностью 0,41 Мва | 367 | 0,75 | 0,00 | 0,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Покупка в Тяжинском районе ВЛ-0,4 кВ протяженностью 1,297 км, 2 шт. ТП 0,4/6/10 кВ мощностью 0,26 Мва | 368 | 0,83 | 0,00 | 0,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 369 | 1,08 | 0,00 | 1,08 | 0,31 | 0,27 | 0,03 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Покупка в Промышленновском районе ВЛ-10 кВ протяженностью 1,95 км | 371 | 0,15 | 0,00 | 0,15 | 0,13 | 0,11 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Приобретение ЭСО по договору дарения 36.4200.2007.17, ВЛ 0,4 кВ протяженностью 0,3 км, ВЛ 6 кВ протяженностью 0,5 км, КТП мощностью 0,1 МВА, пос. Новостройка, ул. Полярная 11. Жуков В.Д. | 300.1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Приобретение ЭСО по договору дарения 36.4200.2771.17, ВЛ 10 кВ Ф-10-7-К протяженностью0,3 км, КТП 0,063 МВА. СНТ "Тайга". Лесников А.П. | 300.2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Приобретение ЭСО по договору дарения 36.4200.2769.17 ВЛ 10 кВ протяженностью 3,42 км, двух ТП мощностью 0,1 и 0,04 МВА. СОНТ "Машиностроитель-5". Юргинский район. Уваров Н.К. | 300.3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Приобретение ЭСО по договору дарения 36.4200.2767.17 ВЛ 6 кВ протяженностью 1,68 км, КТП мощностью 0,16 МВА. СНТ "Мичуринец-2". Трубин Н.И. | 300.4 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Приобретение ЭСО по договору дарения 36.4200.2585.17 ТМГ мощностью 0,04 МВА. Кофанов БП | 300.5 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Приобретение ЭСО по договору дарения 36.4200.3048.17, ВЛ 10 кВ протяженностью 1,68 км, КТП мощностью 0,063 МВА, СНТ "Кузбассовец" | 300.6 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Приобретение ЭСО по договору дарения ВЛ 10 кВ протяженностью 0,98 км, КЛ 10 кВ протяженностью 0,2 км, ВЛ 0,4 кВ протяженностью 17,5 км, КТП мощностью 0,250 МВА, СНТ "Яблочко" | 300.10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Приобретение ЭСО по договору дарения КТП мощностью 0,250 МВА | 300.11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Приобретение ЭСО по договору дарения ВЛ 10 кВ протяженностью 1,096 км, ВЛ 0,4 кВ протяженностью 2 км, КТП мощностью 0,063 МВА, пос. Ягуново | 300.9 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Приобретение ЭСО по договору дарения ВЛ 10 кВ протяженностью 0,9 км, ВЛ 0,4 кВ протяженностью 4,7 км, КТП мощностью 0,160 МВА, СНТ "Солнечное" | 300.12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Строительство нового блочно-модульного здания Ильинского МУ Новокузнецкого РЭС (0,4 кВ) | 286 | 0,14 | 0,12 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Покупка оборудования для оснащения рабочих мест геодезистов, в количестве 1 ед.(один комплект спутникового геодезического приемника, один комплект электронного тахеометра) | 100Д | 1,85 | 1,57 | 0,28 | 1,86 | 1,57 | 0,28 | 1,57 | 0,28 | 1,85 | 1,57 | затраты по плановому финанс-ю |
| 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 | 63 (а) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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.) | 63.2 (а) | 113,22 | 95,77 | 17,45 | 103,90 | 88,05 | 15,85 | 88,05 | 15,85 | 103,90 | 88,05 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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.) | 63 (б) | 24,76 | 20,99 | 3,78 | 27,55 | 23,34 | 4,20 | 20,99 | 3,78 | 24,76 | 20,99 | затраты по плановому финанс-ю |
| 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.) | 63.2 (б) | 43,37 | 36,75 | 6,62 | 33,35 | 28,27 | 5,09 | 28,27 | 5,09 | 33,35 | 28,27 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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) | 63.2 (в) | 82,90 | 70,25 | 12,65 | 82,90 | 70,25 | 12,65 | 70,25 | 12,65 | 82,89 | 70,25 | - |
| Покупка бригадных автомобилей (КуЭ) в количестве 10 единиц: 2016г: в кол-ве 10 ед. (Бригадный автомобиль - 10 ед.) | 63 (г) | 6,81 | 5,77 | 1,04 | 6,81 | 5,77 | 1,04 | 5,77 | 1,04 | 6,81 | 5,77 | - |
| 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.) | 63.2 (г) | 72,09 | 59,58 | 12,52 | 64,94 | 55,04 | 9,91 | 55,04 | 9,91 | 64,94 | 55,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (КуЭ) в количестве 1 единицы: 2016г в количестве 1 ед.: Аппарат испытания диэлектриков – 1 ед. | 64 (а) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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., Сте0 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., Сте0 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., Сте0 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., Сте0 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., Сте0 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., Сте0 высоковольтный стационарный – 2 ед., Прибор для определения температуры вспышки – 1 ед.: | 64.2 (а) | 16,04 | 13,86 | 2,18 | 24,10 | 20,42 | 3,68 | 13,86 | 2,18 | 16,04 | 13,59 | затраты по плановому финанс-ю |
| 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. | 373 | 2,88 | 2,44 | 0,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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. | 364 | 2,84 | 2,40 | 0,43 | 0,10 | 0,09 | 0,02 | 0,09 | 0,02 | 0,10 | 0,09 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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) | 401 | 4,34 | 3,67 | 0,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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.) | 64 (б) | 0,56 | 0,47 | 0,09 | 0,11 | 0,09 | 0,02 | 0,09 | 0,02 | 0,11 | 0,09 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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.) | 64.2 (б) | 24,30 | 20,05 | 4,25 | 5,30 | 4,49 | 0,81 | 4,49 | 0,81 | 5,30 | 4,49 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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.) | 64 (в) | 1,04 | 0,88 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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.) | 64.2 (в) | 2,92 | 2,47 | 0,45 | 1,38 | 1,17 | 0,21 | 1,17 | 0,21 | 1,38 | 1,17 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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) | 62 | 6,20 | 5,25 | 0,95 | 3,33 | 2,83 | 0,51 | 2,83 | 0,51 | 3,33 | 2,82 | затраты по фактическому финанс-ю |
| ИА МРСК Покупка компьютерной и оргтехники, мебели в количестве 24 шт. | 100П | 0,45 | 0,38 | 0,07 | 0,94 | 0,81 | 0,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| Покупка быстровозводимых и демонтируемых опор 35-110 кВ - 3 шт. | 100БО | 1,50 | 1,27 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| ИА МРСК Создание автоматизированных систем управления производственными процессами: система управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования (КИСУ ТОРО); система управления финансово-хозяйственной деятельностью | 65 | 1,08 | 0,91 | 0,16 | 1,16 | 0,98 | 0,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет ввода в ОС |
| ИА МРСК НИОКР Исследование комплекса технических решений необходимых для осуществления технологического присоединения генерирующих установок к электрической сети 6-20кВ | 420 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,57 | 1,33 | 0,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| ИА МРСК НИОКР Разработка унифицированных железобетонных грибовидных фу0аментов повышенной долговечности для опор ВЛ35-110кВ по ПУЭ-11 | 1400 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,09 | 0,92 | 0,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Объекты НЗС, не включенные в ИПР | 3000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Нераспределенные затраты ОКСа | 3001 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |

Приложение 2

Факт исполнения инвестиционной программы Россети за 2018 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Объем финансирования, млн руб. | | | | | | | | | | Замечания РЭК |
|
| План Минэнерго (с НДС) | | | Факт организации (с НДС) | | | Анализ РЭК (с НДС) | | | Анализ РЭК (без НДС) |
| Общий плановый объем финансирования, в т.ч., | средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) | иных источников финансирования | Общий фактический объем финансирования, в том числе за счет: | средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) | иных источников финансирования | средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) | иных источников финансирования | Общий объем финансирования | Общий объем финансирования |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Кемеровская область | **Г** | **2346,80** | **1089,80** | **1257,00** | **2322,38** | **819,53** | **1502,85** | **433,60** | **611,94** | **1045,54** | **893,48** |  |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (реконструкция) | Г | 29,00 | 29,00 | 0,00 | 278,78 | 246,21 | 32,57 |  |  |  | 6,58 | представлен отдельный отчет |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (новое строительство) | Г | 338,31 | 37,77 | 300,54 | 381,21 | 0,00 | 381,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | затраты учтены как выпадающие расходы по п.87 ПП РФ №1178 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (реконструкция) | Г | 10,00 | 10,00 | 0,00 | 34,28 | 30,60 | 3,69 |  |  |  | 0,84 | представлен отдельный отчет |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (новое строительство) | Г | 20,00 | 0,00 | 20,00 | 32,07 | 0,00 | 32,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | затраты учтены как выпадающие расходы по п.87 ПП РФ №1178 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Строительство ВЛ 110 кВ от отпайки на ПС 110 кВ Новомоховская ВЛ 110 кВ Беловская-Новоленинская I, II цепь с отпайками в рамках договора об осуществлении технологического присоединения с ОАО "УК" Кузбассразрезуголь" от 13.09.2017 № 20.4200.3042.17 | I\_32.78\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 7,81 | 0,00 | 7,81 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Строительство отпайки от ВЛ 35 кВ Уропская – Беловский водопровод с отпайкой на ПС Пермяковская (Б-9) с установкой реклоузера 35 кВ на первой отпаечной опоре согласно договора о технологическом присоединении с ЗАО "Шахта Беловская" от 01.06.2017 20.4200.1051.17 | H\_32.66\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 3,14 | 0,00 | 3,14 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Строительство отпайки 10кВ от ВЛ 10кВ Ф 10-4/14-У для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя А.В. Потылицин в рамках исполнения договора о технологическом присоединении от 30.06.2017 № 20.4200.1842.17 | H\_32.79\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 0,05 | 0,00 | 0,05 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Строительсто ВЛ 6 кВ. От ВЛ 6 кВ Ф 6-21-П до границ земельного участка Заявителя в рамках осуществления договора технологического присоединения с ООО "Восточная Техника" в Кемеровском районе, г. Белово, пгт. Инской, мкр. Технологический, д. 10 от 12.07.2018 № 20.4200.526.18 | I\_32.87\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 0,26 | 0,00 | 0,26 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Строительство ВЛ 10 кВ н.п. Ягуново Военская часть в рамках договора о технологическом присоединении | G\_32.33\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 5,16 | 0,00 | 5,16 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Строительсто ВЛ 10 кВ. От ВЛ 10 кВ ф. 10-3-Л Либхер и ВЛ 10 кВ ф. 10-31-Л Либхер до границы земельного участка Заявителя в рамках осуществления договора технологического присоединения с ООО "Белаз-24" Кемеровская область, Беловский район, Моховское сельское поселение, от 19.09.2018 № 20.4200.2432.18 | I\_32.89\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 0,02 | 0,00 | 0,02 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Строительство ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ Ф 10-11-А ПС 110 кВ Чебулинская до проектируемой ТП 10(6)/0,4 кВ; ТП 10(6)/0,4 кВ; ВЛ 0,4 кВ от проектируемой ТП 10(6)/0,4 кВ до границы земельного участка Заявителя в рамках осуществления договора о технологическом присоединении с ООО "Чебулинское" Кемеровская область, Чебулинский район, с. Алчедат, ул. Советская, 1а от 02.10.2018 № 20.4200.2717.18 | I\_32.91\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 0,06 | 0,00 | 0,06 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Строительство ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ Ф.10-14-МК до границ земельного участка Заявителя в рамках осуществления договора о технологическом присоединении с ООО "Новые водные технологии". Кемеровская область, Промышленновский район от 15.11.2018 № 20.4200.3624.18 | I\_32.93\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 0,04 | 0,00 | 0,04 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Строительство КЛ-10 кВ (1,630 км) от РП 10 кВ для технологического присоединения ООО "Програ0" Жилой комплекс | G\_32.42\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 1,16 | 0,00 | 1,16 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Строительство ВЛ 10 кВ для технологического присоединения ООО "Газпром газомоторное топливо" | H\_32.54\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 2,50 | 0,00 | 2,50 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Строительство ВЛ 10 кВ, строительство КТП для технологического присоединения СНТ "Озерный" | H\_32.48\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 0,99 | 0,00 | 0,99 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Строительство отпайки 10кВ от ВЛ-10 кВ Ф 10-19-П в целях электроснабжения коровника-родилки, Новокузнецкий Муниц район, с.Атаманово, к.н. :168 в рамках исполнения договора о технологическом присоединении с Гаврилов С.В. от 24.05.2017 № 20.4200.1362.17 | I\_32.74\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 0,51 | 0,00 | 0,51 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Строительство отпайки 10 кВ от ВЛ10 кВ Ф 10-7-С для электроснабжения пекарни в рамках исполнения договора технологического присоединения с Тоноян А.Г. от 19.02.2018 № 20.4200.216.18 | I\_32.101\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 0,50 | 0,00 | 0,50 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Строительство ВЛ -10 кВ для технологического присоединения МАУ Культурно-досуговый центр Прокопьевского муниципального района | I\_32.83\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 0,01 | 0,00 | 0,01 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Строительство отпайки 6 кВ от ВЛ 6 кВ Ф 6-12-МК для электроснабжения 16 садовых домов Новокузнецкого МУ в рамках исполнения договора технологического присоединения с ТСН "Марьино" от 07.12.2017 № 20.4200.3533.17 | H\_32.107\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 0,12 | 0,00 | 0,12 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| 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 | 0 | 0 | 0,83 | 0,00 | 0,83 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Строительсто ВЛ 10 кВ. От Ф 10-20-МП ПС 110 кВ Водозабор до границы земельного участка Заявителя в рамках осуществления договора технологического присоединения с Енишерлов Олег Алекса0рович в Кемеровская область, г. Кемерово, ул. 62-й Проезд, от 16.08.2018 № 20.4200.1892.18 | I\_32.88\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 0,04 | 0,00 | 0,04 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Строительство отпайки 10 кВ от ВЛ 10 кВ Ф 10-11-Б, КТП 10/0,4, ВЛ-0,4 кВ в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "Новые Горизонты" от 29.05.2018 № 20.4200.986.18 | I\_32.111\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 0,08 | 0,00 | 0,08 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Строительство ВЛ 10 КВ от 10-3-Т ПС35 Трудармейская, ТП 10/0,4 кВ, ВЛ0,4 кВ в рамках исполнения договора технологического присоединения с МАДОУ "Трудармейский детский сад "Чебурашка" от 15.05.2018 № 20.4200.905.18 | I\_32.110\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 0,28 | 0,00 | 0,28 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Строительство отпайки 10 кВ от ВЛ 10 кВ Ф 10-3-Т, ТП 10 кВ, ВЛ-0,4 кВ в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "СтройСервисПлюс" от 06.06.2018 № 20.4200.897.18 | I\_32.112\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 0,83 | 0,00 | 0,83 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Строительство отпайки 10 кВ от ВЛ 10 кВ Ф. 10-11-З в рамках осуществления договора технологического присоединения с СНТСН "Простор" в Кемеровском районе от 08.09.2017 № 20.4200.3040.17 | I\_32.85\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 0,05 | 0,00 | 0,05 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Строительство отпайки 10 кВ от ВЛ 10 кВ Ф 10-4-CБ д. Березовка, д. Сарапки в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "Сибгеолит" от 23.11.2017 № 20.4200.3014.17 | I\_32.104\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 0,49 | 0,00 | 0,49 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ Рудничная - Лапина, 8,164 км | F\_3.1\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,59 | 0,90 | 0,69 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – Северный Маганак I, II цепь с установкой новой анкерной опоры, 0,4 км | H\_304\_КуЭ | 5,53 | 5,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | финансирования не было |
| Реконструкция линейных ячеек ПС 110/10 кВ Ильинская-1 в части установки ТТ не менее 300 А в рамках исполнения договора о технологическом присоединении с АО "Кузнецкие Ферросплавы" от 22.05.2017 № 20.4200.3254.16 | G\_32.29\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 0,51 | 0,00 | 0,51 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Реконструкция КТП-110 Ф-10-6-МП с заменой силового трансформатора на силовой трансформатор большего номинала в рамках исполнения договора о технологическом присоединении с МБОУ "МЕТАЛЛПЛОЩАДСКАЯ СОШ" от 06.12.2017 № 20.4200.3307.17 | I\_32.105\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 0,02 | 0,00 | 0,02 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Реконструкция ТП-38 Инского РЭС с заменой трансформатора 400 кВА на 630 кВА в рамках исполнения договора технологического присоедиения с ООО "ТехСтройКорпорация" от 08.08.2017 № 20.4200.1735.17 | H\_32.84\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 0,27 | 0,00 | 0,27 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Реконструкция ПС 110 кВ Чеболсинская с заменой силовых трансформаторов Т-1-6.3 и Т-2-6.3 на силовые трансформаторы большей номинальной мощностью в рамках договора о технологическом присоединении от 24.05.2017 № 20.4200.406.17 | I\_32.76\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 0,01 | 0,00 | 0,01 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Реконструкция ПС 35/10 Прогресс с заменой 2\*4 МВА на новые 2\*6,3 МВА | H\_189\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| 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 | 0 | 0 | 1,07 | 0,91 | 0,16 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| 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 | 0 | 0 | 2,51 | 2,13 | 0,38 |  |  |  |  | нет в плане МЭ |
| Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ «Восточная» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2 шт. | H\_290\_КуЭ | 0,81 | 0,81 | 0,00 | 0,16 | 0,13 | 0,02 | 0,13 | 0,00 | 0,13 | 0,11 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ «Рудничная» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2 шт. | H\_291\_КуЭ | 0,81 | 0,81 | 0,00 | 0,16 | 0,13 | 0,02 | 0,13 | 0,00 | 0,13 | 0,11 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ «Космическая» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2 шт. | H\_292\_КуЭ | 0,81 | 0,81 | 0,00 | 0,16 | 0,13 | 0,02 | 0,13 | 0,00 | 0,13 | 0,11 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ «Мирная» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2 шт. | H\_289\_КуЭ | 10,15 | 10,15 | 0,00 | 0,16 | 0,13 | 0,02 | 0,13 | 0,00 | 0,13 | 0,11 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ КФЗ-2 с заменой трансформаторов напряжения 110 кВ | H\_402\_КуЭ | 0,31 | 0,31 | 0,00 | 0,25 | 0,21 | 0,04 | 0,21 | 0,00 | 0,21 | 0,18 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 6,66 | 6,66 | 0,00 | 6,78 | 5,75 | 1,02 | 5,75 | 0,00 | 5,75 | 4,88 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Топкинская. Замена оборудования ячеек 35 кВ; вводные (2 шт.), линейные (5 шт.). (Топкинский РЭС) | H\_165\_КуЭ | 1,13 | 1,13 | 0,00 | 0,16 | 0,14 | 0,02 | 0,14 | 0,00 | 0,14 | 0,12 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Прокопьевская. Замена масляных выключателей 110 кВ на элегазовые (7 шт.) | H\_199\_КуЭ | 3,42 | 3,42 | 0,00 | 2,92 | 2,50 | 0,42 | 2,50 | 0,00 | 2,50 | 2,12 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Звездная. Замена оборудования ячеек 110 кВ: линейные (2 шт.), МСВ-110 (1 шт.). (Кемеровский РЭС) | H\_171\_КуЭ | 1,51 | 1,51 | 0,00 | 1,18 | 1,01 | 0,17 | 1,01 | 0,00 | 1,01 | 0,86 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Капитальная. Замена ОД-110 (2 шт.), КЗ-110 (2 шт.). (Осинниковский РЭС) | H\_172\_КуЭ | 3,50 | 3,50 | 0,00 | 3,33 | 2,86 | 0,46 | 2,86 | 0,00 | 2,86 | 2,43 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Вахрушевская. Замена ОД-110 (1 шт.) КЗ-110 (1 шт.). (Прокопьевский РЭС) | H\_173\_КуЭ | 2,08 | 2,08 | 0,00 | 0,74 | 0,64 | 0,11 | 0,64 | 0,00 | 0,64 | 0,54 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Толевая. Замена ОД-110 (1 шт.). Кемеровский РЭС | H\_174\_КуЭ | 2,09 | 2,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 2,40 | 2,40 | 0,00 | 1,19 | 1,02 | 0,17 | 1,02 | 0,00 | 1,02 | 0,87 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение 110/35/6 кВ Шестаковская. Замена ОД-110 (2 шт.). Беловский РЭС | H\_226\_КуЭ | 2,79 | 2,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ПС110/6 кВ Грамотеинская 3/4 . Замена ОД-110 (2 шт.). БеловскийРЭС | H\_227\_КуЭ | 4,86 | 4,86 | 0,00 | 2,62 | 2,25 | 0,37 | 2,25 | 0,00 | 2,25 | 1,91 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Колмогоровская. Замена ОД-110 (2 шт.). Инской РЭС | H\_228\_КуЭ | 3,25 | 3,25 | 0,00 | 3,38 | 2,90 | 0,48 | 2,90 | 0,00 | 2,90 | 2,46 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Гурьевская. Замена ОД-110 (2 шт.), СОД 110 (1 шт.). Гурьевский РЭС | H\_229\_КуЭ | 2,98 | 2,98 | 0,00 | 2,64 | 2,26 | 0,38 | 2,26 | 0,00 | 2,26 | 1,92 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Мусохрановская. Замена ОД-110 (2 шт.). Ленинский РЭС | H\_230\_КуЭ | 2,58 | 2,58 | 0,00 | 2,55 | 2,20 | 0,35 | 2,20 | 0,00 | 2,20 | 1,86 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 3,21 | 3,21 | 0,00 | 2,10 | 1,80 | 0,30 | 1,80 | 0,00 | 1,80 | 1,53 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Промышленная-сельская. Замена ОД-110 (2 шт.). Промышленновский РЭС | H\_232\_КуЭ | 3,16 | 3,16 | 0,00 | 2,54 | 2,17 | 0,37 | 2,17 | 0,00 | 2,17 | 1,84 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Капитальная-3 с заменой масляных выключателей 6кВ на вакумные 6 кВ (3шт.) для повышения надёжности электроснабжения шахт. | H\_191\_КуЭ | 0,56 | 0,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Северобайдаевская. Замена оброрудования ячеек 6кВ (6шт.) для повышения надёжности электроснабжения шахт | H\_238\_КуЭ | 0,85 | 0,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 2,88 | 2,88 | 0,00 | 2,72 | 2,33 | 0,39 | 2,33 | 0,00 | 2,33 | 1,97 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 2,75 | 2,75 | 0,00 | 1,56 | 1,34 | 0,22 | 1,34 | 0,00 | 1,34 | 1,13 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 2,75 | 2,75 | 0,00 | 2,64 | 2,27 | 0,37 | 2,27 | 0,00 | 2,27 | 1,93 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС110/35/10 кВ Плотниковская. Замена ОД-110 (2 шт.), КРУН-10 (21 шт) Промышленновский РЭС | H\_298\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Хахалинская. Замена КРУН-10 (18 шт.). (Инской РЭС) | H\_299\_КуЭ | 1,46 | 1,46 | 0,00 | 1,54 | 1,31 | 0,22 | 1,31 | 0,00 | 1,31 | 1,11 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 Ко0омская с заменой БСК (батарии статестических ко0енсаторов) мощностью 52 Мвар (863 шт.) | I\_410\_КуЭ | 4,13 | 4,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение РП 6 кВ "Очистные сооружения" с заменой ко0енсаторных установок 900 Квар ( 6 шт.) г. Анжеро-Судженск | I\_411\_КуЭ | 0,05 | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Шишинская с заменой (ретрофит) выключателей 10 кВ (13 шт.) и устройств РЗА | I\_405\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Пермяковская. Замена КРУН-10 (24 шт.).  (Инской РЭС) | H\_301\_КуЭ | 0,44 | 0,44 | 0,00 | 0,07 | 0,07 | 0,00 | 0,07 | 0,00 | 0,07 | 0,06 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ «Центральная» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2шт. | H\_294\_КуЭ | 0,81 | 0,81 | 0,00 | 1,00 | 0,98 | 0,02 | 0,81 | 0,00 | 0,81 | 0,69 | затраты по плановому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Кожевниковская с заменой ПСН-35 кВ (2 шт.) | H\_157\_КуЭ | 0,73 | 0,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Полуторник с заменой ПСН-35 кВ (2 шт.) | H\_158\_КуЭ | 17,47 | 17,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Новая с заменой ПСН-35 кВ (1 шт.) | H\_160\_КуЭ | 8,73 | 8,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Ключевая с заменой ПСН-35 кВ (1 шт.) | H\_161\_КуЭ | 8,73 | 8,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ПС 35/10кВ Новопокровская с заменой ПСН-35 кВ (1 шт.) | H\_162\_КуЭ | 8,73 | 8,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 2,17 | 2,17 | 0,00 | 2,31 | 1,99 | 0,32 | 1,99 | 0,00 | 1,99 | 1,69 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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** | 2,60 | 2,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Шишинская. Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.).  (Топкинский РЭС) | H\_166\_КуЭ | 1,13 | 1,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ПС 35/10кВ Усть-Сосновская (Топкинский РЭС). Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.), | H\_167\_КуЭ | 0,52 | 0,52 | 0,00 | 0,75 | 0,64 | 0,11 | 0,52 | 0,00 | 0,52 | 0,44 | затраты по плановому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Верх-Падунская. Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.),   (Топкинский РЭС) | H\_168\_КуЭ | 1,17 | 1,17 | 0,00 | 0,75 | 0,64 | 0,11 | 0,64 | 0,00 | 0,64 | 0,55 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Моторная. Замена оборудования ячеек 35 кВ: МСВ-35 (1 шт.),  (Топкинский РЭС) | H\_169\_КуЭ | 3,36 | 3,36 | 0,00 | 0,45 | 0,39 | 0,06 | 0,39 | 0,00 | 0,39 | 0,33 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 0,80 | 0,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Родина. Замена оборудования ячеек 10 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.), линейная (8 шт.).  (Инской РЭС) | H\_234\_КуЭ | 0,84 | 0,84 | 0,00 | 0,40 | 0,34 | 0,06 | 0,34 | 0,00 | 0,34 | 0,29 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Костенковская. Замена оборудования ячеек 10 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.)   (Новокузнецкий РЭС) | H\_235\_КуЭ | 0,26 | 0,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ Калмыковская. Замена оборудования ячеек 6 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.)  (Новокузнецкий РЭС) | H\_236\_КуЭ | 0,26 | 0,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ Абагур-Атамановская. Замена оборудования ячеек 6 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.).  (Новокузнецкий РЭС) | H\_237\_КуЭ | 0,26 | 0,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 4,04 | 4,04 | 0,00 | 3,53 | 3,02 | 0,51 | 3,02 | 0,00 | 3,02 | 2,56 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Терентьевская. Замена КРУН-10 (14 шт.). (Прокопьевский РЭС) | H\_302\_КуЭ | 1,79 | 1,79 | 0,00 | 1,21 | 1,04 | 0,17 | 1,04 | 0,00 | 1,04 | 0,88 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-84, 1 шт. | I\_435.22\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-42, 1 шт. | I\_435.23\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-9, 5 шт. | I\_435.1\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-26, 5 шт. | I\_435.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-46, 5 шт. | I\_435.3\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-45, 4 шт. | I\_435.4\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-60, 5 шт. | **I\_435.5\_КуЭ** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-70, 5 шт. | **I\_435.6\_КуЭ** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-85 , 5 шт. | I\_435.7\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-86, 5 шт. | I\_435.8\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-89 , 5 шт. | I\_435.9\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-93, 4 шт. | I\_435.10\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-106, 6 шт. | I\_435.11\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-108, 5 шт. | **I\_435.12\_КуЭ** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-109, 5 шт. | I\_435.13\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-112, 5 шт. | I\_435.14\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-37, 8 шт. | I\_435.15\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-114, 5 шт. | I\_435.16\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-44, 5 шт. | I\_435.17\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-118, 7 шт. | **I\_435.18\_КуЭ** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-35, 6 шт. | I\_435.19\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-41, 6 шт. | I\_435.20\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-117, 5 шт. | I\_435.21\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-104, 1 шт. | I\_435.27\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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 | 0,90 | 0,90 | 0,00 | 0,90 | 0,76 | 0,14 | 0,76 | 0,00 | 0,76 | 0,64 | - |
| 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. А0реевка, 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** | 28,81 | 28,81 | 0,00 | 56,86 | 48,22 | 8,64 | 28,81 | 0,00 | 28,81 | 24,42 | затраты по плановому финанс-ю |
| 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 | 1,20 | 1,20 | 0,00 | 1,20 | 1,02 | 0,17 | 1,02 | 0,00 | 1,02 | 0,87 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 5,05 | 5,05 | 0,00 | 2,17 | 1,88 | 0,29 | 1,88 | 0,00 | 1,88 | 1,60 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 3,81 | 3,81 | 0,00 | 0,92 | 0,83 | 0,09 | 0,83 | 0,00 | 0,83 | 0,70 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 2,29 | 2,29 | 0,00 | 2,29 | 2,24 | 0,04 | 2,24 | 0,00 | 2,24 | 1,90 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 4,70 | 4,70 | 0,00 | 2,60 | 2,20 | 0,40 | 2,20 | 0,00 | 2,20 | 1,87 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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** | 2,68 | 2,68 | 0,00 | 2,68 | 2,27 | 0,41 | 2,27 | 0,00 | 2,27 | 1,92 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Осинниковский РЭС Таштагольского района с. Красная Орловка, с. Сарбала, с. Сосновка, с Точилино ( КТП-160 кВА - 2 шт, КТП-250 кВА - 1 шт, КТП-630 КВА -1шт.) | H\_351\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 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 | 1,08 | 1,08 | 0,00 | 0,62 | 0,53 | 0,10 | 0,53 | 0,00 | 0,53 | 0,45 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 5,17 | 5,17 | 0,00 | 6,07 | 5,15 | 0,93 | 5,15 | 0,00 | 5,15 | 4,36 | затраты по плановому финанс-ю |
| 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 | 3,12 | 3,12 | 0,00 | 2,63 | 2,22 | 0,40 | 2,22 | 0,00 | 2,22 | 1,88 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 3,91 | 3,91 | 0,00 | 2,99 | 2,54 | 0,44 | 2,54 | 0,00 | 2,54 | 2,15 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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** | 4,40 | 4,40 | 0,00 | 3,10 | 2,64 | 0,47 | 2,64 | 0,00 | 2,64 | 2,23 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 1,16 | 1,16 | 0,00 | 0,88 | 0,76 | 0,12 | 0,76 | 0,00 | 0,76 | 0,64 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 1,22 | 1,22 | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 0,01 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 1,08 | 1,08 | 0,00 | 0,59 | 0,50 | 0,09 | 0,50 | 0,00 | 0,50 | 0,43 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение зданий ЗТП, находящихся в неудовлетворительном состоянии, с заменой на КТП Новокузнецкий РЭС (Новокузнецкий район, п. Орджоникидзевский): 2017г. Орджоникидзевский МУ ТП-122. (КТП-400 кВА - 1 шт.) | H\_360\_КуЭ | 1,22 | 1,22 | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 0,01 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение зданий ЗТП с заменой на КТП Ко0омский РЭС: 2017г. п. Кузедеево ЗТП -Ю-4-001. (КТП-160 кВА - 1 шт.) | H\_359\_КуЭ | 0,99 | 0,99 | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 0,01 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 3,52 | 3,52 | 0,00 | 0,21 | 0,18 | 0,03 | 0,18 | 0,00 | 0,18 | 0,16 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение здания ПС №12 п. Листвяги (РП-6кВ) Новокузнецкого РЭС с заменой на блочную КТПБ 2\*400 кВА | H\_271\_КуЭ | 0,16 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение здания ПС №14 п. Редаково Новокузнецкого РЭС с заменой на блочную КТПБ 2\*400 кВА | H\_264\_КуЭ | 0,16 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение здания ПС №31 п. Листвяги (РП-6кВ) Новокузнецкого РЭС с заменой на блочную КТПБ 2\*1000 кВА | H\_263\_КуЭ | 0,16 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение здания ПС №8 Осинниковского РЭС с заменой на блочную КТПБ 2\*1000 кВА | H\_262\_КуЭ | 0,16 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 4,23 | 4,23 | 0,00 | 2,88 | 2,56 | 0,31 | 2,56 | 0,00 | 2,56 | 2,17 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение РП-10 Треща. Замена КРУН-10 (10 шт.). (Топкинский РЭС) | H\_303\_КуЭ | 1,06 | 1,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ГРЩ административного здания: г. Кемерово, ул. Н. Островского, 11, с установкой дизельной электрической станции | I\_223\_КуЭ | 4,71 | 4,71 | 0,00 | 0,50 | 0,44 | 0,06 | 0,44 | 0,00 | 0,44 | 0,37 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-63, 1 шт. | I\_435.24\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-98, 1 шт. | I\_435.25\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-116, 1 шт. | I\_435.26\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 9,40 | 9,40 | 0,00 | 9,08 | 7,76 | 1,31 | 7,76 | 0,00 | 7,76 | 6,58 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/6 кВ Звездная в 2018 году (1 шт.) | **G\_44.1\_КуЭ** | 0,85 | 0,85 | 0,00 | 0,08 | 0,07 | 0,01 | 0,07 | 0,00 | 0,07 | 0,06 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/10 кВ АКЗ в 2018 году (1 шт.) | **I\_44.1.2\_КуЭ** | 0,85 | 0,85 | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 0,01 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/10 кВ Коммунальная в в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.3\_КуЭ | 0,73 | 0,73 | 0,00 | 0,08 | 0,07 | 0,01 | 0,07 | 0,00 | 0,07 | 0,06 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Новоленинская в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.4\_КуЭ | 0,73 | 0,73 | 0,00 | 0,10 | 0,08 | 0,01 | 0,08 | 0,00 | 0,08 | 0,07 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/10 кВ Водозабор я в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.5\_КуЭ | 0,84 | 0,84 | 0,00 | 0,04 | 0,03 | 0,01 | 0,03 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/10 кВ Проскоково в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.6\_КуЭ | 0,84 | 0,84 | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 0,01 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/10 кВ Плотниковская в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.7\_КуЭ | 0,84 | 0,84 | 0,00 | 0,08 | 0,07 | 0,01 | 0,07 | 0,00 | 0,07 | 0,06 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/10 кВ Мусохрановская в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.8\_КуЭ | 0,84 | 0,84 | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 0,01 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/6 кВ Мозжухинскаяя в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.9\_КуЭ | 0,84 | 0,84 | 0,00 | 0,08 | 0,07 | 0,01 | 0,07 | 0,00 | 0,07 | 0,06 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Полысаевская в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.10\_КуЭ | 0,84 | 0,84 | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 0,01 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/6 кВ Северо-Байдаевская в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.11\_КуЭ | 0,73 | 0,73 | 0,00 | 0,06 | 0,05 | 0,01 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Капитальная-3 в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.12\_КуЭ | 0,73 | 0,73 | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 0,01 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/10 кВ Драгунский Водозабор в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.13\_КуЭ | 0,73 | 0,73 | 0,00 | 0,08 | 0,07 | 0,01 | 0,07 | 0,00 | 0,07 | 0,06 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 35/6 кВ Черно-Калтанская в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.14\_КуЭ | 0,73 | 0,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 25,52 | 3,87 | 21,65 | 1,29 | 0,10 | 1,19 | 0,10 | 1,19 | 1,29 | 1,10 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 1,66 | 1,66 | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Томская с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ) в 2018 году (2 комплекта) | I\_47.2.2\_КуЭ | 1,66 | 1,66 | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Юргинская с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ) в 2018 году (2 комплекта) | I\_47.2.3\_КуЭ | 1,66 | 1,66 | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Осинниковская-Тепличная с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ) в 2018 году (2 комплекта) | I\_47.2.4\_КуЭ | 1,66 | 1,66 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Тепловая с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ) в 2018 году (2 комплекта) | I\_47.2.5\_КуЭ | 1,66 | 1,66 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Шушталепская с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ) в 2018 году (2 комплекта) | I\_47.2.6\_КуЭ | 1,66 | 1,66 | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ ЦОФ Березовская с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ) в 2018 году (2 комплекта) | I\_47.2.7\_КуЭ | 1,66 | 1,66 | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техперевооружение ПС 110/10 кВ Водозабор с установкой силовых фильтров и резисторов г. Кемерово | H\_192\_КуЭ | 6,51 | 1,02 | 5,49 | 5,54 | 0,26 | 5,28 | 0,26 | 5,28 | 5,54 | 4,69 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Очистная с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | H\_215\_КуЭ | 0,57 | 0,27 | 0,30 | 7,27 | 5,24 | 2,03 | 0,27 | 0,30 | 0,57 | 0,48 | затраты по плановому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Таежная с установкой приборов для определения мест повреждения, 4 шт. | I\_215.2\_КуЭ | 1,14 | 0,53 | 0,60 | 0,47 | 0,01 | 0,46 | 0,01 | 0,46 | 0,47 | 0,40 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Оросительная с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.3\_КуЭ | 0,57 | 0,27 | 0,30 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,23 | 0,20 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Топкинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.4\_КуЭ | 0,31 | 0,15 | 0,17 | 0,12 | 0,01 | 0,11 | 0,01 | 0,11 | 0,12 | 0,10 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Моторная с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.5\_КуЭ | 0,31 | 0,15 | 0,17 | 0,12 | 0,00 | 0,11 | 0,00 | 0,11 | 0,12 | 0,10 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Яшкинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.6\_КуЭ | 0,31 | 0,15 | 0,17 | 0,12 | 0,00 | 0,11 | 0,00 | 0,11 | 0,12 | 0,10 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Анжерская НПС-2 с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.7\_КуЭ | 0,57 | 0,27 | 0,30 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,23 | 0,20 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Пионерская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.8\_КуЭ | 0,57 | 0,27 | 0,30 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,23 | 0,20 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС ПС 110/35/6 кВ Юргинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.9\_КуЭ | 0,57 | 0,27 | 0,30 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,23 | 0,20 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Комплексная с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.10\_КуЭ | 0,57 | 0,27 | 0,30 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,23 | 0,20 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Рудничная с установкой приборов для определения мест повреждения, 4 шт. | I\_215.11\_КуЭ | 1,14 | 0,53 | 0,60 | 0,47 | 0,01 | 0,46 | 0,01 | 0,46 | 0,47 | 0,40 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Ижморская тяг. с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.12\_КуЭ | 0,31 | 0,15 | 0,17 | 0,12 | 0,00 | 0,11 | 0,00 | 0,11 | 0,12 | 0,10 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Берикульская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.13\_КуЭ | 0,31 | 0,15 | 0,17 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,01 | 0,17 | 0,17 | 0,15 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Анжерская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.14\_КуЭ | 0,31 | 0,15 | 0,17 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,01 | 0,17 | 0,17 | 0,15 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Спутник с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.15\_КуЭ | 0,57 | 0,27 | 0,30 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,23 | 0,20 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 220 кВ Крохалевская с установкой приборов для определения мест повреждения, 6 шт. | I\_215.16\_КуЭ | 1,70 | 0,80 | 0,90 | 0,70 | 0,02 | 0,69 | 0,02 | 0,69 | 0,70 | 0,60 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110 кВ Каштан с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.17\_КуЭ | 0,57 | 0,27 | 0,30 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,23 | 0,20 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение Кемеровская ГРЭС с установкой приборов для определения мест повреждения, 3 шт. | I\_215.18\_КуЭ | 0,85 | 0,40 | 0,45 | 0,35 | 0,01 | 0,34 | 0,01 | 0,34 | 0,35 | 0,30 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Афонинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 7 шт. | I\_215.19\_КуЭ | 1,99 | 0,93 | 1,05 | 0,80 | 0,02 | 0,77 | 0,02 | 0,77 | 0,80 | 0,67 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Ново-Байдаевская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | **I\_215.20\_КуЭ** | 0,57 | 0,27 | 0,30 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,23 | 0,20 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Красный Брод с установкой приборов для определения мест повреждения, 4 шт. | I\_215.21\_КуЭ | 1,14 | 0,53 | 0,60 | 0,47 | 0,01 | 0,46 | 0,01 | 0,46 | 0,47 | 0,40 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Северная с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.22\_КуЭ | 0,57 | 0,27 | 0,30 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,23 | 0,20 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Прокопьевская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.23\_КуЭ | 0,57 | 0,27 | 0,30 | 0,24 | 0,01 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,24 | 0,20 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Карьерная с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.24\_КуЭ | 0,57 | 0,27 | 0,30 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,23 | 0,20 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Кузнецкая с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.25\_КуЭ | 0,57 | 0,27 | 0,30 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,23 | 0,20 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Тырганская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.26\_КуЭ | 0,57 | 0,27 | 0,30 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,23 | 0,20 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Ко0омская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.27\_КуЭ | 0,28 | 0,13 | 0,15 | 0,12 | 0,00 | 0,11 | 0,00 | 0,11 | 0,12 | 0,10 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Абагурская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.28\_КуЭ | 0,57 | 0,27 | 0,30 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,23 | 0,20 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Томская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.29\_КуЭ | 0,57 | 0,27 | 0,30 | 0,24 | 0,01 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,24 | 0,20 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Сосновская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.30\_КуЭ | 0,57 | 0,27 | 0,30 | 0,12 | 0,00 | 0,11 | 0,00 | 0,11 | 0,12 | 0,10 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Краснокаменская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.31\_КуЭ | 0,57 | 0,27 | 0,30 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,23 | 0,20 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Томусинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.32\_КуЭ | 0,57 | 0,27 | 0,30 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,23 | 0,20 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 220 кВ ЗСМК с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.33\_КуЭ | 0,57 | 0,27 | 0,30 | 0,24 | 0,01 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,24 | 0,20 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 220 кВ Северный Маганак с установкой приборов для определения мест повреждения, 6 шт. | I\_215.34\_КуЭ | 1,70 | 0,80 | 0,90 | 0,68 | 0,02 | 0,66 | 0,02 | 0,66 | 0,68 | 0,57 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение Южно-Кузбасская ГРЭС с установкой приборов для определения мест повреждения, 6 шт. | I\_215.35\_КуЭ | 1,70 | 0,80 | 0,90 | 0,73 | 0,02 | 0,70 | 0,02 | 0,70 | 0,73 | 0,61 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Терентьевская тяговая с установкой приборов для определения мест повреждения, 3 шт. | I\_215.36\_КуЭ | 0,85 | 0,40 | 0,45 | 0,35 | 0,01 | 0,34 | 0,01 | 0,34 | 0,35 | 0,30 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Угольная с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.37\_КуЭ | 0,28 | 0,13 | 0,15 | 0,12 | 0,00 | 0,11 | 0,00 | 0,11 | 0,12 | 0,10 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Гурьевская с установкой приборов для определения мест повреждения, 4 шт. | I\_215.38\_КуЭ | 1,14 | 0,53 | 0,60 | 0,47 | 0,01 | 0,46 | 0,01 | 0,46 | 0,47 | 0,40 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Заречная с установкой приборов для определения мест повреждения, 4 шт. | I\_215.39\_КуЭ | 1,14 | 0,53 | 0,60 | 0,47 | 0,01 | 0,46 | 0,01 | 0,46 | 0,47 | 0,40 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Трифоновская с установкой приборов для определения мест повреждения, 4 шт. | I\_215.40\_КуЭ | 1,14 | 0,53 | 0,60 | 0,47 | 0,01 | 0,46 | 0,01 | 0,46 | 0,47 | 0,40 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Беловская с установкой приборов для определения мест повреждения, 4 шт. | I\_215.41\_КуЭ | 1,14 | 0,53 | 0,60 | 0,47 | 0,02 | 0,46 | 0,02 | 0,46 | 0,47 | 0,40 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Береговая с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.ТН1\_КуЭ | 0,54 | 0,25 | 0,28 | 0,04 | 0,02 | 0,01 | 0,02 | 0,01 | 0,04 | 0,03 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Шишинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН2\_КуЭ | 0,28 | 0,13 | 0,15 | 0,24 | 0,03 | 0,22 | 0,03 | 0,15 | 0,17 | 0,15 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Верх-Падунская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН3\_КуЭ | 0,28 | 0,13 | 0,15 | 0,24 | 0,03 | 0,22 | 0,03 | 0,15 | 0,17 | 0,15 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ППС 35/10 Верх-Падунскаяс установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН4\_КуЭ | 0,28 | 0,13 | 0,15 | 0,03 | 0,03 | 0,01 | 0,03 | 0,01 | 0,03 | 0,03 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Улановская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН5\_КуЭ | 0,28 | 0,13 | 0,15 | 0,23 | 0,01 | 0,21 | 0,01 | 0,15 | 0,16 | 0,13 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Ижморская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН6\_КуЭ | 0,28 | 0,13 | 0,15 | 0,26 | 0,04 | 0,22 | 0,04 | 0,15 | 0,18 | 0,15 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Усть-Колбинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН7\_КуЭ | 0,28 | 0,13 | 0,15 | 0,23 | 0,01 | 0,21 | 0,01 | 0,15 | 0,16 | 0,13 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Листвянская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН8\_КуЭ | 0,28 | 0,13 | 0,15 | 0,23 | 0,01 | 0,21 | 0,01 | 0,15 | 0,16 | 0,13 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Георгиевская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН9\_КуЭ | 0,28 | 0,13 | 0,15 | 0,23 | 0,01 | 0,21 | 0,01 | 0,15 | 0,16 | 0,13 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Преображенская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН10\_КуЭ | 0,28 | 0,13 | 0,15 | 0,22 | 0,01 | 0,21 | 0,01 | 0,15 | 0,16 | 0,13 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Итатская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.ТН11\_КуЭ | 0,54 | 0,25 | 0,28 | 0,04 | 0,02 | 0,01 | 0,02 | 0,01 | 0,04 | 0,03 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Благовещенская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН12\_КуЭ | 0,28 | 0,13 | 0,15 | 0,23 | 0,01 | 0,21 | 0,01 | 0,15 | 0,16 | 0,13 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Осиновская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН13\_КуЭ | 0,28 | 0,13 | 0,15 | 0,25 | 0,03 | 0,23 | 0,03 | 0,15 | 0,17 | 0,15 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Симбирская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН14\_КуЭ | 0,28 | 0,13 | 0,15 | 0,23 | 0,01 | 0,21 | 0,01 | 0,15 | 0,16 | 0,13 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Николаевская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН15\_КуЭ | 0,28 | 0,13 | 0,15 | 0,24 | 0,03 | 0,22 | 0,03 | 0,15 | 0,17 | 0,15 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Заозерная с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН16\_КуЭ | 0,28 | 0,13 | 0,15 | 0,24 | 0,03 | 0,22 | 0,03 | 0,15 | 0,17 | 0,15 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Кожевниковская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН17\_КуЭ | 0,28 | 0,13 | 0,15 | 0,23 | 0,01 | 0,21 | 0,01 | 0,15 | 0,16 | 0,13 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Новоромановская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН18\_КуЭ | 0,28 | 0,13 | 0,15 | 0,24 | 0,03 | 0,22 | 0,03 | 0,15 | 0,17 | 0,15 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Зеледеевская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН19\_КуЭ | 0,28 | 0,13 | 0,15 | 0,23 | 0,01 | 0,21 | 0,01 | 0,15 | 0,16 | 0,13 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Краснинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.ТН20\_КуЭ | 0,54 | 0,25 | 0,28 | 0,04 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,04 | 0,03 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение  ПС 110/35/6 кВ Новоленинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 10 шт. | I\_215.42\_КуЭ | 2,84 | 1,33 | 1,51 | 1,20 | 0,03 | 1,17 | 0,03 | 1,17 | 1,20 | 1,02 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение  ПС 110/10 кВ Торсьма с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.43\_КуЭ | 0,57 | 0,27 | 0,30 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,01 | 0,23 | 0,23 | 0,20 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение  ПС 35/10 кВ Трудоармейская тяг. с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.44\_КуЭ | 0,28 | 0,13 | 0,15 | 0,12 | 0,00 | 0,12 | 0,00 | 0,12 | 0,12 | 0,10 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 18,27 | 9,05 | 9,22 | 0,17 | 0,17 | 0,00 | 0,17 | 0,00 | 0,17 | 0,14 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение с установкой регистраторов аварийных событий (РАС) на ПС 110 кВ:  2015: ПС 110/35/6 кВ Новоленинская | F\_81\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 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 | 11,38 | 11,38 | 0,00 | 11,08 | 9,46 | 1,62 | 9,46 | 0,00 | 9,46 | 8,02 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация с созданием систем телемеханики ПС 35-110 кВ: ПС 110/35/10 кВ Комплексная - ПС 110 /6 кВ Береговая | H\_50.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Модернизация с установкой автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) на ПС 110/35/6 кВ Красный брод,  ВЛ 110 кВ Красный брод – Беловская I, II цепь с отпайкой на ПС Ново - Чертинская | H\_113\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 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 | 0,18 | 0,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 31,50 | 9,98 | 21,52 | 37,79 | 2,13 | 35,66 | 2,13 | 21,52 | 23,65 | 20,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 7,18 | 7,18 | 0,00 | 3,31 | 2,82 | 0,48 | 2,82 | 0,00 | 2,82 | 2,39 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 3,17 | 3,17 | 0,00 | 4,23 | 3,79 | 0,45 | 3,17 | 0,00 | 3,17 | 2,68 | затраты по плановому финанс-ю |
| Модернизация ПС 110/35/10 кВ Комплексная с созданием каналов связи (СДТУ) | H\_53.3\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,34 | 2,34 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 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 | 12,34 | 12,34 | 0,00 | 2,38 | 2,17 | 0,21 | 2,17 | 0,00 | 2,17 | 1,84 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 0,04 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация ПС 35/6 кВ Апанасовская с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода ГВО (каналы связи) в 2020 году , 1 комплект | I\_140.1.5\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Модернизация ПС 35/6 кВ Красный Углекоп с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода ГВО (каналы связи) в 2020 году , 1 комплект | I\_140.1.6\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Модернизация ПС 110/35/6 кВ Зенковская с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода ГВО (каналы связи) в 2021 году , 1 комплект | I\_140.1.7\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Модернизация ПС 35/6 кВ Прокопьевская с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода ГВО (каналы связи) в 2021 году , 1 комплект | I\_140.1.8\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Модернизация ПС 110/610кВ Драгуновский водозабор с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода ГВО (каналы связи) в 2021 году , 1 комплект | I\_140.1.9\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Модернизация с созданием каналов связи ПС 110/35/6 кВ Топкинская (СДТУ, ВОЛС) - ПС 35/10 кВ Шишинская (СДТУ, ВОЛС) | I\_405.4\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,08 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Абагурская, 1 шт. | I\_438.1\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/10 кВ Заводская, 1 шт. | I\_438.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/10 кВ Зенковская 1 шт. | I\_438.3\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Кузнецкая, 1 шт. | I\_438.4\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Оросительная, 1 шт. | I\_438.5\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Орджоникидзевская, 1шт. | I\_438.6\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/10 кВ Тепличная, 1 шт. | I\_438.7\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Тырганская, 1 шт. | I\_438.8\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Модернизация с установкой автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ 110 кВ Северный Маганак - Афонинская, АОПО ВЛ 110 кВ Черкасов Камень – Афонинская | I\_437\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Яйская с заменой ВЧ-заградителей (2 шт.), МСВ-110 кВ (1 шт.) и трансформаторов тока в ячейке МСВ-110 кВ | I\_439\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 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 | 0 | 0 | 0,39 | 0,33 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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 Ко0омская, Алгаин тяговая -Ко0омская, Южно-Кузбасская ГРЭС -ПС Ко0омская, Южно-Кузбасская ГРЭС-Темирская 1-2; ВЛ-35 кВ: Ко0омская-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 | 65,28 | 15,46 | 49,82 | 55,34 | 2,30 | 53,04 | 2,30 | 49,82 | 52,12 | 44,17 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция ВЛ 6-110 кВ с расширением просек в Производственном отделении "Северо-Восточные Электрические Сети" (ВЛ-110 кВ: Звездная - Большеямная, Мозжухинская - Звездная, Я-Т-А, Я-К-А, А-Ч-К, А-Т, Яшкино - Сураново, НАП-АНПС-1-2, А-НАП-1-2, НАП-Тр-И, НАП-Яя-И, Иверка-Антибес -Мариинск, Мариинск - Тяжин-каштан, Мариинск - Чебула-Чумай, Тяжин - Тисуль, Макарак - Тисуль, Чумай - Макарак, Спутник - Крохалевская, Крохалевская - Кедровская 1-2, НКТЭЦ - Мозжухинская, Очистная-Кемеровская ТЭЦ, Заискитимская - КемГРЭС, Кемеровская - КемГРЭС, Воинская - Большеямная, Топки тягова-Разъез 54 - Юрга 500, Разъезд 79 - Разъезд 31 - Юрга 500, Юрга - ПРС-2, Юрга - ПРС-1, КемГРЭС - Химпром 1.2; ВЛ-35 кВ: Я-1, Я-4, Я-5, А-31, А-32, А-33, Б-14, И-1, И-1К, И-1СК, И-3-4, М4, Т-2Б, Т-4, Т-6, Т-8, ТН-1, ТН-4, ТН-6, ТН-5, ТН-7, М-1, Я-2, А-29, А-34, А-44, А-49, А-51, А-52, А-15, А-17, Ю-2.3, Ю-6, Ю-7, Ю-13-14, Ю-9, Я-3, Николаевка-Красный Яр, Листвянка-Суслово, Пача-Новороманово, Комплексная-Арлюк; ВЛ-10 кВ: Ф.10-14-С, Ф.10-7-Я, Ф.10-3-Т, Ф.10-3-З, Ф.10-5-К, Ф.10-7-Т, Ф.10-13-К, Ф.10-14-П, Ф.10-3-М, Ф.10-3-Б, Ф.10-15-П, Ф.10-17-Ю, Ф.10-9-О, Ф.10-1-КЗ, Ф.10-7-М, Ф.10-10-КТ, Ф.10-2-Т, Ф.10-13-К, Ф.10-4-ЧЩ, Ф.10-4-С, Ф.10-12-НС, Ф.10-12-ОС, Ф.10-13-О, Ф.10-6-С ПС, Ф.10-11-Е, Ф.10-7-К, Ф.10-12-К, Ф.10-9-Н, Ф.10-8-Я, Ф.10-15-О, Ф.10-13-Л, Ф.10-19-ОФ, Ф.10-8-ПД, Ф.6-1-РП-1, Ф.10-2-Г, Ф.6-18-НК, Ф.10-4-ВТ, Ф.10-6-К, Ф.10-3-М), 642,55 Га | I\_408\_КуЭ | 54,79 | 3,05 | 51,74 | 24,25 | 1,27 | 22,98 | 1,27 | 22,98 | 24,25 | 20,55 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 9,10 | 0,60 | 8,50 | 0,74 | 0,18 | 0,56 | 0,18 | 0,56 | 0,74 | 0,63 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция ВЛ 35 кВ 35-А-39-40 Крохалевская - Бирюлинская - Первомайская в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 09.03.2017 № 41.4200.782.17 с ООО "Барзаское товарищество" | I\_454\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 7,64 | 0,00 | 7,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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 | 3,30 | 3,30 | 0,00 | 3,30 | 2,80 | 0,50 | 2,80 | 0,00 | 2,80 | 2,37 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция (переустройство) ВЛ 10 кВ Ф. 10-21-К от ПС 35/10 кВ Пермяковская (в пролетах опор 67 - 105) 26,48 км (соглашение о компенсации затрат с ОАО «УК «Кузбассразрезуголь» № 41.4200.2517.15) | **H\_148\_КуЭ** | 0 | 0 | 0 | 7,42 | 0,00 | 7,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Переустройство ВЛ-10 кВ, Ф 10-29-Г в местах пересечения (в пролетах опор: 8-11, 42-49, 57-58) ПС Проскоковская (соглашение о компенсации затрат с ООО "Кузбассдорстрой" №41.4200.2517.15) | G\_152\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Реконструкция (вынос участка) ВЛ 10 кВ Ф.10-10-Б ПС 35/10 кВ Беловская Городская из границ земельного участка в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 02.07.2018 № 41.4200.1700.18 с ООО "Гарант" | I\_452\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 0,09 | 0,00 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Реоконструкция (переустройство) ВЛ 6 кВ Ф-27-НГ от ПС Анжерская НПС в рамках соглашения о компенсации затрат с ООО "Барзасское товарищество" №41.4200.365.17 | H\_151\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 0,78 | 0,00 | 0,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ Беловская - Новоленинская.  Замена провода АС-120, арматуры и дефектной изоляции для повышения надежности электроснабжения шахт Костромовская, Заречная, Байкаимская, 7-е Ноября, Комсомолец, СМ Кирова, 58,1 км | H\_150.1\_КуЭ | 6,17 | 6,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ КФЗ-2 – Кузнецкая I, II цепь с отпайками, 11,6 км | F\_146\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Мысковская – Междуреченская 1-2, с заменой провода (34,75 км), дефектной арматуры, изоляциии грозотроса | I\_425\_КуЭ | 78,16 | 6,97 | 71,19 | 68,80 | 6,93 | 61,87 | 6,93 | 61,87 | 68,80 | 58,31 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 36,44 | 3,57 | 32,87 | 58,07 | 3,03 | 55,04 | 3,03 | 32,87 | 35,90 | 30,43 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Панфиловский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 29,400 км | H\_311\_КуЭ | 33,55 | 2,00 | 31,55 | 75,92 | 2,29 | 73,64 | 2,00 | 31,55 | 33,55 | 28,43 | затраты по плановому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Осинниковский РЭС Новокузнецкого района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 42,750 км | H\_313\_КуЭ | 33,21 | 1,21 | 32,00 | 73,62 | 2,10 | 71,51 | 1,21 | 32,00 | 33,21 | 28,14 | затраты по плановому финанс-ю |
| 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 | 12,75 | 6,75 | 5,99 | 29,74 | 1,38 | 28,35 | 1,38 | 5,99 | 7,37 | 6,25 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 5,70 | 3,02 | 2,68 | 10,86 | 0,32 | 10,54 | 0,32 | 2,68 | 3,00 | 2,54 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 23,84 | 6,90 | 16,95 | 43,31 | 1,83 | 41,48 | 1,83 | 16,95 | 18,78 | 15,91 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 19,72 | 1,12 | 18,60 | 33,18 | 3,53 | 29,65 | 1,12 | 18,60 | 19,72 | 16,71 | затраты по плановому финанс-ю |
| 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 | 20,20 | 5,37 | 14,83 | 5,71 | 2,48 | 3,23 | 2,48 | 3,23 | 5,71 | 4,84 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение приобретенных бесхозных, муниципальных и принадлежащих садоводческим обществам распредсетей 10-0,4 кВ Юргинский район, 0,871 км, 0,260 МВА | H\_318\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 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 | 2,58 | 2,58 | 0,00 | 0,46 | 0,40 | 0,06 | 0,40 | 0,00 | 0,40 | 0,34 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 7,48 | 2,50 | 4,98 | 1,73 | 0,30 | 1,42 | 0,30 | 1,42 | 1,73 | 1,46 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение приобретенных бесхозных, муниципальных и принадлежащих садоводческим обществам распредсетей 10-0,4 кВ Беловский район, 0,385 км | H\_321\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение приобретенных бесхозных, муниципальных и принадлежащих садоводческим обществам распредсетей 10-0,4 кВ Промышленновский район, 1,950 км | H\_322\_КуЭ | 3,01 | 0,39 | 2,63 | 2,73 | 0,09 | 2,64 | 0,09 | 2,63 | 2,72 | 2,30 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ижморский РЭС Ижморского района (3 шт) | H\_324\_КуЭ | 0,28 | 0,28 | 0,00 | 0,28 | 0,24 | 0,04 | 0,24 | 0,00 | 0,24 | 0,20 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-11-Б Ижморский РЭС Ижморского района (1 шт.) | I\_324.1.1\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-6-Л Ижморский РЭС Ижморского района (1 шт.) | I\_324.1.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-4-С Ижморский РЭС Ижморского района (1 шт.) | I\_324.1.3\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-6-ПС ПС 35 кВ Ижморская Ижморский РЭС Ижморский район (1 шт.) | I\_324.1.4\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Инской РЭС Беловкого района(4 шт) | H\_325\_КуЭ | 0,36 | 0,36 | 0,00 | 0,36 | 0,30 | 0,05 | 0,30 | 0,00 | 0,30 | 0,26 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-11-Д Инской РЭС Беловкого района(2 шт) | I\_325.1.1\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-7-Д ПС 35кВ Родина Инской РЭС Инской район (2 шт.) | I\_325.1.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Кемеровский РЭС Кемеровского района (17 шт) | H\_326\_КуЭ | 3,37 | 3,37 | 0,00 | 2,55 | 2,16 | 0,39 | 2,16 | 0,00 | 2,16 | 1,83 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Чебулинский РЭС Чебулинского района (2 шт) | H\_340\_КуЭ | 0,41 | 0,41 | 0,00 | 0,42 | 0,38 | 0,04 | 0,38 | 0,00 | 0,38 | 0,32 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Юргинский РЭС Юргинского района (7 шт) | H\_341\_КуЭ | 0,70 | 0,70 | 0,00 | 0,75 | 0,69 | 0,06 | 0,69 | 0,00 | 0,69 | 0,59 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Яйский РЭС Яйского района (8 шт) | H\_342\_КуЭ | 0,58 | 0,58 | 0,00 | 0,58 | 0,50 | 0,09 | 0,50 | 0,00 | 0,50 | 0,42 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техперевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Гурьевский РЭС Гурьевского района (5 шт) | H\_323\_КуЭ | 0,58 | 0,58 | 0,00 | 0,75 | 0,71 | 0,04 | 0,58 | 0,00 | 0,58 | 0,49 | затраты по плановому финанс-ю |
| 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 | 1,60 | 1,60 | 0,00 | 1,60 | 1,36 | 0,25 | 1,36 | 0,00 | 1,36 | 1,15 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Осинниковский РЭС Новокузнецкого района (4 шт) | H\_332\_КуЭ | 0,32 | 0,32 | 0,00 | 0,32 | 0,27 | 0,05 | 0,27 | 0,00 | 0,27 | 0,23 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 6,33 | 0,83 | 5,50 | 12,60 | 0,35 | 12,25 | 0,35 | 5,50 | 5,85 | 4,96 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-4-Ф Промышленновский РЭС Промышленновского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 8,1 км | I\_312.2\_КуЭ | 8,00 | 1,00 | 7,00 | 14,57 | 0,40 | 14,18 | 0,40 | 7,00 | 7,40 | 6,27 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-5-Б Промышленновский РЭС Промышленновского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 7,8 км | I\_312.3\_КуЭ | 9,00 | 0,90 | 8,10 | 27,70 | 1,20 | 26,50 | 0,90 | 8,10 | 9,00 | 7,63 | затраты по плановому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 Ф 6-8-С Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 5,41 км | H\_314\_КуЭ | 6,90 | 3,66 | 3,25 | 28,71 | 0,78 | 27,93 | 0,78 | 3,25 | 4,02 | 3,41 | затраты по плановому финанс-ю |
| 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 | 4,49 | 2,38 | 2,11 | 10,13 | 0,21 | 9,92 | 0,21 | 2,11 | 2,32 | 1,97 | затраты по плановому финанс-ю |
| 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 | 1,05 | 0,56 | 0,49 | 6,13 | 0,14 | 6,00 | 0,14 | 0,49 | 0,63 | 0,53 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 2,91 | 1,54 | 1,37 | 5,29 | 0,11 | 5,17 | 0,11 | 1,37 | 1,48 | 1,26 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 Ф ТП42-ТП78 Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 2,82 км | I\_314.5\_КуЭ | 2,68 | 1,42 | 1,26 | 13,06 | 0,27 | 12,78 | 0,27 | 1,26 | 1,53 | 1,30 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 6,09 | 3,23 | 2,86 | 4,57 | 0,90 | 3,67 | 0,90 | 2,86 | 3,76 | 3,19 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 0,21 | 0,11 | 0,10 | 3,52 | 0,08 | 3,44 | 0,08 | 0,10 | 0,18 | 0,15 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 Ф п.Зыряновка Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 8,3 км | I\_314.8\_КуЭ | 7,49 | 3,97 | 3,52 | 1,73 | 0,70 | 1,03 | 0,70 | 1,03 | 1,73 | 1,46 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 15,22 | 8,07 | 7,15 | 34,13 | 0,74 | 33,39 | 0,74 | 7,15 | 7,88 | 6,68 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение РС 6-10 кВ Ф 10-17-Ю Топкинский РЭС Топкинского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) 5,5 км | H\_309\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11,70 | 0,00 | 11,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Техническое перевооружение РС 6-10 кВ Ф 10-12-TP Топкинский РЭС Топкинского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) 2,5 км | I\_309.2\_КуЭ | 0,38 | 0,00 | 0,38 | 0,39 | 0,00 | 0,39 | 0,00 | 0,38 | 0,38 | 0,32 | затраты по плановому финанс-ю |
| Техническое перевооружение РС 6-10 кВ Ф 10-3-Ч Топкинский РЭС Топкинского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) 8,2 км | I\_309.3\_КуЭ | 12,24 | 0,00 | 12,24 | 0,52 | 0,00 | 0,52 | 0,00 | 0,52 | 0,52 | 0,44 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 3,58 | 1,90 | 1,68 | 0,11 | 0,09 | 0,02 | 0,09 | 0,02 | 0,11 | 0,09 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 7,15 | 3,79 | 3,36 | 0,30 | 0,24 | 0,06 | 0,24 | 0,06 | 0,30 | 0,26 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ко0омский РЭС Таштагольского района (4 шт) | H\_327\_КуЭ | 1,26 | 1,26 | 0,00 | 1,32 | 1,12 | 0,19 | 1,12 | 0,00 | 1,12 | 0,95 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ: Ф-10-2-К Ко0омский РЭС Таштагольского района (2 шт.) | I\_327.1.1\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Яшкинский РЭС Яшкинского района (1 шт) | H\_343\_КуЭ | 1,35 | 1,35 | 0,00 | 1,42 | 1,21 | 0,21 | 1,21 | 0,00 | 1,21 | 1,02 | затраты по фактическому финанс-ю |
| **Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-4-Б Ко0омский РЭС Таштагольского района(1 шт.)** | I\_327.1.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-4-Ш Ко0омский РЭС Таштагольского района (1 шт.) | I\_327.1.3\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-8-С Ко0омский РЭС Таштагольского района (1 шт.) | I\_327.1.4\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-9-Н Ко0омский РЭС Таштагольского района( 1 шт.) | I\_327.1.5\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-6-Ч Ко0омский РЭС Таштагольского района( 3 шт.) | I\_327.1.6\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ленинский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (5 шт) | H\_328\_КуЭ | 0,63 | 0,63 | 0,00 | 0,63 | 0,57 | 0,05 | 0,57 | 0,00 | 0,57 | 0,48 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Мариинский РЭС Мариинского района (4 шт) | H\_329\_КуЭ | 1,55 | 1,55 | 0,00 | 0,83 | 0,75 | 0,08 | 0,75 | 0,00 | 0,75 | 0,63 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ ф. 10-5-К ПС 35/10 кВ Колеульская Мариинский РЭС Мариинского района (1 шт.) | I\_329.1.1\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ ф. 10-7-Т ПС 35/10 кВ Колеульская Мариинский РЭС Мариинского района (1 шт.) | I\_329.1.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ ф. 10-7-С ПС 35/10 кВ Лебяжья Мариинский РЭС Мариинского района (1 шт.) | I\_329.1.3\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-15-П ПС 35 кВ Лебяжья Мариинский РЭС Мариинский район (1 шт.) | I\_329.1.4\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Мысковский РЭС Новокузнецкого района(3 шт) | H\_330\_КуЭ | 0,83 | 0,83 | 0,00 | 0,94 | 0,84 | 0,10 | 0,83 | 0,00 | 0,83 | 0,70 | затраты по плановому финанс-ю |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10кВ ф.10-1-К от РП-10кВ Тальжино Мысковский РЭС Новокузнецкого района (1 шт.) | **I\_330.1.1\_КуЭ** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-6кВ ф.6-5-Б от ПС 110/6кВ Безруковская Мысковский РЭС Новокузнецкого района (1 шт.) | I\_330.1.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10кВ ф.10-10-С от ПС 110/10кВ Сидоровская Мысковский РЭС Новокузнецкого района (1 шт.) | I\_330.1.3\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района (22 шт) | H\_331\_КуЭ | 4,00 | 4,00 | 0,00 | 4,29 | 3,81 | 0,48 | 3,81 | 0,00 | 3,81 | 3,23 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Панфиловский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (5 шт) | H\_333\_КуЭ | 1,57 | 1,57 | 0,00 | 1,63 | 1,44 | 0,19 | 1,44 | 0,00 | 1,44 | 1,22 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-7-БП от ПС Борисовская 35/10 Панфиловский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (1 шт.) | I\_333.1.1\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-8-ЧУ от ПС Чусовитинская 35/10 Панфиловский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (1 шт.) | I\_333.1.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-11-Ш от ПС Шевелёвская 35/10 Панфиловский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (1 шт.) | I\_333.1.3\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-12-А от ПС Тарадановская 35/10 Панфиловский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (1 шт.) | I\_333.1.4\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-15-И от ПС Крапивинская 35/10 Панфиловский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (1 шт.) | I\_333.1.5\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-1-З ПС 35 кВ Панфиловская Панфиловский РЭС Панфиловский район (1 шт.) | I\_333.1.6\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Прокопьевский РЭС Прокопьевского района (5 шт) | **H\_334\_КуЭ** | 0,54 | 0,54 | 0,00 | 0,66 | 0,59 | 0,07 | 0,54 | 0,00 | 0,54 | 0,46 | затраты по плановому финанс-ю |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Промышленновский РЭС Промышленновского района (6 шт) | H\_335\_КуЭ | 0,79 | 0,79 | 0,00 | 0,87 | 0,77 | 0,10 | 0,77 | 0,00 | 0,77 | 0,66 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-6 кВ Ф.6-13-КЛ от ПС 35/6 КалачевскаяПрокопьевский РЭС Прокопьевского района (2 шт.) | I\_334.1.1\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительскихВЛ-10 кВ Ф.10-5-Т от ПС 35/10 Терентьевская Прокопьевский РЭС Прокопьевского района (2 шт.) | I\_334.1.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-12-М от ПС 35/10 Котинская Прокопьевский РЭС Прокопьевского района (1 шт.) | I\_334.1.3\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-10-Ф Юргинский РЭС (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 0,5 км | H\_307\_КуЭ | 0,08 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-13-К от ПС 35/10 Котинская Прокопьевский РЭС Прокопьевского района (2 шт.) | I\_334.1.4\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-15-С от ПС 35/10 Котинская Прокопьевский РЭС Прокопьевского района (1 шт.) | I\_334.1.5\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Тисульский РЭС Тисульского района (1 шт) | H\_336\_КуЭ | 0,30 | 0,30 | 0,00 | 0,30 | 0,27 | 0,04 | 0,27 | 0,00 | 0,27 | 0,23 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Топкинский РЭС Топкинского района (7 шт) | H\_337\_КуЭ | 0,47 | 0,47 | 0,00 | 0,46 | 0,41 | 0,05 | 0,41 | 0,00 | 0,41 | 0,34 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Трудармейский РЭС Тяжинского района (6 шт) | H\_338\_КуЭ | 0,32 | 0,32 | 0,00 | 0,32 | 0,27 | 0,05 | 0,27 | 0,00 | 0,27 | 0,23 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-1-Ч от ПС 35/10 кВ Михайловская Трудармейский РЭС Прокопьевского района (1 шт.) | I\_338.1\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Тяжинский РЭС Тяжинского района (5 шт) | H\_339\_КуЭ | 4,77 | 4,77 | 0,00 | 4,98 | 4,27 | 0,71 | 4,27 | 0,00 | 4,27 | 3,61 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 1,79 | 0,95 | 0,84 | 0,05 | 0,04 | 0,01 | 0,04 | 0,01 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 5,36 | 2,84 | 2,52 | 2,20 | 1,84 | 0,36 | 1,84 | 0,36 | 2,20 | 1,86 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 7,15 | 3,79 | 3,36 | 2,64 | 2,24 | 0,40 | 2,24 | 0,40 | 2,64 | 2,24 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 3,58 | 1,90 | 1,68 | 1,35 | 1,14 | 0,20 | 1,14 | 0,20 | 1,35 | 1,14 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 1,79 | 0,95 | 0,84 | 0,04 | 0,04 | 0,01 | 0,04 | 0,01 | 0,04 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 3,58 | 1,90 | 1,68 | 0,13 | 0,11 | 0,01 | 0,11 | 0,01 | 0,13 | 0,11 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 3,58 | 1,90 | 1,68 | 1,83 | 1,56 | 0,27 | 1,56 | 0,27 | 1,83 | 1,55 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 5,36 | 2,84 | 2,52 | 0,14 | 0,11 | 0,03 | 0,11 | 0,03 | 0,14 | 0,11 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 7,15 | 3,79 | 3,36 | 1,04 | 0,88 | 0,17 | 0,88 | 0,17 | 1,04 | 0,88 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 1,79 | 0,95 | 0,84 | 0,07 | 0,07 | 0,01 | 0,07 | 0,01 | 0,07 | 0,06 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 1,79 | 0,95 | 0,84 | 0,05 | 0,04 | 0,01 | 0,04 | 0,01 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 3,58 | 1,90 | 1,68 | 0,20 | 0,18 | 0,02 | 0,18 | 0,02 | 0,20 | 0,17 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 1,79 | 0,95 | 0,84 | 0,08 | 0,07 | 0,00 | 0,07 | 0,00 | 0,08 | 0,06 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 1,79 | 0,95 | 0,84 | 0,05 | 0,04 | 0,01 | 0,04 | 0,01 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 5,36 | 2,84 | 2,52 | 0,26 | 0,24 | 0,03 | 0,24 | 0,03 | 0,26 | 0,22 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 1,79 | 0,95 | 0,84 | 0,08 | 0,08 | 0,00 | 0,08 | 0,00 | 0,08 | 0,07 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 1,79 | 0,95 | 0,84 | 0,66 | 0,57 | 0,09 | 0,57 | 0,09 | 0,66 | 0,56 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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 | 3,58 | 1,90 | 1,68 | 0,09 | 0,09 | 0,01 | 0,09 | 0,01 | 0,09 | 0,08 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 3,58 | 1,90 | 1,68 | 0,14 | 0,12 | 0,02 | 0,12 | 0,02 | 0,14 | 0,12 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 1,79 | 0,95 | 0,84 | 0,04 | 0,04 | 0,00 | 0,04 | 0,00 | 0,04 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 4,27 | 1,92 | 2,35 | 3,81 | 3,21 | 0,60 | 1,92 | 0,60 | 2,52 | 2,14 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 2,13 | 0,96 | 1,17 | 1,97 | 1,66 | 0,30 | 0,96 | 0,30 | 1,26 | 1,07 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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** | 2,13 | 0,96 | 1,17 | 1,74 | 1,48 | 0,27 | 0,96 | 0,27 | 1,23 | 1,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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** | 4,27 | 1,92 | 2,35 | 3,52 | 2,98 | 0,55 | 1,92 | 0,55 | 2,47 | 2,09 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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** | 2,13 | 0,96 | 1,17 | 1,74 | 1,47 | 0,27 | 0,96 | 0,27 | 1,23 | 1,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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** | 4,27 | 1,92 | 2,35 | 3,86 | 3,26 | 0,61 | 1,92 | 0,61 | 2,52 | 2,14 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 2,13 | 0,96 | 1,18 | 1,76 | 1,49 | 0,27 | 0,96 | 0,27 | 1,23 | 1,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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** | 2,13 | 0,96 | 1,17 | 1,77 | 1,49 | 0,27 | 0,96 | 0,27 | 1,23 | 1,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 2,13 | 0,96 | 1,17 | 1,89 | 1,60 | 0,29 | 0,96 | 0,29 | 1,25 | 1,06 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-9-А ПС 35 кВ Зеледеевская Юргинский РЭС Юргинский район (1 шт.) | I\_341.1.7\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение распределительных сетей от ПС 35/10 кВ Шишинская Топкинского РЭС (с установкой телеуправляемых разъединителей и выключателей нагрузки (15 шт.), организацией каналов связи и др. элементов повышения наблюдаемости эл. сетей ) | I\_405.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,49 | 0,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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 | 0 | 0 | 0,07 | 0,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Техническое перевооружение КЛ 6 кВ Новокузнецкого РЭС Ф.ТП70-ТП82, питающих социально значимые объекты и многоквартирные дома (0,5 км) | I\_434.5\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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** | 70,70 | 7,87 | 62,84 | 64,34 | 5,44 | 58,89 | 5,44 | 58,89 | 64,34 | 54,52 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ АТ-41 (ПС Афонинская-ПС Терентьевская тяговая) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | H\_216\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 3,47 | 2,96 | 0,51 | 0,09 | 0,00 | 0,09 | 0,08 | затраты по плановому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ АТ-42 (ПС Афонинская-ПС Терентьевская тяговая) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.2\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ К-49 (ПС Терентьевская тяговая-ПС Терентьевская) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.3\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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** | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ М-5 (ЮКГРЭС- ПС 35 кВ Николаевская) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | **I\_216.6\_КуЭ** | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ М-6 (ЮКГРЭС- ПС 35 кВ Николаевская) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.7\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ М-13 (ПС 110 кВ Ко0омская – ПС 35 кВ Шалым) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.8\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,02 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 0,30 | 0,30 | 0,00 | 0,03 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 0,30 | 0,30 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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** | 0,30 | 0,30 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,01 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Г-1, Г-2 (Колмогоровская-Беловский разрез) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.19\_КуЭ | 0,30 | 0,30 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Б-7 (Панфиловская-Трифоновская) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.20\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,02 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Б-12 (Мусохрановская-Камышинская) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.21\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,02 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Заречная-Никитинская-1-2 (Б-17-18) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.22\_КуЭ | 0,30 | 0,30 | 0,00 | 0,03 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Трифоновская-Борисовская (Б-25) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.23\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,02 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 0,30 | 0,30 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,03 | 0,00 | 0,03 | 0,02 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Топкинская-Верх-Падунская А-26, А-30 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.25\_КуЭ | 0,30 | 0,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Оросительная-Силинская А-27 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.26\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Береговая-Шевели А-28 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.27\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Топкинская-Шишинская А-31 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | **I\_216.28\_КуЭ** | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Шишинская – Усть-Сосновская А-32 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | **I\_216.29\_КуЭ** | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Верх-Падунская – Усть-Сосновская с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | **I\_216.30\_КуЭ** | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Большеямная-Зарубинская А-47 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 6 шт. | I\_216.31\_КуЭ | 0,20 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Глубокинская-Зарубинская А-48 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 6 шт. | I\_216.32\_КуЭ | 0,20 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Глубокинская-Большеяная А-49 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 6 шт. | I\_216.33\_КуЭ | 0,20 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Шевели-Панфиловская Б-14 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.35\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Заринская-Плотниковская Б-19 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.36\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Промсельская-Заринская Б-20 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 6 шт. | I\_216.37\_КуЭ | 0,20 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ НПС-Улановская с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.38\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 0,30 | 0,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 0,30 | 0,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 0,30 | 0,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Берикульская-Благовещенская М-1 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | **I\_216.43\_КуЭ** | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Благовещенка-Колеул М-1-К с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.44\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Пионерская-Авангард М-2, М-12 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.45\_КуЭ | 0,30 | 0,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Берикуль- ПС Симбирская М-3 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.47\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Суслово-Лебяжья М-4 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.49\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Николаевка-Красный Яр с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.52\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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** | 0,30 | 0,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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** | 0,30 | 0,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Заозерное-Кожевниково Ю-6 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.56\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Кожевниково-Зледеево Ю-7 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.57\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Б.Ямное-Новороманово с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.58\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Пача-Новороманово с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.59\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Проскоково 110 –Проскоково 35 Ю-13 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 6 шт. | I\_216.61\_КуЭ | 0,20 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Б.Ямное-Подсобная Ю-11, Ю-12 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.62\_КуЭ | 0,30 | 0,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Б.Комплексная-Талая Ю-9 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.63\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Зеледеево-Пашково Я-3 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.64\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Яшкино-Пашково Я-4, Я-5 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.65\_КуЭ | 0,30 | 0,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Северная-Промышленновская А-21 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.66\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Оросительная-Силинская А-27 (от оп.№17) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 3 шт. | I\_216.67\_КуЭ | 0,04 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Промышленновская-Латышевская А-29 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.68\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Осиновская-Силино А-46 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.70\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Рудничная-Осиновская А-50 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.71\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Яшкино оп.№64 Я-2, Я-1 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 2 шт. | I\_216.72\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ С-3 Осинниковская-Капитальная с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.73\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-21-О Мысковский РЭС Междуреченского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 10,750 км | H\_308\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение РС 6-10 кВ Ф-10-5-Б от ПС 35/10 кВ Михайловская Прокопьевского района Трудармейского РЭС с заменой неизолированного провода на СИП, 1,2 км | I\_424\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-11-ЖК Кемеровский РЭС Кемеровского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) 3,9 км | H\_316\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-12-Ю Кемеровский РЭС Кемеровского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) 16,66 км | I\_316.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-13-Б Кемеровский РЭС Кемеровского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) 6,79 км | I\_316.3\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-13-Л Кемеровский РЭС Кемеровского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) 25 км | I\_316.4\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-15-НП Кемеровский РЭС Кемеровского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) 10,6 км | I\_316.5\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВФ 10-2-Г Кемеровский РЭС Кемеровского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) 13,79 км | I\_316.6\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-3-Я Кемеровский РЭС Кемеровского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) 2 км | I\_316.7\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-7-СБ Кемеровский РЭС Кемеровского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) 2,83 км | I\_316.8\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение РС 6-10 кВ Ф-10-4-Б от ПС 110/10 кВ Бенжереп-2 Таштагольского района Ко0омского РЭС с заменой неизолированного провода на СИП, 20,52 км | I\_422.1\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение РС 6-10 кВ Ф-10-6-Ч от ПС 110/10 кВ Бенжереп-2 Таштагольского района Ко0омского РЭС с заменой неизолированного провода на СИП, 26,39 км | I\_422.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-6 кВ Ф.6-7-ЛК от ПС 110/35/6 Оросительная Кемеровский РЭС Кемеровского района (3 шт.) | I\_326.1.3\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-6 кВ Ф.6-19-Н от ПС 110/35/6 Оросительная Кемеровский РЭС Кемеровского района 1 (1 шт.) | I\_326.1.6\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-2-ЕП от ПС 35/10 Осиновская Кемеровский РЭС Кемеровского района 1 (1 шт.) | I\_326.1.8\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-3-Е от ПС 35/10 Силинская Кемеровский РЭС Кемеровского района 1 (1 шт.) | I\_326.1.9\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-15-О от ПС 35/10 Осиновская Кемеровский РЭС Кемеровского района 1 (1 шт.) | I\_326.1.10\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-6кВ ф.6-1-Н от ПС 110/35/6 кВ Осинниковская Осинниковский РЭС Новокузнецкого района (1 шт.) | I\_332.1.1\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-6 кВ ф.6-12-3 от ПС 110/6 кВ Шушталепская Осинниковский РЭС Новокузнецкого района (1 шт.) | I\_332.1.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10кВ ф.10-17-Л от ПС 35/10 Сосновская Осинниковский РЭС Новокузнецкого района (5 шт.) | I\_332.1.3\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-1-Ж ПС 35 кВ Осинниковская Кемеровский РЭС Кемеровский район (1 шт.) | I\_326.1.15\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-2-Г ПС 35 кВ Силинская Кемеровский РЭС Кемеровский район (1 шт.) | I\_326.1.16\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6 кВ Ф-6-1-РП-1 ПС 35 кВ Березовская Кемеровский РЭС Кемеровский район (1 шт.) | I\_326.1.17\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-14-М ПС 35 кВ Ново-Подзорновская Тяжинский РЭС Тяжинский район (1 шт.) | I\_339.1.4\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-9-А ПС 35 кВ Зеледеевская Юргинский РЭС Юргинский район (1 шт.) | I\_341.1.6\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-11-Г ПС 35 кВ Рассвет Гурьевский РЭС Гурьевский район (1 шт.) | I\_323.1.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-6-П ПС 110 кВ Подунская тяговая Промышленновский РЭС Промышленновский район (1 шт.) | I\_335.1.19\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-1-К ПС 35 кВ Трудоармейская Трудоамейский РЭС Трудоамейский район (1 шт.) | I\_338.1.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6 кВ Ф-6-17-Ч ПС 35 кВ Березовская (ведомств.) Прокопьевский РЭС Прокопьевский район (2 шт.) | I\_334.1.6\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-5-Г ПС 110 кВ Сидоровская Мысковский РЭС Новокузнецкий район (1 шт.) | I\_330.1.4\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-4-Т ПС 35 кВ Николаевская Ко0омский РЭС Таштагольского район (2 шт.) | I\_327.1.7\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-3-Т от ПС 110/10 кВ Торьсма Промышленновский РЭС Промышленновского района (2 шт.) | I\_335.1.17\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-4-Т от ПС 110/10 кВ Торьсма-тяговая Промышленновский РЭС Промышленновского района (1 шт.) | I\_335.1.18\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-3-А Чебулинский РЭС Чебулинского района (2 шт.) | I\_340.1.1\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-11-А Чебулинский РЭС Чебулинского района (3 шт.) | I\_340.1.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ ф. 10-12-П ПС 35кВ Проскоковская Юргинский РЭС Юргинского района (2 шт.) | I\_341.1.1\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ ф. 10-4-З ПС 35кВ Новая Юргинский РЭС Юргинского района (1 шт.) | I\_341.1.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительскихВЛ 10 кВ ф. 10-14-В ПС 35кВ Арлюкская Юргинский РЭС Юргинского района (1 шт.) | I\_341.1.3\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ ф. 10-2-З ПС 110кВ Комплексная Юргинский РЭС Юргинского района (1 шт.) | I\_341.1.4\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ ф. 10-6-Ю ПС 110кВ Таскаево Юргинский РЭС Юргинского района (1 шт.) | I\_341.1.5\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ ф.6-22-М от ПС 110/35/6 Ново-Ленинская кВ Ленинский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (2 шт.) | I\_328.1.1\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ ф.6-27-Ц от ПС 110/35/6 кВ Ново-Ленинская Ленинский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (1 шт.) | I\_328.1.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ кВ Ф. 10-3-М от ПС Улановская 35/10 Яйский РЭС Яйского район (2 шт.) | I\_342.1.1\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ кВ Ф. 10-6-С от ПС Судженка 110/10 Яйский РЭС Яйского район (2 шт.) | I\_342.1.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техперевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-6-6-К Беловский РЭС Беловского района (2 шт.) | I\_213.1.1\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техперевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-6-10-НГ Беловский РЭС Беловского района (1 шт.) | **I\_213.1.2\_КуЭ** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техперевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-2-Д Гурьевский РЭС Гурьевского района (1 шт.) | I\_323.1\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-6-О Тяжинский РЭС Тяжинского района (1 шт.) | I\_339.1.1\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-9-И Тяжинский РЭС Тяжинского района (1 шт.) | I\_339.1.2\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-10-В Тяжинский РЭС Тяжинского района (1 шт.) | I\_339.1.3\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Техперевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Беловский РЭС Беловского района (5 шт) | H\_213\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Модернизация технического учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций 6-10/0,4КВ, 1476 точка учета | I\_416\_КуЭ | 37,00 | 5,64 | 31,36 | 0,56 | 0,56 | 0,00 | 0,56 | 0,00 | 0,56 | 0,48 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже), 16 290 точек учета | **H\_57.1\_КуЭ** | 100,00 | 70,32 | 29,68 | 71,92 | 30,18 | 41,74 | 30,18 | 29,68 | 59,86 | 50,73 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже), 11 368 точек учета | I\_57.3\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Модернизация систем учета ЭЭ (замена трансформаторов тока на ПС 6-10 кВ), 105 шт. | I\_415\_КуЭ | 3,78 | 3,78 | 0,00 | 0,08 | 0,08 | 0,00 | 0,08 | 0,00 | 0,08 | 0,07 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация с установкой инновационных приборов коммерческого учета РРЭ на фидерах ВЛ 10 кВ (87 шт.) | H\_57.2\_КуЭ | 36,26 | 16,26 | 20,00 | 24,80 | 1,93 | 22,87 | 1,93 | 20,00 | 21,93 | 18,59 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии Топкинского РЭС, 993 точек учета (0,4кВ) | I\_405.3\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция производственной базы производственного отделения СВЭС | H\_403\_КуЭ | 15,00 | 15,00 | 0,00 | 0,55 | 0,49 | 0,06 | 0,49 | 0,00 | 0,49 | 0,41 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция производственного здания административно-бытового комплекса производственного отделения ЮЭС | H\_242\_КуЭ | 2,90 | 2,90 | 0,00 | 0,52 | 0,45 | 0,07 | 0,45 | 0,00 | 0,45 | 0,38 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция инженерных систем базы центрального склада | H\_374\_КуЭ | 0,21 | 0,21 | 0,00 | 0,22 | 0,19 | 0,03 | 0,19 | 0,00 | 0,19 | 0,16 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция инженерных систем базы Кемеровского РЭС | H\_375\_КуЭ | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,01 | - |
| Реконструкция инженерных систем здания гараж-мастерской Тисульского РЭС | H\_377\_КуЭ | 1,01 | 1,01 | 0,00 | 0,21 | 0,19 | 0,03 | 0,19 | 0,00 | 0,19 | 0,16 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция инженерных систем базы Топкинского РЭС, Гаража, Литеры Д | H\_380\_КуЭ | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | - |
| Реконструкция инженерных систем производственного здания Зарубинского мастерского участка | H\_382\_КуЭ | 0,24 | 0,24 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция инженерных систем Шишинского М/У. Основное строение, Литера А, А1, а | H\_384\_КуЭ | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | - |
| Реконструкция инженерных систем здания гаража Яйского РЭС | H\_391\_КуЭ | 0,06 | 0,06 | 0,00 | 0,06 | 0,05 | 0,01 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | - |
| Реконструкция инженерных систем зданий базы склада производственного отделения СВЭС | H\_393\_КуЭ | 0,05 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | 0,01 | 0,04 | 0,00 | 0,04 | 0,04 | - |
| Реконструкция инженерных систем базы Кемеровского РЭС, Гаража, мастерской, пристройки | H\_397\_КуЭ | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,04 | 0,03 | 0,01 | 0,03 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | затраты по плановому финанс-ю |
| Реконструкция инженерных систем базы службы механизации производственного отделения ЮЭС | H\_282\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Реконструкция покрытия территории базы центрального склада производственного отделения СВЭС | H\_244\_КуЭ | 0,63 | 0,63 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,01 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция инженерных систем здания склада и территории производственной базы Осинниковского РЭС | H\_254\_КуЭ | 1,06 | 1,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Реконструкция инженерных систем здания склада Чебулинского РЭС | H\_245\_КуЭ | 0,56 | 0,56 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция инженерных систем здания склада Трудармейского РЭС | H\_246\_КуЭ | 0,05 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | 0,01 | 0,04 | 0,00 | 0,04 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция здания склада Топкинского РЭС с монтажом БМЗ | H\_284\_КуЭ | 0,53 | 0,53 | 0,00 | 0,33 | 0,28 | 0,05 | 0,28 | 0,00 | 0,28 | 0,24 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция здания склада Тисульского РЭС с монтажом БМЗ | H\_285\_КуЭ | 14,60 | 14,60 | 0,00 | 0,56 | 0,48 | 0,08 | 0,48 | 0,00 | 0,48 | 0,41 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция инженерных систем здания гаража Мариинского РЭС | H\_247\_КуЭ | 0,42 | 0,42 | 0,00 | 0,39 | 0,33 | 0,06 | 0,33 | 0,00 | 0,33 | 0,28 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция кровли здания ПС Чеболсинская 110/6 кВ Мысковского РЭС | H\_261\_КуЭ | 0,19 | 0,19 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция кровли здания ПС 110/35/6 кВ Томская | H\_259\_КуЭ | 0,19 | 0,19 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция кровли здания ПС 110/6кВ Му0ыбашская Ко0омского РЭС | H\_268\_КуЭ | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,09 | 0,08 | 0,01 | 0,08 | 0,00 | 0,08 | 0,06 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция кровли здания башни ТМХ с маслохозяйством ПС 110/10 кВ "КФЗ-2" Кузнецкого РЭС | H\_267\_КуЭ | 0,42 | 0,42 | 0,00 | 0,39 | 0,34 | 0,06 | 0,34 | 0,00 | 0,34 | 0,28 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция кровли и фу0амента здания ПС 35/6кВ Абашевская 1/2 Кузнецкого РЭС | H\_269\_КуЭ | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,04 | 0,03 | 0,01 | 0,03 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция кровли, усиление фу0амента здания ЗРУ-110кВ ПС 110/35/6кВ Темирская Ко0омского РЭС | H\_270\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,24 | 0,20 | 0,03 | 0,20 | 0,00 | 0,20 | 0,17 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-10кВ ПС Рудничная 110/35/10 кВ, усиление несущих конструкций | H\_257\_КуЭ | 0,92 | 0,92 | 0,00 | 0,93 | 0,80 | 0,13 | 0,80 | 0,00 | 0,80 | 0,68 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-6кВ ПС Северная 35/6 кВ, усиление несущих конструкций | H\_258\_КуЭ | 1,46 | 1,46 | 0,00 | 1,48 | 1,27 | 0,21 | 1,27 | 0,00 | 1,27 | 1,08 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-6кВ ПС Промышленовская 35/6кВ, усиление несущих конструкций | H\_279\_КуЭ | 1,23 | 1,23 | 0,00 | 1,25 | 1,07 | 0,18 | 1,07 | 0,00 | 1,07 | 0,91 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция здания ОПУ ПС Яйская 110/35/10кВ Яйского РЭС с заменой на БМЗ | H\_280\_КуЭ | 0,43 | 0,43 | 0,00 | 0,10 | 0,09 | 0,01 | 0,09 | 0,00 | 0,09 | 0,07 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция зданий узлов связи с заменой на БМЗ. ПС 35/10 Красносельская Яшкинского РЭС, ПС 35/10 Усть-Сосновская Топкинского РЭС | H\_281\_КуЭ | 0,30 | 0,30 | 0,00 | 0,78 | 0,67 | 0,11 | 0,30 | 0,00 | 0,30 | 0,25 | затраты по плановому финанс-ю |
| Реконструкция ограждений на ПС и территориях Топкинский РЭС. | F\_112\_КуЭ | 2,10 | 2,10 | 0,00 | 2,39 | 2,05 | 0,34 | 2,05 | 0,00 | 2,05 | 1,73 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 Юргинская с монтажом маслоприёмных устройств под выключателями 110 кВ 15 шт. | H\_201\_КуЭ | 5,44 | 0,54 | 4,90 | 6,61 | 0,61 | 6,00 | 0,54 | 4,90 | 5,44 | 4,61 | затраты по плановому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Шушталепская с монтажом маслоприемных устройств под выключателями 3 шт. | H\_272\_КуЭ | 0,29 | 0,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Прокопьевская с монтажом маслоприёмных устройств под трансформаторами, 3 шт. | H\_273\_КуЭ | 0,28 | 0,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Бенжереп-2 с монтажом маслоприемных устройств под выключателями 3 шт. и под трансформаторами 2 шт. | H\_210\_КуЭ | 0,27 | 0,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Му0ыбашская с монтажом маслоприемных устройств под выключателями 6 шт. и под трансформаторами 3 шт. | H\_214\_КуЭ | 0,33 | 0,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Бара0атская с монтажом маслоприёмных устройств Т-1-1,6, Т-2-1,6 | H\_219\_КуЭ | 0,18 | 0,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Байлинская с монтажом маслоприемных устройств Т-1-1,6 | H\_224\_КуЭ | 0,15 | 0,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация диспетчерских щитов ОДГ РЭС: Кемеровский, Ижморский, Тисульский, Топкинский, Тяжинский, Чебулинский, Юргинский, Яйский, Яшкинский, Мариинский,Инской, Беловский, Трудармейский, Гурьевский, Панфиловский, Мысковский, Ко0омский, Новокузнецкий, Осинниковский | H\_363\_КуЭ | 13,40 | 13,40 | 0,00 | 15,90 | 13,49 | 2,41 | 13,40 | 0,00 | 13,40 | 11,36 | затраты по фактическому финанс-ю |
| ИА МРСК. Модернизация оперативного ПТК для обеспечения диспетчерского, технологического и ситуационного управления | I\_414\_КуЭ | 20,00 | 20,00 | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация ВОЛС ПС 110 кВ Ново-Анжерская-Анжерская | F\_55\_КуЭ | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Абагурская, 1 комплект | H\_221\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ КФЗ-1, 1 компект | I\_221.2\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ КФЗ-2, 1 комплект | I\_221.3\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/10кВ Орджоникидзевская, 1 комплект | I\_221.4\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/10 кВ Осинниковская, 1 комплект | I\_221.5\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ Осинниковская-Тепличная | I\_221.6\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ РМК, 1 комплект | I\_221.7\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/6 кВ Чеболсинская, 1 комплект | I\_221.8\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/6 кВ Ширпотреб, 1 комплект | I\_221.9\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,07 | 0,07 | 0,00 | 0,07 | 0,00 | 0,07 | 0,06 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 500 кВ Новокузнецкая, 1 комплект | I\_221.10\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ Технониколь, 1 комплект | I\_221.11\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ УС Тяжинского РЭС, 1 комплект | I\_221.12\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ УС Юргинского РЭС, 1 комплект | I\_221.13\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/10 кВ Яйская, 1 комплект | I\_221.14\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Анжерская, 1 комплект | I\_221.15\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ УС Чебулинского РЭС, 1 комплект | I\_221.16\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ УС Мариинского РЭС, 1 комплект | I\_221.17\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Красный Брод, 1 комплект | I\_221.18\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Афонинская, 1 комплект | I\_221.19\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/6 кВ Звездная, 1 комплект | I\_221.20\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ Космическая, 1 комплект | I\_221.21\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Рудничная, 1 комплект | I\_221.22\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Новоленинская, 1 комплект | I\_221.23\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/6 кВ Очистная, 1 комплект | I\_221.24\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Промышленная Сельская, 1 комплект | I\_221.25\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Рудничная, 1 комплект | I\_221.26\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ Спутник, 1 комплект | I\_221.27\_КуЭ | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,01 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 0 | 0 | 3,37 | 3,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Беловский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | H\_365\_КуЭ | 2,84 | 2,84 | 0,00 | 0,06 | 0,05 | 0,01 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Мысковский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.2\_КуЭ | 2,88 | 2,88 | 0,00 | 0,06 | 0,05 | 0,01 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Промышленновский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.3\_КуЭ | 2,88 | 2,88 | 0,00 | 0,06 | 0,05 | 0,01 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Трудоармейский РЭС , СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.4\_КуЭ | 2,88 | 2,88 | 0,00 | 0,06 | 0,05 | 0,01 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Панфиловский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.5\_КуЭ | 2,88 | 2,88 | 0,00 | 0,06 | 0,05 | 0,01 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Мариинский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.6\_КуЭ | 0,12 | 0,12 | 0,00 | 0,06 | 0,05 | 0,01 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Тяжинский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.7\_КуЭ | 0,12 | 0,12 | 0,00 | 0,06 | 0,05 | 0,01 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Тисульский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.8\_КуЭ | 0,12 | 0,12 | 0,00 | 0,06 | 0,05 | 0,01 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Ленинский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.9\_КуЭ | 0,12 | 0,12 | 0,00 | 0,06 | 0,05 | 0,01 | 0,05 | 0,00 | 0,05 | 0,04 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 24,16 | 24,16 | 0,00 | 23,91 | 21,73 | 2,18 | 21,73 | 0,00 | 21,73 | 18,42 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 70,43 | 3,61 | 66,82 | 41,24 | 8,37 | 32,87 | 3,61 | 32,87 | 36,48 | 30,92 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 36,39 | 3,93 | 32,46 | 36,39 | 3,33 | 33,06 | 3,33 | 32,46 | 35,79 | 30,33 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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** | 59,95 | 6,00 | 53,96 | 40,94 | 1,97 | 38,97 | 1,97 | 38,97 | 40,94 | 34,70 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 1,69 | 1,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 8,85 | 8,85 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 15,40 | 1,40 | 14,00 | 1,84 | 0,74 | 1,10 | 0,74 | 1,10 | 1,84 | 1,56 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ Краснополянская-Непрерывка, Краснополянская-Контрольный с отпайками (1957г.) с заменой провода, грозотроса, арматуры и дефектной изоляции для повышения надежности электроснабжения шахты «им. Кирова», 44, 45 км | H\_208\_КуЭ | 0,91 | 0,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 1,98 | 1,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Орджоникидзевская с заменой силовых трансформаторов 25 МВА, 2 шт. | H\_179\_КуЭ | 5,11 | 0,47 | 4,65 | 4,97 | 0,27 | 4,70 | 0,27 | 4,65 | 4,92 | 4,17 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Красный Брод с заменой (Т1) 1х31,5 МВА на новый 1х40 МВА. | H\_198\_КуЭ | 24,16 | 3,16 | 21,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 4,37 | 0,73 | 3,64 | 2,22 | 0,22 | 2,00 | 0,22 | 2,00 | 2,22 | 1,88 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 8,64 | 8,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Шахтовая с заменой силовых трансформаторов 40 МВА, 2 шт | H\_197\_КуЭ | 24,73 | 3,56 | 21,17 | 4,59 | 0,25 | 4,34 | 0,25 | 4,34 | 4,59 | 3,89 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Кузнецкая с заменой силовых трансформаторов 40 МВА, 2 шт . | H\_178\_КуЭ | 6,23 | 6,23 | 0,00 | 6,06 | 5,20 | 0,86 | 5,20 | 0,00 | 5,20 | 4,41 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 6,00 | 0,55 | 5,46 | 5,84 | 0,32 | 5,52 | 0,32 | 5,46 | 5,78 | 4,90 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ Сосновская с заменой силового трансформатора 10 МВА на 16 МВА | H\_175\_КуЭ | 1,85 | 0,17 | 1,69 | 4,10 | 2,05 | 2,05 | 0,17 | 1,69 | 1,85 | 1,57 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Покупка бригадных автомобилей (КуЭ) в количестве 9 единиц: 2018г: в кол-ве 9 ед. (Газель Next) | I\_500\_КуЭ | 10,34 | 0,00 | 10,34 | 0,37 | 0,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 0 | 0 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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 | 2,10 | 2,10 | 0,00 | 1,77 | 1,52 | 0,25 | 1,52 | 0,00 | 1,52 | 1,29 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 1,67 | 1,67 | 0,00 | 1,74 | 1,48 | 0,27 | 1,48 | 0,00 | 1,48 | 1,25 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 0 | 0 | 14,38 | 12,18 | 2,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0,69 | 0,59 | 0,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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** | 1,45 | 1,45 | 0,00 | 0,17 | 0,14 | 0,03 | 0,14 | 0,00 | 0,14 | 0,12 | затраты по фактическому финанс-ю |
| ИА. Модернизация автотранспортных средств с оснащением системой спутникого мониторинга -62 шт. | **I\_417\_КуЭ** | 4,23 | 4,23 | 0,00 | 4,36 | 3,71 | 0,64 | 3,71 | 0,00 | 3,71 | 3,15 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 0 | 0 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Покупка в Тяжинском районе ВЛ-0,4 кВ протяженностью 1,297 км, 2 шт. ТП 0,4/6/10 кВ мощностью 0,26 Мва | H\_368\_КуЭ | 0,60 | 0,00 | 0,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 5,88 | 0,00 | 5,88 | 5,83 | 4,94 | 0,89 | 0,00 | 0,89 | 0,89 | 0,75 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Покупка в г. Новокузнецк КЛ-6 кВ протяженностью 0,6км, ПС 6/0,4 кВ мощностью 1,26 Мва | I\_432\_КуЭ | 0,66 | 0,00 | 0,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Покупка в г. Новокузнецк ВЛ-35 кВ протяженностью 5,9 км, ПС 35 кВ мощностью 26 МВА | I\_433\_КуЭ | 12,19 | 0,00 | 12,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Строительство нового блочно-модульного здания Ильинского МУ Новокузнецкого РЭС | H\_286\_КуЭ | 0,42 | 0,42 | 0,00 | 0,38 | 0,33 | 0,05 | 0,33 | 0,00 | 0,33 | 0,28 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Покупка электролабораторий и прочей спецтехники (КуЭ) в количестве 1 ед.  2016г: Фронтальный погрузчик-1 шт; | F\_63\_КуЭ (а) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 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) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,85 | 7,50 | 1,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| Покупка грузовых автомобилей (КуЭ) в количестве 10 единицы: 2016: в кол-ве 10 ед. (Полуприцеп - 1 ед., Прицеп-роспуск - 4 ед., Бортовой автомобиль с КМУ - 2 ед., Седельный тягач - 2 ед., Снегоход Буран - 1 ед.) | F\_63\_КуЭ (б) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 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) | 1,59 | 1,59 | 0,00 | 6,81 | 5,77 | 1,04 | 1,59 | 0,00 | 1,59 | 1,34 | затраты по плановому финанс-ю |
| 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) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 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) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,04 | 5,12 | 0,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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., Сте0 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 – 2.ед, Энергомонитор с клещами токоизмерительными 300/3000А – 10 ед., Расходомер ультразвуковой портативный – 1 ед.) | H\_64.2\_КуЭ (а) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 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) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,50 | 3,50 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| ИА МРСК Покупка серверного оборудования для модернизации центра обработки данных - 50 ед.  (2016: 4 ед. Коммутатор, 5 ед. Сервер, 11 ед. Сервер хранения данных, 1 ед. Сервер-лезвие, 2 ед. Система хранения, 1 ед. Стойка 2017: 1 ед. Компьютер-моноблок типа MNEA2RU/A;  2018: 1 ед. ИБП;  2019: 1 ед. Система резервного копирования;  2020: 4 ед. SAN коммутатора, 5 ед. Блейд северов;  2021: 2 ед. Сетевых коммутатора, 2ед. Сервера; 2022: 6 ед. ИБП, 2ед. Сервера) | F\_62\_КуЭ | 3,41 | 3,41 | 0,00 | 3,94 | 3,34 | 0,60 | 3,34 | 0,00 | 3,34 | 2,83 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Покупка быстровозводимых и демонтируемых опор 35-110 кВ - 3 шт. | G\_100БО\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 1,93 | 1,64 | 0,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 2,77 | 2,35 | 0,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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** | 2,77 | 2,77 | 0,00 | 2,78 | 2,36 | 0,42 | 2,36 | 0,00 | 2,36 | 2,00 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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** | 3,54 | 3,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Покупка электромобилей типа грузо-пассажирского фургона (1 шт.) | **I\_63.3\_КуЭ (г)** | 3,12 | 0,00 | 3,12 | 3,27 | 2,77 | 0,50 | 0,00 | 0,50 | 0,50 | 0,42 | затраты по фактическому финанс-ю |
| ИА МРСК Покупка компьютерной и оргтехники в количестве 36 шт. | **I\_100И\_КуЭ** | 0,59 | 0,59 | 0,00 | 0,61 | 0,52 | 0,09 | 0,52 | 0,00 | 0,52 | 0,44 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 13,16 | 13,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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** | 3,45 | 3,45 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 10,12 | 10,12 | 0,00 | 5,51 | 4,67 | 0,84 | 4,67 | 0,00 | 4,67 | 3,96 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Покупка передвижных мастерских 3 ед. 2019г: в кол-ве 1 ед. (Передвижная мастерская - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 2 ед. (Передвижная мастерская - 2 ед.) | I\_1003\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 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 | 11,20 | 11,20 | 0,00 | 3,00 | 2,54 | 0,46 | 2,54 | 0,00 | 2,54 | 2,15 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 27,55 | 27,55 | 0,00 | 18,87 | 15,99 | 2,88 | 15,99 | 0,00 | 15,99 | 13,55 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Покупка седельных тягачей 2 ед. 2018г: в кол-ве 2 ед. (Седельный тягач - 2 ед.) | **I\_1006\_КуЭ** | 6,19 | 6,19 | 0,00 | 5,55 | 4,70 | 0,85 | 4,70 | 0,00 | 4,70 | 3,98 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 13,31 | 13,31 | 0,00 | 16,87 | 14,30 | 2,57 | 13,31 | 0,00 | 13,31 | 11,28 | затраты по плановому финанс-ю |
| Покупка погрузчиков 7 ед. 2019г: в кол-ве 3 ед. (Экскаватор-погрузчик - 2 ед., Фронтальный погрузчик - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 1 ед. (Фронтальный погрузчик - 1 ед.) 2023г: в кол-ве 3 ед. (Фронтальный погрузчик - 2 ед., Экскаватор-погрузчик - 1 ед.) | I\_1008\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Покупка бурильно-крановых машин на автомобиьном шасси 8 ед. 2018г: в кол-ве 1 ед. (Бурильно-крановая машина - 1 ед.) 2019г: в кол-ве 1 ед. (Бурильно-крановая машина - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 2 ед. (Бурильно-крановая машина - 1 ед.) 2021г: в кол-ве 4 ед. (Бурильно-крановая машина - 4 ед.) | I\_1009\_КуЭ | 3,43 | 3,43 | 0,00 | 3,43 | 2,91 | 0,52 | 2,91 | 0,00 | 2,91 | 2,46 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 30,75 | 30,75 | 0,00 | 35,05 | 32,14 | 2,92 | 30,75 | 0,00 | 30,75 | 26,06 | затраты по плановому финанс-ю |
| 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** | 1,68 | 1,68 | 0,00 | 1,68 | 1,42 | 0,26 | 1,42 | 0,00 | 1,42 | 1,20 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Покупка мотовездеходов 4 ед. 2018г: в кол-ве 4 ед. (Мотовездеход РМ800 UTV - 4 ед.) | I\_1012\_КуЭ | 3,27 | 3,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Покупка вычислительного оборудования 3 ед. 2019г: в кол-ве 3 ед. (Ноутбук - 3 ед.) | I\_2000\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 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 | 0,29 | 0,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| Покупка сопутствующего ИТ оборудования 4 ед. 2019г: в кол-ве 4 ед. (Проектор - 3 ед., Телевизор - 1 ед.) | I\_2002\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Покупка серверного оборудования 4 ед. 2019г: в кол-ве 4 ед. (Сетевое хранилище - 1 ед., Система хранения данных - 1 ед., Сервер - 2 ед.) | **I\_2003\_КуЭ** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Покупка оборудования сбора и передачи данных 4 ед. 2019г: в кол-ве 4 ед. (Спутниковый телефон - 4 ед.) | **I\_2004\_КуЭ** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 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 | 1,47 | 1,47 | 0,00 | 1,51 | 1,28 | 0,23 | 1,28 | 0,00 | 1,28 | 1,08 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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 | 0,35 | 0,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | финансирования не было |
| 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 | 9,15 | 9,15 | 0,00 | 8,05 | 6,82 | 1,23 | 6,82 | 0,00 | 6,82 | 5,78 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Покупка приборов измерения и контроля электрических величин 111 ед. 2018г: в кол-ве 64 ед. (Прибор Энергомера - 34 ед., Прибор Виток - 2 ед., Вольтамперфазометр - 4 ед., Установка прожигающая - 2 ед., Прибор ПТФ-1 - 1 ед., Мегаомметр - 1 ед., Мультиметр - 1 ед., Киловольтметр - 1 ед., Прибор контроля тока - 3 ед., Цифровой миллиомметр - 2 ед., Измерительный комплекс - 1 ед., Клещи -1 ед., Микромилликилоомметр - 1 ед., Энергомонитор - 10 ед.) 2019г: в кол-ве 13 ед. (Энерготестер - 1 ед., Прорыв - Т-А - 6 ед., Прорыв КЭ-А - 1 ед., Прибор контроля тока проводимости - 3 ед., Омметр Виток - 1 ед., Микромилликилоомметр - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 17 ед. (Миллиомметр - 10 ед., Прибор контроля тока утечки - 3 ед., Измеритель сопротивлкения обмоток - 4 ед.) 2021г: в кол-ве 17 ед. (Миллиомметр - 10 ед., Прибор контроля тока утечки - 3 ед., Измеритель сопротивления обмоток - 3 ед., Прибор для поиска повреждений -1 ед.) | I\_2008\_КуЭ | 8,71 | 8,71 | 0,00 | 12,34 | 10,46 | 1,88 | 8,71 | 0,00 | 8,71 | 7,38 | затраты по плановому финанс-ю |
| 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., И0икатор 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 | 3,16 | 3,16 | 0,00 | 2,48 | 2,10 | 0,38 | 2,10 | 0,00 | 2,10 | 1,78 | затраты по фактическому финанс-ю |
| 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., Сте0 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., Сте0 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., Сте0 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 | 19,95 | 19,95 | 0,00 | 10,00 | 8,47 | 1,53 | 8,47 | 0,00 | 8,47 | 7,18 | затраты по фактическому финанс-ю |
| Покупка резервуара для хранения трансформаторного масла 5 ед. 2019г: в кол-ве 5 ед. (Резервуар для хранения трансформаторного масла 3Н - 2 ед., Резервуар для хранения трансформаторного масла 5Н - 2 ед., Резервуар для хранения трансформаторного масла 10Н - 1 ед.) | I\_2011\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 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 | 0 | 0 | 0,04 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| НИР Исследование комплекса технических решений необходимых для осуществления технологического присоединения генерирующих установок к электрической сети 6-20 кВ | I\_420\_КуЭ | 2,37 | 2,37 | 0,00 | 1,92 | 1,66 | 0,26 | 1,66 | 0,00 | 1,66 | 1,41 | затраты по фактическому финанс-ю |
| ИА МРСК НИОКР Разработка унифицированных железобетонных грибовидных фу0аментов повышенной долговечности для опор ВЛ35-110кВ по ПУЭ-11 | I\_1400\_КуЭ | 0 | 0 | 0 | 2,63 | 2,23 | 0,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет в плане МЭ |
| 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** | 0,81 | 0,81 | 0,00 | 0,81 | 0,69 | 0,12 | 0,69 | 0,00 | 0,69 | 0,58 | затраты по фактическому финанс-ю |
| НИОКР Разработка типовой архитектуры, создание опытного образца единой серверной платформы для подсистем цифровой подстанции 35 – 110 кВ с использованием средств виртуализации | I\_1401\_КуЭ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| НИР Разработка единой интеграционной платформы информационных систем ПАО «МРСК Сибири» | I\_418\_КуЭ | 9,93 | 9,93 | 0,00 | 3,87 | 3,28 | 0,59 | 3,28 | 0,00 | 3,28 | 2,78 | затраты по фактическому финанс-ю |

Приложение 3

Расчет необходимой валовой выручки ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго РЭС» в соответствии с решением суда № 3а-232/2022

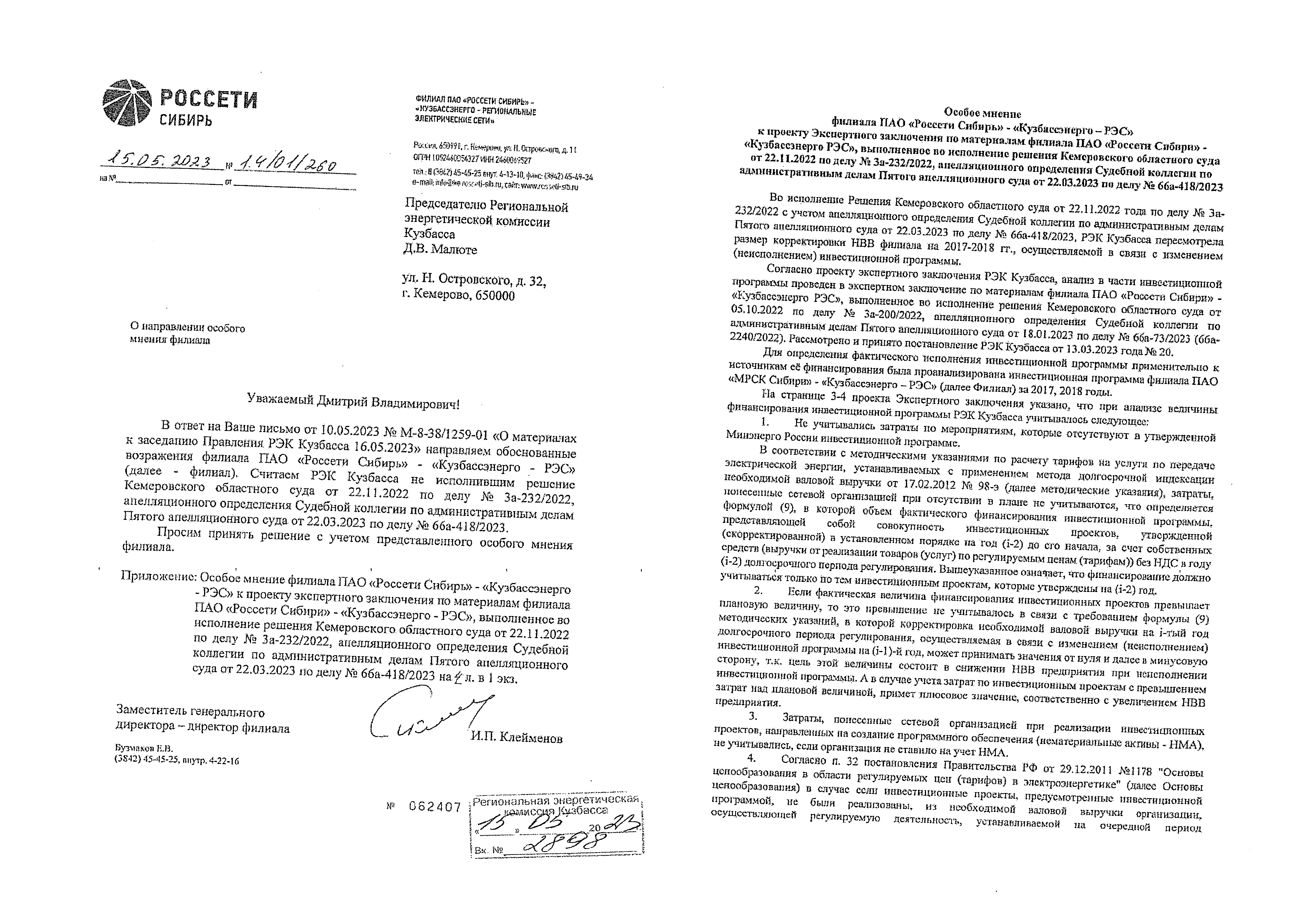
| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2021 | | | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | План РЭК КО от 01.10.2021 №371 | План РЭК КО (3а-232/2022 от 22.11.2022 года) |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 =6-5 |
| Расчёт коэффициента индексации | | | | |  |  |
| 1 | ИПЦ | % | 3,70% | 3,60% | 3,60% | - |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 2,00% | 2,00% | 2,00% | - |
| 3 | Количество активов | у.е. | 110 062,51 | 109 315,81 | 109 315,81 | - |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 1,18% | 0,49% | 0,49% | - |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | - |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,0252 | 1,019 | 1,019 | - |
| 1. Расчёт подконтрольных расходов | | | | |  | - |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 273 089,22 | 267 269,96 | 267 269,96 | - |
| *1.1.1.* | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб. | 205 865,20 | 201 478,42 | 201 478,42 | - |
| *1.1.2.* | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб. | 67 224,02 | 65 791,54 | 65 791,54 | - |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 1 562 824,10 | 1 553 880,02 | 1553880,02 | - |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 859 167,91 | 846 164,17 | 846164,17 | - |
| *1.3.1.* | Ремонт основных фондов | тыс.руб. | 584 850,34 | 581 865,81 | 581865,81 | - |
| *1.3.2.* | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс.руб. | *202 226,62* | *194 746,22* | 194746,22 | - |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 12 525,87 | 12 258,95 | 12258,95 | - |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 65 309,56 | 63 917,65 | 63917,65 | - |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 159,13 | 155,73 | 155,73 | - |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 302,64 | 263,65 | 263,65 | - |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | - |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 123 929,42 | 118 150,23 | 118150,23 | - |
| *1.3.3.* | Расходы на командировки и представительские | тыс.руб. | 17 547,83 | 17 173,91 | 17173,91 | - |
| *1.3.4.* | Расходы на подготовку кадров | тыс.руб. | 8 641,72 | 8 457,57 | 8457,57 | - |
| *1.3.5.* | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс.руб. | 574,53 | 562,28 | 562,28 | - |
| *1.3.6.* | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. |  | 0 | 0 | - |
| *1.3.7.* | Теплоэнергия | тыс.руб. |  | 0 | 0 | - |
| *1.3.8.* | Расходы на страхование | тыс.руб. | 6 722,53 | 5 576,66 | 5576,66 | - |
| *1.3.9.* | Другие прочие расходы | тыс.руб. | 38 604,35 | 37 781,73 | 37781,73 | - |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 8 344,42 | 8 166,61 | 8166,61 | - |
| ИТОГО подконтрольные расходы | | тыс.руб. | 2 703 425,66 | 2 675 480,77 | 2 675 480,77 | - |
| 2. Расчёт неподконтрольных расходов | | | | |  | - |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 2 010 456,99 | 2 040 299,30 | 2 040 299,30 | - |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 71 706,52 | 69 505,26 | 69505,26 | - |
| 2.3. | Теплоэнергия, вывоз мусора, водоснабжение и водоотведение | тыс.руб. | 22 556,31 | 15 776,05 | 15776,05 | - |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 60 337,09 | 54 492,23 | 54492,23 | - |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 158 614,92 | 149 418,45 | 149418,45 | - |
| *2.5.1.* | Плата за землю | *тыс.руб.* | 28 656,20 | 28 628,56 | 28628,56 | - |
| *2.5.2.* | Налог на имущество | *тыс.руб.* | 126 048,57 | 117 106,33 | 117106,33 | - |
| *2.5.3.* | Прочие налоги и сборы | *тыс.руб.* | 3 910,15 | *3 683,56* | 3683,56 | - |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 475 098,53 | 472 379,53 | 472379,53 | - |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 816 683,64 | 32 569,51 | 32569,51 | - |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 25 231,64 | 25 231,64 | 25231,64 | - |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 230 654,71 | 157 276,10 | 157276,1 | - |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 1 260 893,95 | 1 239 297,35 | 1239297,35 | - |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 654 000,00 | 498 000,0 | 498 000 | - |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | | тыс.руб. | 5 786 234,31 | 4 754 245,41 | 4 754 245,41 | - |
|  | Компенсация расходов предыдущих периодов |  |  | 396 676 | 279 486 | -117 190 |
|  | Приборы учета |  |  |  |  |  |
|  | Экономия потерь |  |  | 242 343,58 | 242 343,58 |  |
| 3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования | | | | | | |
| 3.1. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс.руб. | 914 496,41 | -368 348 | 2 748 | 371 096 |
| 4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества | | | | | | |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,01 | 0,006 | 0,006 | - |
| 4.2. | НВВ 2019 года | тыс.руб. | 7 087 538,01 | 7 014 305,13 | 7 014 305,13 | - |
| Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества | | тыс.руб. | 42 525,23 | 42 085,83 | 42 085,83 | - |
| 5. | Итого НВВ на содержание | тыс.руб. | 9 446 681,61 | 7 742 484,03 | 7 996 389,68 | 253 906,09 |
| 6. | Итого НВВ на содержание без платы ФСК | тыс.руб. | 7 436 224,61 | 5 702 184,72 | 5 956 090,38 |  |

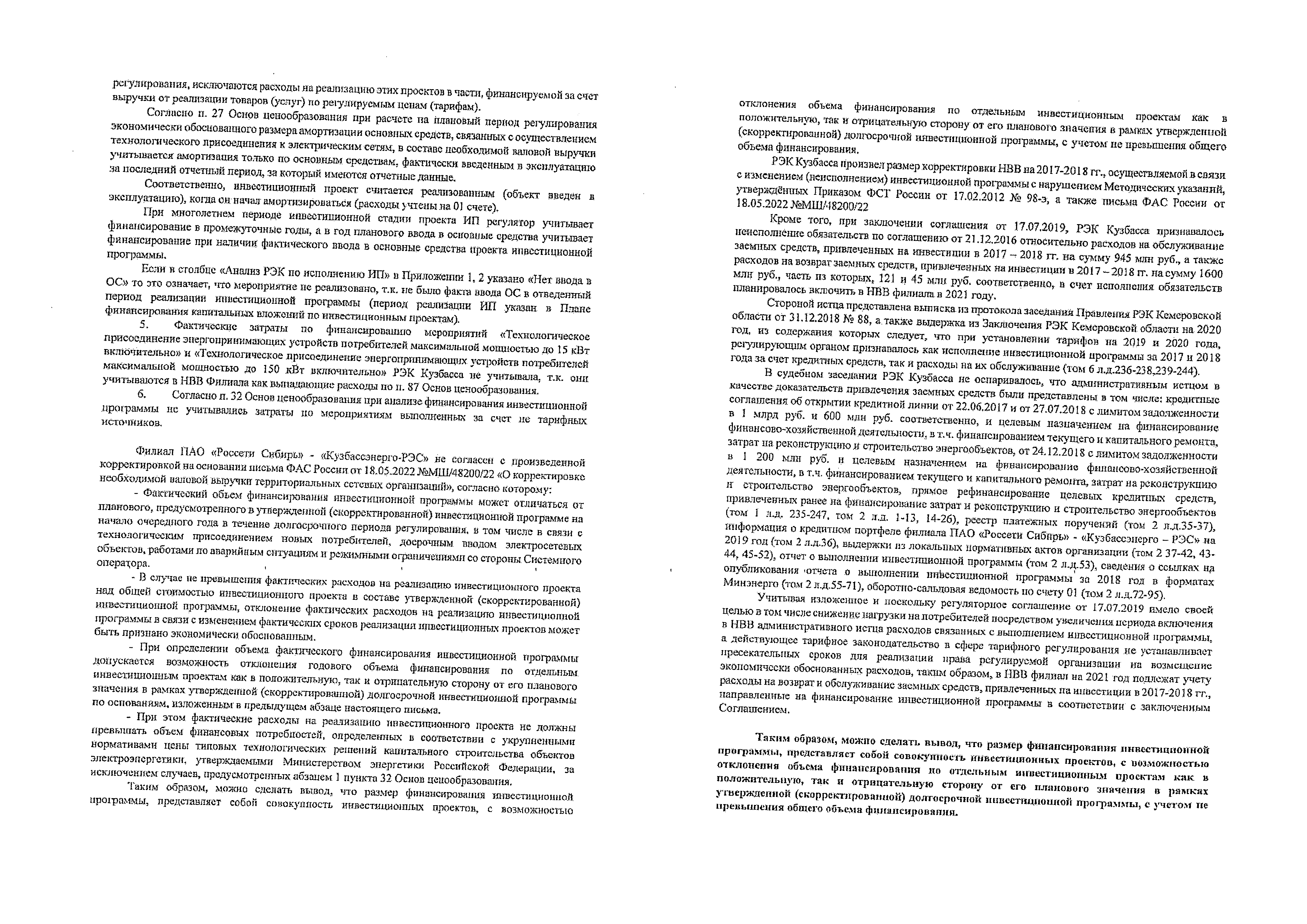
Приложение № 2 к протоколу № 23

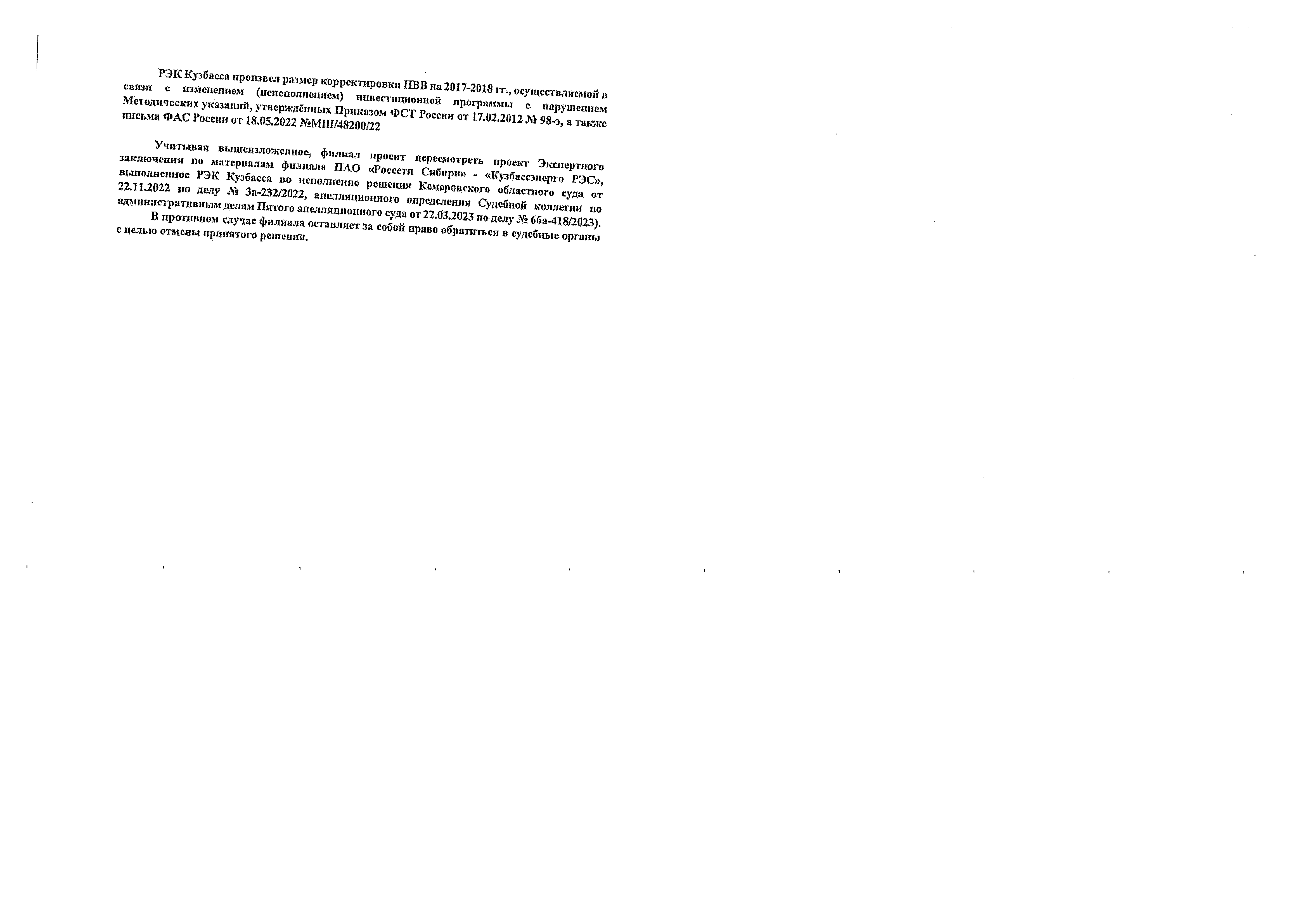
заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.05.2023







Приложение № 3 к протоколу № 23

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.05.2023

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Газпром газораспределение Томск»,  
для внесения изменений в постановление

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

от 29.12.2022 № 1029

«Об установлении стандартизированных тарифных ставок,

используемых для определения размера

платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя для ООО «Газпром газораспределение Томск»

на территории Кемеровской области - Кузбасса на 2023 год»

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее - РЭК Кузбасса) обратилось ООО «Газпром газораспределение Томск» за установлением стандартизированной тарифной ставки (Спрг) на установку пункта редуцирования газа в настенном и нишевом исполнении с пропускной способностью до 10 м³/час.

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных филиалом ООО «Газпром газораспределение Томск» в Кемеровской области, являются:

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
  + Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
  + Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
  + Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
  + Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 №1021 "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации";
  + Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее - Методические указания);
  + Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства России от 13.09.2021 № 1547 (далее – Правила);
  + Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. СБЦП 81 - 2001-01. Территориальное планирование и планировка территорий. (утвержден Министерством регионального развития Российской Федерации приказом № 260 от 28.05.2010 г.
  + Сборник цен и общественно необходимых затрат труда (ОНЗТ) на изготовление проектной и изыскательской продукции землеустройства, земельного кадастра и мониторинга земель (утвержден Приказом Роскомзема от 28.12.1995 №70)
  + Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства (одобрен письмом Государственным комитетом Российской Федерации по жилищной и строительной политике от 22.06.1998 № 9-4/84);
  + Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-гидрографические работы. Инженерно-гидрометеорологические изыскания на реках (утвержден в Госстрое РФ 26.09.2000);
  + Сборник цен на изыскательские работы для капитального строительства (утвержден постановлением Госстроя СССР от 16 июля 1981 года №121);
  + Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания (утвержден и введен в действие с 01.01.2004 г. постановлением Госстроя России от 23.12.2003 № 213);
  + Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. (приложение № 4 к приказу Министерства строительства и ЖКХ РФ от 27.02.2015 № 140/пр);
  + Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (Утверждено Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 №145);
  + «Примерный прейскурант на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем» (утв. Приказом ОАО «Росгазификация» от 20.06.2001 № 35)
  + Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. Наружное освещение, (принят и введен в действие Письмом Росстроя от 12.01.2006 № СК-31/02);
  + Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-15-2017 утвержденные Приказом Минстроя России от 21 июля 2017 г. № 1012/пр;
  + Методическое пособие по расчету затрат на службу заказчика-застройщика МДС 81-7.2000 (Рекомендовано к применению письмом Минстроя РФ от 13 декабря 1995 г. № ВБ-29/12-347;
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

Согласно пункту 13 Правил, в случае, если заявитель обратился к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка, и (или) по проектированию сети газопотребления, и (или) по установке газоиспользующего оборудования, и (или) по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, и (или) по установке прибора учета газа, в договоре о подключении указываются расчет размера платы за подключение (технологическое присоединение) в пределах границ земельного участка заявителя, и (или) расчет размера стоимости услуг по установке газоиспользующего оборудования, и (или) расчет размера стоимости услуг по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства и (или) по установке прибора учета газа, величины которых устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2022 № 1029 для предприятия установлены стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя. Вышеуказанное постановление не содержало стандартизированную тарифную ставку (Спрг) на установку пункта редуцирования газа в настенном и нишевом исполнении с пропускной способностью до 10 м³/час. Таким образом, предприятие предлагает дополнить постановление РЭК Кузбасса от 29.12.2022 № 1029 вышеуказанной ставкой.

**Перечень представленных материалов**

1. Заявление об установлении стандартизированной тарифной ставки (Спрг) на установку пункта редуцирования газа в настенном и нишевом исполнении с пропускной способностью до 10 м³/час;
2. Приложение к заявлению «Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа для расчета платы за подключение внутри границ земельного участка Заявителя»;
3. Локальный сметный расчет на установку регулятора давления до   
   11 м³/час в шкафном исполнении.

**Расчет стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение**

**внутри границ земельного участка заявителя**

Предложения предприятия приведены в Таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спрг) на установку пункта редуцирования газа: | | |
| 1.1. | в настенном и нишевом исполнении, пропускной способностью: | | |
| 1.1.1 | до 10 м³/час | руб./шт. | 43 939 |
| 1.2. | отдельно стоящий, пропускной способностью: | | |
| 1.2.1. | до 10 м³/час | руб./шт. | 198 150 |
| 1.2.2. | 11 - 20 м3/час | 198 150 |
| 1.2.3. | 21 - 31 м3/час | 198 150 |
| 1.2.4. | 32 - 49 м³/час | 198 150 |

Эксперты, проанализировав расчет предлагаемой предприятием стандартизированной тарифной ставки (Спрг) на установку пункта редуцирования газа в настенном и нишевом исполнении с пропускной способностью до 10 м³/час, предлагают утвердить ее на уровне предложений предприятия.

Приложение № 4 к протоколу № 23

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.05.2023

**Стандартизированные тарифные ставки,** **используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя для**

**ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области – Кузбасса на период  
 с 01.01.2023 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС и налога на прибыль) |
|
|
| 1 | 2 | 3 | | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спр) на проектирование сети газопотребления: | | | |
| 1.1. | при использовании газа на коммунально-бытовые нужды: | руб. за 1 присоединение | | 10 937 |
| 1.2. | при использовании газа на иные нужды: | 509 240 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки (СГ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии: | | | |
| 2.1. | стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром: | | | |
| 2.1.1. | 25 мм и менее | руб./км | 1 543 558 | |
| 2.1.2. | 26-38 мм | 1 543 558 | |
| 2.1.3. | 39-45 мм | 2 177 303 | |
| 2.1.4. | 46-57 мм | 2 222 270 | |
| 2.1.5. | 58-76 мм | 2 222 270 | |
| 2.2. | стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром: | | | |
| 2.2.1. | 26-38 мм | руб./км | 2 898 270 | |
| 2.2.2. | 39-45 мм | 2 930 700 | |
| 2.2.3. | 46-57 мм | 2 975 668 | |
| 2.2.4. | 58-76 мм | 2 975 668 | |
| 2.3. | полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром: | | | |
| 2.3.1. | 32 мм и менее | руб./км | 2 148 169 | |
| 2.3.2. | 33-63 мм | 2 295 849 | |
| 2.3.3. | 64-90 мм | 2 447 924 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спрг) на установку пункта редуцирования газа: | | | |
| 3.1. | в настенном и нишевом исполнении, пропускной способностью: | | | |
| 3.1.1 | до 10 м³/час | руб./шт. | 43 939 | |
| 3.2. | отдельно стоящий, пропускной способностью: | | | |
| 3.2.1. | до 10 м³/час | руб./шт. | 198 150 | |
| 3.2.2. | 11 - 20 м3/час | 198 150 | |
| 3.2.3. | 21 - 31 м3/час | 198 150 | |
| 3.2.4. | 32 - 49 м³/час | 198 150 | |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Соу) на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства): | руб./шт. | 6 922 | |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки () на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя: | | | |
| 5.1. | стальных газопроводов, диаметром: | | | |
| 5.1.1. | до 10 мм | руб./км | 971 712 | |
| 5.1.2. | 11-15 мм | 971 712 | |
| 5.1.3. | 16-20 мм | 971 712 | |
| 5.1.4. | 21-25 мм | 1 408 228 | |
| 5.1.5. | 26-32 мм | 1 746 549 | |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спу) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа): | руб./шт. | 1 245 | |
| 7. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Сгио) на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости материалов и оборудования): | | | |
| 7.1. | установка газовой плиты бытовой двухкомфорочной | руб./шт. | 1 004 | |
| 7.2. | установка газовой плиты бытовой четырехкомфорочной | руб./шт. | 1 115 | |
| 7.3. | установка котла настенного | руб./шт. | 7 893 | |
| 7.4. | установка котла напольного (без обустройства фундамента) | руб./шт. | 8 695 | |
| 7.5. | установка газового конвектора | руб./шт. | 5 504 | |

».

Приложение № 5 к протоколу № 23

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.05.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по установлению платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к системе водоснабжения и водоотведения  
 ОАО «СКЭК» объекта** **капитального строительства – 18-ти этажный гостиничный комплекс, расположенный по адресу:** **г. Кемерово, севернее просп. Советский, 78**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ОАО «СКЭК» являются:

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
  + Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
  + Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
  + Приказ ФСТ России от 27.12. 2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
  + Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
  + Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
  + Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
  + Постановление Правительства РФ от 13.02.2006 г. № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;
  + Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644   
    «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
  + Постановление Правительства РФ от 29.07.2013 № 641   
    «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
  + Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 12.03.2021 № 140/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства»;
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

**Перечень предоставленных материалов**

Предприятием предоставлено заявление от 17.04.2023 № 2023/000148  
(вх. в РЭК Кузбасса № 2009 от 17.04.2023) об установлении платы на подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к централизованной системе водоснабжения ОАО «СКЭК» объекта капитального строительства – 18-ти этажный гостиничный комплекс, расположенный по адресу: г. Кемерово, севернее просп. Советский, 78 которое содержит:

* Расчет платы за подключение к системе водоснабжения ОАО «СКЭК»;
* Расчет платы за подключение к системе водоотведения ОАО «СКЭК»;
* Свод мероприятий;
* Расчет индекса инфляций согласно письму Минстроя России
* от 16.03.2020 № 9333-ИФ/09;
* Заявка на подключение;
* Пояснительная записка к расчету индивидуальной платы;
* Технические условия на подключение к централизованной системе водоснабжения ОАО «СКЭК»;
* Технические условия на подключение к централизованной системе водоотведения ОАО «СКЭК»;
* Проект договора о подключении;
* Сметная документация;
* Концессионное соглашение;
* Копия учетной политики;
* Решение единственного акционера;
* Положение о закупках.

**Анализ величины максимальной мощности для утверждения индивидуальной платы за подключение**

В соответствии с предоставленными документами планируется присоединить к централизованный системе водоснабжения и водоотведения объекта капитального строительства – 18-ти этажный гостиничный комплекс, расположенный по адресу: г. Кемерово, севернее просп. Советский, 78.

Подключаемая нагрузка заявителя составляет:

Водоснабжение – 420 м3/сут. на хоз. питьевые нужды, а также на нужды пожаротушения 11 750 м3/сут.

Водоотведение – 365 м3/сут.

Необходимость подключения подтверждается заявкой ООО «Гостиничный комплекс Кемерово» на подключение и техническими условиями на подключение.

Специалисты РЭК Кузбасса, проанализировав предоставленные материалы, предлагают принять заявленную необходимую подключаемую нагрузку водоснабжения и водоотведения обоснованными в полном объеме.

В соответствии с п. 85 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Основы), в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 250 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с наружным диаметром, превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки), размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.

**Объем работ необходимых для подключения**

В целях обеспечения подключения объекта заявителя и дальнейшего гарантированного водоснабжения и водоотведения без ущерба для существующих потребителей, запитанных от ОАО «СКЭК», по предложению предприятия необходимо выполнить следующие мероприятия:

В сфере водоснабжения:

* Строительство водопровода Ду800 мм от вновь построенного водопровода Ду800 мм - по пр. Притомскому далее по Пионерскому бульвару до водопровода Ду700 мм по пр. Октябрьскому. Сметная стоимость мероприятия   
  без индексации по предложению предприятия составляет 123 115,13 тыс. руб.   
  без НДС.

Согласно представленным документам, мероприятие «Строительство водопровода Ду800 мм от вновь построенного водопровода Ду800 мм - по пр. Притомскому далее по Пионерскому бульвару до водопровода Ду700 мм по пр. Октябрьскому» необходимо для гарантированного водоснабжения строящейся 18-ти этажной гостиницы и микрорайона «Притомский», в связи с этим предлагается разделить стоимость данного мероприятия, пропорционально нагрузки объектов подключения. Доля мощности строящейся 18-ти этажной гостиницы составляет 0,17, поэтому стоимость мероприятия, учтенная для подключения 18-ти этажной гостиницы составляет 20 929,57 тыс. руб. (123 115,13\*0,17=20 929,57 тыс. руб.). Необходимость данного мероприятия обусловлена необходимостью обеспечения нужд пожаротушения на 3-х объектах (Согласно СП 8.13130.2020 «Системы противопожарной защиты. Наружное противопожарное водоснабжение. Требования пожарной безопасности»). Таким образом, доля затрат на строительство вышеуказанного водовода без индексации   
составляет 20 929,57 тыс. руб.

* Проектирование и строительство водопровода от водопровода   
  Ду300 мм до границы земельного участка и проектирование, и строительство водопровода от проектируемого водопровода Ду400 мм до границы земельного участка. Сметная стоимость мероприятия без индексации по предложению предприятия составляет 49 826,12 тыс. руб. без НДС.

В сфере водоотведения:

* Строительство канализации для подключения 18-ти этажного Гостиничного комплекса. Сметная стоимость мероприятия без индексации по предложению предприятия составляет 3 399,70 тыс. руб. без НДС.

В качестве обоснования необходимости проведения мероприятий представлены технические условия на подключение, пояснительные записки, проекты на строительство сетей.

В качестве обоснования стоимости выполнения мероприятий представлены локальные, сводные и локальные сметные расчеты, а также коммерческие предложения.

Согласно представленным документам ввод сетей водоснабжения и водоотведения планируется на декабрь 2025 года, в связи с этим предприятие предлагает проиндексировать сметную стоимость строительства сетей водоснабжения и водоотведения на этот период, приняв индекс перехода от цен апреля 2023 года в цены декабря 2025 года в размере 1,09553, рассчитанный согласно письму Минстроя России от 16.03.2020 г. № 9333-ИФ/09.

Итоговая стоимость мероприятий по подключению с учетом индексации по предложению предприятия составляет 81 239,45 тыс. руб., в том числе:

В сфере водоснабжения: 77 514,98 тыс. руб.

В сфере водоотведения: 3 724,47 тыс. руб.

Проанализировав заявленную стоимость работ, специалисты РЭК Кузбасса выявили, что согласно протоколу поручений Губернатора Кемеровской области-Кузбасса, ввод 18-ти этажного гостиничного комплекса запланирован на 1 квартал 2024 года. Кроме того, согласно проекту договора порядок оплаты предусматривает оплату в следующем порядке:

35 % полной платы за подключение в течение 15 дней с даты заключения настоящего договора.

50 % полной платы за подключение в течении 90 дней с даты заключения договора.

15 % полной платы за подключение в течении 15 дней с даты подписания сторонами акта о подключении.

В связи с вышеуказанной информацией специалисты РЭК Кузбасса считают, что все затраты на строительство сетей водоснабжения и водоотведения будут заблаговременно понесены в 2023 году, поэтому предлагают проиндексировать стоимость строительства от цен апреля 2023 года до января 2024 года в соответствии с приказом Минстроя России от 23.12.2019 N 841/пр   
(ред. от 14.06.2022), следующим образом:

Годовой индекс инфляции, принятый согласно строке «Инвестиции в основной капитал» прогноза социально-экономического развития РФ, опубликованного Минэкономразвития России, составляет на 2023 год 1,059;

Кинфл.мес в 2023 году рассчитан как корень 1,059 в 12 степени (1,048);

Для перевода используется индекс дефлятор, рассчитанный   
как 1,00048 в 8 степени (1,0390), т.е. от апреля 2023 к январю 2024.

Таким образом, стоимость мероприятий, необходимых для подключения объекта к сетям водоснабжения и водоотведения, по предложению специалистов РЭК Кузбасса с учетом индекса прогнозной инфляции составляет:

В сфере водоснабжения 73 515,16 тыс. руб.

В сфере водоотведения 3 532,29 тыс. руб.

Предложение по величине капитальных вложений:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид регулируемой деятельности | Предложение предприятия, тыс. руб., без НДС | Предложение экспертной группы, тыс. руб. без НДС | Корректировка в сторону снижения, тыс. руб. |
| водоснабжение | 77 514,98 | 73 515,16 | 3 999,82 |
| водоотведение | 3 724,47 | 3 532,29 | 192,19 |

**Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей**

В соответствии с разделом 1 Приложения 8 Методических рекомендаций в состав расходов, связанных с подключением (технологическим присоединением) включаются:

1. Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)

1.1. Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей

1.1.1. расходы на проектирование

1.1.2. расходы на сырье и материалы

1.1.3. расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)

1.1.4. расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций

1.1.5. оплата труда и отчисления на социальные нужды

1.1.6. прочие расходы

1.2. Внереализационные расходы, всего

1.2.1. расходы на услуги банков

1.2.2. расходы на обслуживание заемных средств

1.3. Налог на прибыль

ОАО «СКЭК» заявлены следующие расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)

к системе холодного водоснабжения:

1. Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) в размере 19673,59 тыс. руб.

1.1. Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей соответствуют значению 294,84 тыс. руб.

1.1.2. расходы на сырье и материалы соответствуют значению 4,87 тыс. руб.

1.1.4. расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций соответствуют значению 57,35 тыс. руб.

1.1.5. оплата труда и отчисления на социальные нужды соответствуют значению 192,05 тыс. руб.

1.1.6. прочие расходы соответствуют значению 40,57 тыс. руб.

1.3. Налог на прибыль в размере 19378,75 тыс. руб.

к системе водоотведения:

1. Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) в размере 1187,35 тыс. руб.

1.1. Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей соответствуют значению 256,23 тыс. руб.

1.1.2. расходы на сырье и материалы соответствуют значению 4,23 тыс. руб.

1.1.4. расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций соответствуют значению 49,84 тыс. руб.

1.1.5. оплата труда и отчисления на социальные нужды соответствуют значению 166,90 тыс. руб.

1.1.6. прочие расходы соответствуют значению 35,26 тыс. руб.

1.3. Налог на прибыль в размере 931,12 тыс. руб.

ОАО «СКЭК» ведет раздельный учет доходов и расходов по регулируемым видам деятельности. Согласно представленной учетной политике предусмотрен следующий учет расходов и распределение:

- расходы по предоставлению услуг по технологическому присоединению учитываются обособлено на счете 20.42 «Технологическое присоединение»;

- «Общехозяйственные расходы» учитываются на счете 26 и ежемесячно распределяются по установленному фиксированному проценту в следующем порядке: реализация услуг по подключению к системам водоснабжения и водоотведения 0,81%;

- расходы по содержанию СКС и КР учитываются на счете 20.24 «Услуги УКС и КР» с последующим распределением между видами деятельности ежемесячно пропорционально объемам выполненных работ или проконтролированных работ;

Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) по предложенным ОАО «СКЭК» статьям рассчитаны специалистом исходя из принятых фактических расходов 2018 года 4903,37 тыс. руб. с учетом исключения расходов на ДМС 26,87 тыс. руб. и Представительских расходов 0,44 тыс. руб. (4930,68 тыс. руб. – 26,87 тыс. руб. – 0,44 тыс. руб. = 4903,37 тыс. руб.), в том числе:

- по счету 20.42 «Технологическое присоединение» 3043,41 тыс. руб.;

- по счету 26 «Общехозяйственные расходы» 1873,10 тыс. руб., за исключением расходов на ДМС 26,87 тыс. руб. и Представительских расходов 0,44 тыс. руб.;

- по счету 20.24 «Услуги УКС и КР» 14,18 тыс. руб.

Объем подключаемой нагрузки определен исходя из средних фактических объемов подключения согласно представленным реестрам и заключенным договорам за 2016-2018 годы (4700,15 м3 в сутки 2016 год +12009,34 м3 в сутки 2017 год +12461,93 м3 в сутки 2018 год) / 3 = 9723,81 м3 в сутки.

Расчет расходов на 2023 год содержится в Приложении № 1, и соответствует значению на 1 куб. м/сутки 0,702 тыс. руб. / м3 в сутки (4903,37 тыс. руб.\*104,5%\*103,4%\*106,7%\*113,9%\*106,0%/ 9723,81 м3 в сутки), в пересчете на подключаемую нагрузку:

к системе холодного водоснабжения 420,0 куб. м/сутки соответствует значению 294,48 тыс. руб., расходы приняты по расчету регулирующего органа, так как значение, предложенное организацией в размере 294,84 тыс. руб., превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов на 0,36 тыс. руб.

к системе водоотведения 365,0 куб. м/сутки соответствует значению 255,92 тыс. руб., расходы приняты по расчету регулирующего органа, так как значение, предложенное организацией в размере 256,23 тыс. руб., превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов на 0,31 тыс. руб.

Кроме того, регулятором принята величина налога на прибыль в соответствии с действующим законодательством 20% от налогооблагаемой базы принятой в расчет:

холодного водоснабжения в размере 73515,16 тыс. руб., налог на прибыль составляет 18378,79 тыс. руб. (без НДС), корректировка составила 999,96 тыс. руб. в сторону уменьшения;

водоотведения в размере 3532,29 тыс. руб., налог на прибыль составляет 883,07 тыс. руб. (без НДС), корректировка составила 48,05 тыс. руб. в сторону уменьшения.

Таким образом, в соответствии с разделом 1 Приложения 8 Методических рекомендаций в состав расходов, связанных с подключением (технологическим присоединением) специалистом учтено:

к системе холодного водоснабжения

1. Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) в размере **18673,27** тыс. руб. приняты по расчету регулирующего органа, так как значение, предложенное организацией в размере 19673,59 тыс. руб., превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов на 1000,32 тыс. руб., произведена корректировка.

1.1. Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей 294,48 тыс. руб. приняты по расчету регулирующего органа, так как значение, предложенное организацией в размере 294,84 тыс. руб., превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов на 0,36 тыс. руб.

1.1.2. расходы на сырье и материалы на 1 куб. м/сутки 0,011 тыс. руб., в пересчете на подключаемую нагрузку 420 куб. м/сутки соответствуют значению 4,62 тыс. руб. (0,011 тыс. руб. \* 420 куб. м/сутки) приняты по расчету регулятора, предложенное предприятием значение 4,87 тыс. руб. превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов, произведена корректировка в размере (0,25) тыс. руб. в сторону уменьшения.

1.1.4. расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций на 1 куб. м/сутки 0,137 тыс. руб., в пересчете на подключаемую нагрузку 420 куб. м/сутки соответствуют значению 57,54 тыс. руб. (0,137 тыс. руб. \* 420 куб. м/сутки) приняты по предложению организации в размере 57,35 тыс. руб., при этом значение не превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов, корректировка не производилась.

1.1.5. оплата труда и отчисления на социальные нужды на 1 куб. м/сутки 0,457 тыс. руб., в пересчете на подключаемую нагрузку 420 куб. м/сутки соответствуют значению 191,94 тыс. руб. (0,457 тыс. руб. \* 420 куб. м/сутки), расходы приняты по расчету регулирующего органа, так как значение, предложенное организацией в размере 192,05 тыс. руб., превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов на (0,11) тыс. руб., произведена корректировка.

1.1.6. прочие расходы на 1 куб. м/сутки 0,097 тыс. руб., в пересчете на подключаемую нагрузку 420 куб. м/сутки соответствуют значению 40,74 тыс. руб. (0,097 тыс. руб. \* 420 куб. м/ сутки), расходы приняты по предложению организации в размере 40,57 тыс. руб., при этом значение не превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов, корректировка не производилась.

1.3. Налог на прибыль рассчитан в соответствии с действующим законодательством 20% от налогооблагаемой базы принятой в расчет в размере 18378,79 тыс. руб., корректировка произведена в размере (999,96) тыс. руб. в сторону уменьшения.

к системе водоотведения

1. Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением), в размере **1138,99** тыс. руб. приняты по расчету регулирующего органа, так как значение, предложенное организацией в размере 1187,35 тыс. руб., превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов на 48,36 тыс. руб., произведена корректировка.

1.1. Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей 255,92 тыс. руб. приняты по расчету регулирующего органа, так как значение, предложенное организацией в размере 256,23 тыс. руб., превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов на 0,31 тыс. руб.

1.1.2. расходы на сырье и материалы на 1 куб. м/сутки 0,011 тыс. руб., в пересчете на подключаемую нагрузку 365 куб. м/сутки соответствуют значению 4,015 тыс. руб. (0,011 тыс. руб. \* 365 куб. м/сутки) приняты по предложению регулятора, так как значение, предложенное организацией в размере 4,23 тыс. руб., превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов на 0,22 тыс. руб., произведена корректировка.

1.1.4. расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций на 1 куб. м/сутки 0,137 тыс. руб., в пересчете на подключаемую нагрузку 365 куб. м/сутки соответствуют значению 50,01 тыс. руб. (0,137 тыс. руб. \* 365 куб. м/сутки) приняты по предложению организации, при этом значение в размере 49,84 тыс. руб. не превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов, корректировка не производилась.

1.1.5. оплата труда и отчисления на социальные нужды на 1 куб. м/сутки 0,457 тыс. руб., в пересчете на подключаемую нагрузку 365 куб. м/сутки соответствуют значению 166,81 тыс. руб. (0,457 тыс. руб. \* 365 куб. м/сутки), расходы приняты по расчету регулирующего органа, так как значение, предложенное организацией в размере 166,90 тыс. руб., превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов на (0,09) тыс. руб., произведена корректировка.

1.1.6. прочие расходы на 1 куб. м/сутки 0,097 тыс. руб., в пересчете на подключаемую нагрузку 365 куб. м/сутки соответствуют значению 35,41 тыс. руб. (0,097 тыс. руб. \* 365 куб. м/ сутки), расходы приняты по предложению организации в размере 35,26 тыс. руб., при этом значение не превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов, корректировка не производилась.

1.3. Налог на прибыль рассчитан в соответствии с действующим законодательством 20% от налогооблагаемой базы принятой в расчет в размере 883,07 тыс. руб., корректировка произведена в размере (48,05) тыс. руб. в сторону уменьшения.

**Расчет индивидуальной платы на подключение**

**к системам холодного водоснабжения, водоотведения**

Предприятием плата за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке ОАО «СКЭК», ИНН 4205153492, объекта капитального строительства: гостиничный комплекс, расположенного по адресу: г. Кемерово, севернее пр. Советский, 78, заявителя ООО «Гостиничный комплекс Кемерово» предложена на следующем уровне:

- к системе холодного водоснабжения, с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 420,0 м3/сутки в размере 97188,57 тыс. руб. (без НДС);

- к системе водоотведения, с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 365,0 м3/сутки в размере 4911,82 тыс. руб. (без НДС).

На основании проведенного специалистами РЭК Кузбасса анализа, с учетом корректировок, предлагается установить плату за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке ОАО «СКЭК», ИНН 4205153492, объекта капитального строительства: гостиничный комплекс, расположенного по адресу: г. Кемерово, севернее пр. Советский, 78, заявителя ООО «Гостиничный комплекс Кемерово» предложена на следующем уровне:

- к системе холодного водоснабжения, с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 420,0 м3/сутки в размере 92188,43 тыс. руб. (без НДС);

- к системе водоотведения, с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 365,0 м3/сутки в размере 4671,28 тыс. руб. (без НДС).

Расчеты представлены в Приложении № 2 и Приложении № 3 к экспертному заключению.

Приложение № 1



Приложение № 2



Приложение № 3

