**

ё

*2020*

*ТОМ 2*

**Отчет**

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

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

**№ 18.4000.34.20 от 29.01.2020 года**

**Этап № 2.1.2.**

***Оглавление***

[5. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», проведенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской при определении необходимой валовой выручки на 2017-2018 год…. 3](#_Toc63768975)

[**5.1. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», проведенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при определении необходимой валовой выручки на 2017 год…. 3**](#_Toc63768976)

[**5.1.1. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов 10**](#_Toc63768977)

[**5.1.2. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений неподконтрольных расходов 15**](#_Toc63768978)

[**5.1.3. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию 33**](#_Toc63768979)

[**5.1.4. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 36**](#_Toc63768980)

[**5.1.5. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг 67**](#_Toc63768981)

[**5.2. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», проведенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при определении необходимой валовой выручки на 2018 год…. 73**](#_Toc63768982)

[**5.2.1. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов 76**](#_Toc63768983)

[**5.2.2. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений неподконтрольных расходов 80**](#_Toc63768984)

[**5.2.3. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации на 2018 год с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию 95**](#_Toc63768985)

[**5.2.4. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 98**](#_Toc63768986)

[**5.2.5. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг 131**](#_Toc63768987)

[6. Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго-РЭС» в целях сглаживания тарифов, определенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 2017-2018 гг. 138](#_Toc63768988)

[7. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго-РЭС» за 2015-2016 гг. в результате принятых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго-РЭС» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Региональной энергетической комиссией Кемеровской области 143](#_Toc63768989)

[8. Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2015-2016 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии. 158](#_Toc63768990)

# **Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», проведенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской при определении необходимой валовой выручки на 2017-2018 год**

## **Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», проведенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при определении необходимой валовой выручки на 2017 год**

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации учитываются при определении ежегодной корректировки валовой выручки в порядке, определенном пунктом 11 настоящих Методических указаний.

base_1_287253_32772, (3)

Вi - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в [пункте 9](file:///D:\Alexandrova\Desktop\Иванова\МРСК\Примеры%20отчетов\Отчет%20Этап%201.1.2%20МРСК%20Сибири%20Хакасэнерго.docx#P73), а также расходы в соответствии с [пунктом 10](file:///D:\Alexandrova\Desktop\Иванова\МРСК\Примеры%20отчетов\Отчет%20Этап%201.1.2%20МРСК%20Сибири%20Хакасэнерго.docx#P82) Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с [пунктом 32](consultantplus://offline/ref=76BE0BA3A598C80FB4F663B8E3F755184C74C642CA4295FEBFB12BFA86A2D0EB9F61B5A07FC107D3DCBDACCB631F2794B29A00AAC364D705B0gDK) Основ ценообразования;

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

base_1_287253_32800 - учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно [абзацу второму пункта 39](consultantplus://offline/ref=76BE0BA3A598C80FB4F663B8E3F755184C74C642CA4295FEBFB12BFA86A2D0EB9F61B5A47BC60E8785F2AD97264A3495B19A02A9DFB6g6K) Основ ценообразования.

base_1_287253_32773 - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в [пункте 9](file:///D:\Alexandrova\Desktop\Иванова\МРСК\Примеры%20отчетов\Отчет%20Этап%201.1.2%20МРСК%20Сибири%20Хакасэнерго.docx#P73) Методических указаний, а также расходы в соответствии с [пунктом 10](file:///D:\Alexandrova\Desktop\Иванова\МРСК\Примеры%20отчетов\Отчет%20Этап%201.1.2%20МРСК%20Сибири%20Хакасэнерго.docx#P82) Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

base_1_287253_32774, (4)

base_1_287253_32775 - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

base_1_287253_32776- корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

base_1_287253_32777- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

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

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

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Предложения по корректировке необходимой валовой выручки, в части выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов по итогам 2015 года, филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» направлены в адрес Региональной энергетической комиссии Кемеровской области в составе тарифного предложения.

**Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий заявителей**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | **тыс.руб.** |
| **№ п/п** | **Наименование** | **всего** | **учтено ТБР** |
| 1. | Выпадающие доходы | 315 872,0 | 169 974,6 |
|  | 2012 год | 0 | 0 |
|  | 2013 год | 0 | 0 |
|  | 2014 год | 0 | 0 |
|  | 2015 год | 138 966,3 | 169 974,6 |
|  | 2016 год | 0 | 0 |
|  | 2017 год | 176 905,71 | 0,00 |
|  | Итого не учтено: |  | 145 897,4 |

**Выпадающие расходы**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Значения показателя** | **Значение** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за 2017 год, и корректировка НВВ в соответствии с п. 32 Основ ценообразования, в соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э | Bi+КНК | 196 013,3 |
| 1.1. | **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за 2015 год** | Biинд | 121 616,8 |
| 1.1.1. | Корректировка подконтрольных расходов | ΔПРi | 181 173,7 |
| 1.1.2. | Корректировка неподконтрольных расходов | ΔНРi | -131 156,4 |
| 1.2. | Корректировка НВВ с учетом изменения ПО и цен на электрическую энергию | Поi | 71 599,5 |
|  | Прогнозный объем отпуска э/э | Эi-2отп | 19 803,8 |
|  | Фактический объем отпуска э/э | Эi-2отпф | 16 901,8 |
|  | Фактическая цена покупки э/э | Цпi-2ф | 1 568,6 |
|  | Прогнозная цена покупки э/э | Цпi-2 | 1 257,8 |
|  | Величина технологического расхода | аi-2 | 0,0447 |
| **1.2.** | **Расчет корректировки выручки в связи с изменением ИПР** | ВiкоррИП | 0 |
| **1.3.** | **Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг** | КНК | 74 396,5 |
|  | НВВ на содержание (2015 год) | НВВсод | 5 722 807,5 |
|  | Обобщенный коэффициент надежности и качества | Коб | 0,65 |
|  | Процент корректировки | Пкор | 0,02 |
| 2. | **Недополученная выручка по передаче электрической энергии за 2015 год (п.7 ПП РФ 1178)** |  | 1 926 237,5 |
|  | Утвержденная выручка на 2015 год |  | 6 949 503,9 |
|  | Фактическая выручка за 2015 год (форма 46-ЭЭ (передача) за 2015 год) |  | 5 023 266,3 |
| **3.** | **Затраты на оплату услуг ТСО 2015 год (п.7 ПП РФ 1178)** |  | 5 580,0 |
|  | Утверждено на 2015 год (выписка из протокола №86 от 18.12.2014) |  | 113 230,7 |
|  | Факт 2015 года (без учета разногласий) (форма 5-з за 2015 год) |  | 118 810,6 |
|  | **ИТОГО по итогам 2015 года** |  | 2 127 830,8 |
| 4. | **Экономически обоснованные расходы, неучтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены в т.ч.:** |  | 97 535,4 |
|  | 1/8 стоимости приобретения ВЛ 110Кв «ТемирТау-Кондома» и ВЛ 110Кв «Краснополянская-Пионерская -1,2» |  | 97 535,4 |
| **5.** | **Расходы по судебным решениям , решениям ФАС России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров** |  | 3 344 620,6 |
|  | Исключение расходов, связанных с технологическим присоединением льготных потребителей (п. 87 Основ ценообразования) за 2014 год |  | 38 450,7 |
|  | Недополучение тарифной выручки в 2016 году |  | 1 325 696,6 |
|  | Исключение суммы резерва по сомнительным долгам за 2014 год |  | 284 239,6 |
|  | Изъятие расходов, связанных с покупкой электрической энергии на компенсацию потерь по итогам за 2014 год |  | 138 256,4 |
|  | Расходы связанные с покупкой электрической энергии на компенсацию потерь на 2016 год (не учтены прогнозные цены НП Совета Рынка) |  | 286 533,6 |
|  | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за 2011-2013 гг., в т.ч.: |  | 1 271 443,8 |
|  | -подконтрольные расходы |  | 393 262,6 |
|  | -неподконтрольные расходы |  | -41 732,4 |
|  | -амортизация |  | 321 296,0 |
|  | -прибыль на кап. вложения |  | -3 372,8 |
|  | -затраты на потери э/э |  | 256 335,7 |
|  | - прочие расходы |  | 345 654,7 |
| **6.** | **ВСЕГО расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка** |  | **5 569 986,8** |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

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

| Показатель | План 2015 года | Факт 2015 года | Отклонение | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Доходы от регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии | 6 953 641,51 | 5 023 266,33 | 1 930 375,18 | 5 023 266,33 - тарифная выручка за 2015 год на основании Формы 46- ЭЭ, Макета отчета о прибылях и убытках |
| Расходы по регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии | 6 953 641,51 | 6 332 795,39 | -620 846,12 | 7 083 724,49 тыс. руб. - расходы на основании Форм П1.15, П1.21, 5-3, Макета отчета о прибылях и убытках, данных раздельного учета по приказу Минэнерго России №585;  750 929,10 тыс. руб. - средства, полученные от регулируемой деятельности в прошлых периодах и неиспользованные на **ее** осуществление, на основании Протокола заседания Правления РЭК (использованы, как источник финансирования расходов 2015 года);  7 083 724,49-750 929,10=6 332 795,39 (тыс. руб.). |
| Итого необоснованный доход (-)/недополученный доход (+), согласно отчетам предприятия | | | 1 309 529,06 | Согласно п. 7 Основ ценообразования |
| Экономически необоснованные расходы, произведённые предприятием за счёт поступлений от регулируемой деятельности, подлежащие исключению из НВВ всего, в том числе: | | | -659 783,90 | Согласно п. 7 Основ ценообразования |
| необоснованное завышение ФОТ | | | -70 771,77 | Не обосновано отклонение в сторону увеличения фактической средней заработной платы, относительно утвержденного показателя, на 2 391,41 руб. на человека в месяц. Фактическая среднесписочная чис­ленность 2 600 человек. Среднесписочная численность, согласно форме П-4 составляет 2611,10 человек. |
| неподтверждённые работы и услуги производственного характера | | | -49 767,59 | Данные формы 5-з |
| неподтвержденные расходы на ремонт | | | -73 122,18 | Исключены эксплуатационные затраты (разнесены по другим статьям).  Исключена заработная плата механизаторов и отчисления о нее, как повторно учитываемые.  Исключены расходы на ГСМ, как повторно учитываемые.  Исключены прочие расходы, ввиду отсутствия подтверждения отнесена к регулируемой деятельности и невозможности проверить наличие данных расходов в других статьях (повторный учет) |
| отчисления на социальные нужды от завышения ФОТ | | | -12 120,74 | Установленная ставка от ФОТ (30,44%) |
| неподтверждённые другие прочие расходы | | | -142 561,01 | Данные формы 5-з |
| необоснованные подконтрольные расходы из прибыли | | | -182 950,73 | Включение необоснованных расходов из прибыли:   * резерв по сомнительным долгам (нет данных по инвентаризации, нет актов о невозможности взыскания задолженности и использовании резерва для ее списания) 54,8 млн. руб.; * убытки прошлых лет (уменьшение выручки по результатам судебных разногласий - недоработка TCO, коммерческий риск, аналог штрафных санкций) 156,3 млн. руб.; * прочие расходы (спортивные, культурно-массовые мероприятия, благотворительность, штрафы, выбытие без дохода и т.п.) - не относятся к регулируемому виду деятельности 66,4 млн. руб.   Учтена задолженность, невозможная к взысканию на основании представленных данных по инвентаризации, судебных решений и данных бухгалтерского учета в сумме 34 181 996,37 руб.  Учтены затраты на оплату услуг ООО "ОЭСК" по итогам судебного разбирательства в сумме 60 325 467,13 руб. |
| необоснованные расходы по резерву под оценочные  обязательства | | | -86 261,78 | По данной статье предприятием учтен резерв на величину оценочных обязательств. Действующим законодательством в сфере тарифного регулирования включение резерва на величину оценочных обязательств в расходы по регулируемому виду деятельности предусматривается только в части расходов на формирование резерва по сомнительным долгам. Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам учтены по статье "Подконтрольные расходы из прибыли". |
| неподтверждённые расходы по налогам | | | -268,80 | Данные по форме 5-3. |
| перерасход по льготному техприсоединеннию | | | -31 008,34 | Учитывается по строке льготного техприсоединения на очередной период регулирования и не может входить в расчет экономии/перерасхода |
| невыполненная инвестиционная программа, подлежащая исключению | | | -10 950,95 | Согласно п. 32 Основ ценообразования |
| Экономически обоснованные расходы, понесённые предприятием, но неучтенные при установлении тарифов, подлежащие возмещению в НВВ | | | 103 255,07 |  |
| Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | | | 14 020,66 | Данные формы 5-з |
| Прочие услуги сторонних организаций | | | 41 209,74 | Данные формы 5-з |
| Расходы на аудиторские и консультационные услуги | | | 179,42 | Данные формы 5-з |
| Расходы на юридические и информационные услуги | | | 1451,58 | Данные формы 5-з |
| Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | | | 19 073,76 | Данные формы 5-з |
| Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | | | 27 319,91 | Данные формы 5-з |
| Итого подлежит возмещению в НВВ (+)/исключению из НВВ (-) | | | 753 000,23 |  |

Следует отметить, что в заключении Региональной энергетической комиссии Кемеровской области указано, что по итогам анализа представленных предприятием отчетных данных, недополученные по независящим от предприятия причинам средства (экономически обоснованные расходы, не учтенные в тарифах) в 2015 году составили 753 000,23 тыс. руб. С учетом необходимости сглаживания роста тарифов, РЭК Кемеровской области предлагает учесть в необходимой валовой выручке 2017 года 124 101,78 тыс. руб., а 628 898,45 тыс. руб. в последующих периодах.

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

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



,

где:

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

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

Хi - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах;

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

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

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

| **Расчет коэффициента индексации** | | | |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | факт 2014 | факт 2015 |
| инфляция | % |  | 15,40% |
| индекс эффективности операционных расходов | % |  | 1,00% |
| количество активов | у.е. | 111 000 | 111 000 |
| индекс изменения количества активов | % |  | 0,00% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов | |  | 0,75 |
| итого коэффициент индексации |  |  | 1,1425 |

| **№ п.п.** | **Показатели** | **Единица измерения** | **2014 ТБР** | **2015 привед.** | **2015 ТБР** | **недополученный доход** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 334 834 | 382 534 | 353 695 | 28 839 |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 158 268 | 180 815 | 167 183 | 13 632 |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера (в т. ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 176 565 | 201 719 | 186 511 | 15 208 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 900 019 | 1 028 236 | 950 717 | 77 519 |
| 1.3 | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 868 644 | 992 391 | 917 575 | 74 816 |
| 1.3.1 | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 449 034 | 513 003 | 474 328 | 38 675 |
| 1.3.2. | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 224 358 | 256 320 | 236 996 | 19 324 |
| 1.3.2.1 | услуги связи | тыс. руб. | 25 083 | 28 657 | 26 496 | .2 160,4 |
| 1.3.2.2 | Расходы на услуг вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 102 472 | 117 070 | 108 244 | 8 825.9 |
| 1.3.2.3 | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 144 | 165 | 152 | 12 |
| 1.3.2.4 | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 121 | 138 | 128 | 10 |
| 1.3.2.5 | Транспортные услуги | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.2.6 | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 96 538 | 110 290 | 101 976 | 8 315 |
| 1.3.3. | Расходы на командировки и представительские | тыс.руб. | 9 946 | 11 362 | 10 506 | 857 |
| 1.3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс.руб. | 5 382 | 6 149 | 5 685 | 464 |
| 1.3.5 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс.руб. | 818 | 935 | 864 | 71 |
| 1.3.6 | эл. энергня на хоз.нужды | тыс. руб. | 38 876 | 44 414 | 41 066 | 33 483 |
| 1.3.7 | теплоэнергия | тыс. руб. | 9 166 | 10 472 | 9 682 | 789 |
| 1.3.8 | расходы на страхование | тыс.руб. | 8 060 | 9 208 | 8 514 | 694 |
| 1.3.9 | Другие прочие расходы | тыс.руб. | 99 003 | 113 107 | 104 580 | 8 527 |
| 1.3.10 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 24 002 | 27 421 | 25 354 | 2 067 |
|  | ИТОГО подконтрольные расходы |  | 2 103 497 | 2 403 160 | 2 221 987 | 181 174 |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В Экспертном заключении Региональной энергетической комиссии Кемеровской области указано следующее.

«Предприятие представило расчет выпадающих доходов по итогам 2015 года на сумму 5 495 590,31 тыс. руб.

Анализ бухгалтерской и статистической отчётности предприятия за 2015 год выявил недостаток, средств, полученный предприятием по итогам деятельности за 2015 год. В 2015 году предприятием получена выручка от осуществления регулируемой деятельности в размере 5 023 266,33 тыс. руб., как следует из представленных предприятием отчётных документов (Форма 2 "Отчёт о прибылях и убытках", форма 46-ЭЭ). Необходимая валовая выручка на 2015 год была запланирована в размере 6 953 641,51 тыс. руб. Таким образом, недополученный доход за 2015 год составил 1 930 375,18 тыс. руб.

Кроме того, в 2015 году учтены выпадающие, выявленные по итогам деятельности в предыдущем году в размере -750 929,10 тыс. руб. Таким образом, общий источник финансирования расходов 2015 года составил 5 774 195,42 тыс. руб. Всего недополученные по независящим от предприятия причинам средства (экономически обоснованные расходы, не учтённые в тарифах) в 2015 году, согласно отчётным данным предприятия, составили 1 309 529,06 тыс. руб.

В 2015 году предприятием понесены расходы за счёт себестоимости в размере 5 294 832,48 тыс. руб. (Форма П1.15, за исключением фактических расходов на технологическое присоединение, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования), расходы из прибыли в размере 146 755,11 тыс. руб. (Форма П1.21), затраты на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях в размере 1 096 559,02 тыс. руб. (Отчёт предприятия за 2015 год). Таким образом, за 2015 год предприятием осуществлено расходов меньше запланированных на 620 846,12 тыс. руб. Кроме того, в 2015 году предприятием произведены экономически необоснованные расходы, за счёт поступлений от регулируемой деятельности, подлежащие исключению из НВВ в сумме 659 783,90 тыс. руб. Экономически обоснованные расходы, понесенные предприятием, но не учтённые при установлении тарифов, подлежащие возмещению в НВВ, в 2015 году составили 103 255,07 тыс. руб.

По итогам анализа представленных предприятием отчётных данных, недополученные по независящим от предприятия причинам средства (экономически обоснованные расходы, не учтённые в тарифах) в 2015 году, составили 753 000,23 тыс. руб. Предлагается данные средства включить в необходимую валовую выручку для расчёта тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год.

С учётом необходимости сглаживания роста тарифов, предлагается учесть в необходимой валовой выручке 2017 года 124 101,78 тыс. руб., а 628 898,45 тыс. руб. в последующих периодах.»

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

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

РЭК Кемеровской области по статьям подконтрольных расходов определены выпадающие доходы (расходы) в соответствии с п. 7 Основ ценообразования № 1178 исходя из фактических данных отчетных периодов, что противоречит действующему законодательству в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике.

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

| **Показатель** | **Единицы измерения** | **Значение** | **Источник** |
| --- | --- | --- | --- |
| Подконтрольные расходы, утвержденные на 2014 год | тыс. руб. | 2 103 496,5 | В связи с отсутствием выписки из протокола заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области сведений о размере подконтрольных расходов, Исполнителем использовались данные, предоставленные филиалом |
| Подконтрольные расходы, утвержденные на 2015 год | тыс. руб. | 2 221 986,5 | В связи с отсутствием выписки из протокола заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области сведений о размере подконтрольных расходов, Исполнителем использовались данные, предоставленные филиалом |
| Индекс эффективности подконтрольных расходов | % | 1,00% | постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 г. № 753 |
| Значение ИПЦ | % | 15,5% | Данные Министерства экономического развития Российской Федерации |
| Коэффициент эластичности |  | 0,75 | постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 г. № 753 |
| Количество активов 2014 год | у.е. | 111 000 | В связи с отсутствием в выписке из протокола заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 81 сведений о размере подконтрольных расходов, Исполнителем использовались данные, предоставленные филиалом |
| Количество активов 2015 год | у.е. | 111 861 | Выписка из Протокола заседания правления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 23 декабря 2016 года № 72 |
| ИКА |  | 0,78% |  |
| **Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров** | **тыс. руб.** | **197 249,24** |  |

Исполнитель обоснованно полагает, что представленные в рамках заключения РЭК Кемеровской области выписки расчеты корректировки подконтрольных расходов не соответствуют пункту 11 Методических указаний № 98-э.

Не учет РЭК Кемеровской области корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров является нарушением действующего законодательства.

Исполнителем корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров определена в размере 197 249,24 тыс. руб.

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

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

base_1_287253_32780, где

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

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

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

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области представлен в составе тарифного предложения расчет корректировки неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений неподконтрольных расходов:

| **№ п/п** | **Показатель** | **Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
| 2.1. | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | -588 479,4 |
| 2.2. | Плата за аренду имущества и лизинг | -9 717,5 |
| 2.3. | Налоги, всего, в том числе: | -10 024,3 |
| 2.3.1. | *плата за землю* | 1 739,8 |
| 2.3.2. | *Налог на имущество* | -11 914,1 |
| 2.3.3. | *Прочие налоги и сборы* | 150,0 |
| 2.3.3.1. | *ПДВ* | -21,4 |
| 2.3.3.2. | *Транспортный налог* | -90,6 |
| 2.3.3.3. | *госпошлина* | 262,1 |
| 2.4. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 51 555,3 |
| 2.5. | Прочие неподконтрольные расходы, в т. ч. | 279 282,6 |
| 2.5.1. | Резерв пол оценочные обязательства по услугам ТСО | 1 478,7 |
| 2.5.2. | Резерв на покупку э/э на компенсацию потерь: ОАО «Кузбассэнергосбыт» разногласия по объемам | 84 153,4 |
| 2.5.3. | Резерв по сомнительным долгам | 54 766,8 |
| 2.6. | Убыток прошлых лет, выявленный в отчетном периоде | 138 883,8 |
| 2.6.1. | Корректировка выручки | 74 618,2 |
| 2.6.2. | Корректировка затрат по передаче э/э на компенсацию потерь/услуги ТСО, ФСК | 64 265,6 |
| 2.7 | Выпадающие доходы/экономия средств (п. 87 Основ ценообразования) | 31 008,3 |
| 2.8. | Затраты АУ ОАО «МРСК Сибири» | 115 218,6 |
|  | **Итого подлежит учету (исключению)** | **-131 156,39** |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В заключении Региональной энергетической комиссией Кемеровской области отсутствует описание корректировки неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений неподконтрольных расходов.

По тексту выписки из протокола от 31.12.2016 № 72 заседания правления РЭК Кемеровской области указана следующая информация по корректировке неподконтрольных расходов:

«Регулирующим органом в данном разделе также определен размер недоиспользованных средств по статье отчислений на социальные нужды за 2015 год в размере -14 417,26 тыс. руб., который Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области предлагает включить в НВВ предприятия на 2017 год по статье «выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования».

Предлагается недоиспользованные средства по статье аренда имущества и лизинг в сумме -9 717,52 тыс. руб. учесть в необходимой валовой выручке 2017 года по строке «Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования».

Предлагается экономически обоснованные перерасходованные средства, подтверждённые документами о фактических затратах, по статье налог на землю в сумме 1 739,81 тыс. руб. учесть в необходимой валовой выручке 2017 года по строке «Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования».

Предлагается недоиспользованные средства по статье налог на имущество в сумме -11 914,07 тыс. руб. учесть в необходимой валовой выручке 2017 года по строке «Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования».

Предлагается недоиспользованные средства по статье прочие налоги (транспортный налог и плата за негативное воздействие на окружающую среду) в сумме -112,06 тыс. руб. учесть в необходимой валовой выручке 2017 года по строке «Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования».

Предлагается недоиспользованные средства по статье прочие налоги (транспортный налог и плата за негативное воздействие на окружающую среду) в сумме -2 011,26 тыс. руб. учесть в необходимой валовой выручке 2017 года по строке «Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования».

Предлагается экономически обоснованные перерасходованные средства по статье налог на прибыль, подтвержденные документами о фактических затратах, в сумме 10 449,30 тыс. руб. учесть в необходимой валовой выручке 2017 года по строке «Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования»».

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнителем проведен расчет величины корректировки неподконтрольных расходов на основании плановых значений неподконтрольных расходов, учтенных в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2015 год, и фактических затрат, понесенных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» за 2015 год, на основании данных представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» в тарифном предложении.

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

Исполнителем проведен анализ фактических неподконтрольных расходов на основании имеющихся материалов тарифного предложения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС».

*Аренда имущества*

Согласно выписке из протокола заседания правления РЭК Кемеровской области от 31.12.2016 № 72, фактические затраты филиала за 2015 год по статье «аренда, лизинг» составили 24 399,86 тыс. руб.

По данной статье филиалом учитываются затраты на аренду имущества и аренду земли.

В форме 1.6 раздельного учета фактические расходы по данной статье за 2015 год, отнесенные на деятельность по передаче электрической энергии, отражены в размере 24 529,00 тыс. руб. По данным формы 5-з за 2015 год филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» фактические затраты, отнесенные на деятельность по передаче электрической энергии, составили 24 399,86 тыс. руб.

Согласно пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178, расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В соответствии с материалами, представленными в составе предложения на установление тарифов, филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» представлено 3 договора аренды производственных помещений.

*Между ПАО «МРСК Сибири», в интересах филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» и ПАО «Кузбассэнерго» - договор на передачу в пользование отдельных частей здания (сооружения или др. объекта) от 01.03.2013 № 72/12, в редакции дополнительного соглашения № 1 от 29.11.2013.*

Предметом данного договора является место для размещения телекоммуникационного оборудования на объекте Томь-Усинской ГРЭС ПАО «Кузбассэнерго»: Главный Щит Управления, расположенному по адресу Кемеровская область, г. Мыски, территория промышленной площадки Томь-Усинской ГРЭС, обеспечивает организацию каналов связи, в т.ч.: диспетчерской, технологической связи и передачи данных между ПС 110 кВ «Распадская – 5» и ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС».

*Между филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» и ОУК «Южкузбассуголь» договор аренды недвижимого имущества от 01.01.2013 № ДГЮК7 – 001859.*

В здании распределительной подстанции РП-3 общей площадью 171,8 кв.м, расположенной по адресу: г. Новокузнецк, ул. Скоростная, 43/1 и являющейся предметом названного договора размещено электрооборудование ПАО «МРСК Сибири», обеспечивающее электроснабжение потребители филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС».

*Между ПАО «МРСК Сибири» и АО «Недвижимость ИЦ ЭС» - договор аренды недвижимого имущества от 25.05.2015 № 061-АРК-СВБ.*

В связи с частичной централизацией функций по технологическому присоединению заключен договор аренды, с целью размещения в г. Красноярск сотрудников департамента технологического присоединения филиала, осуществляющих договорное сопровождение технологического присоединения к энергоактивам ПАО «МРСК Сибири», расположенным на территории Кемеровской области.

Согласно Приказу ПАО «МРСК Сибири» от 26.08.2015 № 741 «Об обеспечении деятельности департамента технологического присоединения» формирование и распределение затрат осуществляется в соответствии с приложениями №№ 1, 2 к данному приказу, в т. ч. затраты по ст. 7.1. «расходы на аренду зданий, помещений и сооружений, кроме объектов электросетевого хозяйства» распределяются между филиалами Общества пропорционально кв. м.

В представленных филиалом обосновывающих материалах отсутствует информация от собственников арендуемого оборудования о величине понесенных в 2015 году расходов на амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством Российской Федерации обязательные платежи, связанные с владением имуществом, переданным в аренду.

Фактическая величина арендной платы электросетевого оборудования за 2015 год составила 178,6 тыс. руб. по данным ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» по договору аренды с КУМИ Кемеровского муниципального района от 03.12.2013 № 11/11.12.3.

В подтверждение фактических затрат филиалом «Кузбассэнерго - РЭС» представлены копии платежных поручений с назначением платежа – плата за аренду имущества, и копии счетов-фактур за период 2015 года.

Проанализировав представленные материалы, Исполнитель принимает экономически обоснованные затраты по аренде электросетевого оборудования в 2015 году в размере 178,6 тыс. руб.

Исполнителем были проанализированы фактические затраты по статье аренда земельных участков. Размер экономически обоснованных затрат по статье аренда земельных участков за 2015 год составил 24 137,8 тыс. руб.

Общая сумма фактических затрат ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» по статье аренда имущества и лизинг за 2015 год составила 24 316,4 тыс. руб.

*Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»*

Фактические затраты филиала по статье оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год составили 1 856 801,63 тыс. руб., в составе тарифного предложения филиала представлены документы, подтверждающие фактические затраты по данной статье в размере 1 856 801,63 тыс. рублей без учета нагрузочных потерь (на основании актов об оказании услуг за 2015 год). По данным раздельного учета за 2015 год расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», отнесенные на услуги по передаче электрической энергии, составили 1 856 802 тыс. руб.

*Налоги*

Фактические расходы на уплату налогов, по данным филиала, отраженным в расчете корректировки неподконтрольных расходов, в 2015 году составили 110 145,7 тыс. руб. В форме 1.6 указана величина налогов, уменьшающих налогооблагаемую базу по налогу на прибыль, и относящихся на деятельность по передаче электрической энергии, в размере 111 975 тыс. руб.

Согласно представленным налоговым декларациям за 2015 год сумма земельного налога за указанный период составила 23 424 тыс. руб. С учетом фактической доли за 2015 год, относимой на регулируемый вид деятельности, плата за землю за 2015 год составила 23 277,39 тыс. руб. (данные формы 5-з за 2015 год).

Размер транспортного налога определен Исполнителем на основании налоговой декларации за 2015 год, а также данных формы 5-з за 2015 год. Из расчета исключены затраты на автомобили представительского класса в размере 160,79 тыс. руб. С учетом фактической доли за 2015 год, относимой на регулируемый вид деятельности, транспортный налог за 2015 год составил 2 352,21 тыс. руб.

Согласно предоставленным декларациям о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2015 год сумма платы за размещение отходов и выбросы в атмосферу в рамках установленных лимитов за указанный период составила 47,63 тыс. руб.

Согласно представленным налоговым декларациям за 2015 год сумма налога на имущество за указанный период составила 84 772,46 тыс. руб. С учетом фактической доли за 2015 год, относимой на регулируемый вид деятельности, налог на имущество за 2015 год составил 84 122,93 тыс. руб.

На основании вышесказанного расходы на уплату налогов за 2015 год по мнению Исполнителя составили 109 800,16 тыс. руб.

*Расходы на государственную пошлину*

ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» в составе тарифного предложения направлены документы для корректировки неподконтрольных расходов, подтверждающие фактическую оплату государственной пошлины за регистрацию прав собственности, плата за предоставление сведений, содержащихся в ЕГРН на сумму 262,1 тыс. руб.

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

Филиалом в составе тарифного предложения представлены документы, подтверждающие фактические затраты на оплату государственной пошлины в 2015 году, на сумму 268,8 тыс. руб.

Исполнитель проанализировал представленные документы и считает правомерным учет фактических затрат на оплату государственной пошлины за 2015 год. С учетом фактической доли на услуги по передаче электрической энергии за 2015 год (доля выручки по форме раздельного учета 1.3 в размере 0,9787) Исполнитель принимает экономически обоснованные расходы в размере 263,06 тыс. руб.

*Налог на прибыль*

Фактические затраты филиала по статье «налог на прибыль» составили 46 236,00 тыс. руб., в составе тарифного предложения филиала представлены документы, подтверждающие фактические затраты по данной статье в размере 46 236,00 тыс. рублей.

Согласно таблице 1.3 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, величина текущего налога на прибыль за 2015 год, отнесенная на деятельность по «передаче по распределительным сетям», составляет 47 462 тыс. руб., на деятельность «технологическое присоединение» (-1 226) тыс. руб.

Налоговая декларация по налогу на прибыль за 2015 год филиалом не предоставлена.

Учитывая изложенное, Исполнителем определена сумма налога на прибыль за 2015 год на основании таблицы 1.3, в размере 46 236,00 тыс. руб.

*Амортизация*

По статье «Амортизация» филиалом не заявлены расходы для расчета корректировки неподконтрольных расходов за 2015 год.

Согласно экспертному заключению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области, фактические затраты филиала по статье «амортизация» составили 862 733,22 тыс. руб.

В форме 5-з за 2015 год амортизация основных средств и нематериальных активов, отнесенная на деятельность по передаче электрической энергии, отражена в размере 862 733,22 тыс. руб.

В составе тарифного предложения ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» была представлена ведомость начисления амортизации за 2015 год на сумму 872 560,85 тыс. руб.

На основании ведомости начисления амортизации за 2015 год Исполнителем был проведен расчет амортизационных отчислений в соответствии п. 27 Основ ценообразования №1178 в разрезе каждого объекта, в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». По итогам проведенного анализа было выявлено занижение максимальных сроков использования, общая сумма амортизации по расчету Исполнителя на основании представленной ведомости амортизации за 2015 год составила 770 357,68 тыс. руб.

На основании изложенного, Исполнитель делает вывод о недостаточном обосновании и подтверждении филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» фактических расходов по статье «амортизация основных средств».

Ввиду отсутствия достаточных обосновывающих документов по статье «Амортизация» Исполнителем принимает расходы по указанной статье в сумме 862 733,22 тыс. руб., принятую РЭК Кемеровской области.

*Отчисления на социальные нужды*

Исполнитель отмечает, что, согласно позиции ФАС России, отчисления на социальные нужды определяются с учетом непревышения принимаемого в расчет уровня фонда оплаты труда, учтенного в составе подконтрольных расходов, за исключением случая, когда превышение фактического фонда оплаты труда к установленному покрывается экономией в целом по подконтрольным расходам.

По отчетным данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» за 2015 год, общая величина подконтрольных расходов составила 2 424 693,46 тыс. руб., что выше уровня, установленного РЭК Кемеровской области на 2015 год, на 202 706,96 тыс. руб. Превышение фактического фонда оплаты труда над установленным составило 211 652,42 тыс. руб.

Таким образом, отчисления на социальные нужды определялись Исполнителем исходя из фонда оплаты труда, установленного на 2015 год, с учетом величины корректировки в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов и среднего фактического процента отчислений по данным раздельного учета филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» в размере 29,33%.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Факт ТСО за 2015 год по данным филиала (форма 5-з)** | **ТБР на 2015 год** | **Факт по расчету**  **РСТ РБ за 2015 год** | **Расчет Исполнителя**  **2015 год** |
| Фонд оплаты труда, тыс. руб. | 1 162 369,75 | 950 717,33 | 903 354,45 | 1 035 114,00 |
| **Отчисления, тыс. руб.** | 340 953,70 | 289 398,35 | 274 981,09 | **303 626,23** |
| Процент отчислений на социальные нужды к ФОТ, % | 29,33% | 30,44% | 30,44% | 29,33% |
| Справочно: подконтрольные расходы с учетом проведенной корректировки по фактическим параметрам, тыс. руб. | х | - | - | 2 419 235,74 |
| *то же по отношению к уровню, установленному в тарифно-балансовом решении на 2015 год* | *х* | *-* | *-* | *1,088771574* |

На основании произведенных расчетов, Исполнителем определены фактические расходы на социальные отчисления в размере 303 626,23 тыс. руб., корректировка по отношению к установленному 14 227,88 тыс. руб.

*Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования*

Расходы по статье «Корректировка неподконтрольных расходов по статье «Выпадающие доходы/экономия средств (п. 87 Основ ценообразования)» в расчет корректировки неподконтрольных расходов заявлены филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» в размере 31 008,3 тыс. руб.

В тарифном предложении филиала указано, что материалы направлены в РЭК Кемеровской области письмом от 28.03.2016 № 1.4/04.1.2/1900-исх. Однако Исполнитель отмечает, что в составе представленных документом для экспертного анализа представлен только скан указанного письма и приложения к нему отсутствуют.

Исполнитель отмечает, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» в обоснование фактических расходов по мероприятиям «последней мили» по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт с оплатой 550 руб. (с НДС) и по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт представлен недостаточный объем материалов в качестве подтверждения понесенных затрат в 2015 году.

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

Отсутствие полного перечня материалов: форм первичных учетных данных (ОС-1, ОС-1а, ОС-3), а также реестра с указанием стоимости объектов основных средств, не позволяет оценить фактический размер расходов за 2013-2015 гг. по объектам строительства в целях ТП; а также реестра договоров по технологическому присоединению, исполненных в 2015 году с указанием объемов строительства по мероприятиям, указанным в технических условиях, а также дополнительно учтенных расходов по статьям ПИР, затрат относимых на ОКС, капитализации процентов, не позволили Исполнителю, провести пообъектный анализ фактических расходов и рассчитать сложившиеся выпадающие доходы от технологического присоединения на экономически обоснованном уровне.

На основании вышеизложенного Исполнитель корректировку неподконтрольных расходов по статье «Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования» определил в нулевом размере.

*Прочие неподконтрольные расходы*

По прочим статьям неподконтрольных расходов, заявленным в рамках расчета корректировки филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2017 год, Исполнитель отмечает следующее.

Согласно приведенному расчету РЭК Кемеровской области исключены расходы по резерву под оценочные обязательства в размере 86 261,78 тыс. руб. в связи с тем, что действующим законодательством в сфере тарифного регулирования включение резерва на величину оценочных обязательств в расходы по регулируемому виду деятельности предусматривается только в части расходов на формирование резерва по сомнительным долгам. Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам учтены РЭК Кемеровской области по статье «Подконтрольные расходы из прибыли».

В расчете корректировки неподконтрольных расходов приведена величина прочих неподконтрольных расходов в размере 279 282,6 тыс. руб. (резерв под оценочные обязательства по услугам ТСО, резерв на покупку электрической энергии на компенсацию потерь и резерв по сомнительным долгам).

В связи с отсутствием законодательно предусмотренных норм для учета резервов под оценочные обязательства при тарифном регулировании, Исполнителем данные расходы не учитываются при расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2015 год.

Согласно п. 30 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности.

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

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

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

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

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

В качестве обоснования расходов по данной статье филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» представлен реестр документов, обосновывающих фактические расходы «Использование резерва по сомнительным долгам» за 2015 год с приложением копий приказов о списании дебиторской задолженности за 2015 год; копии актов инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами; копии постановлений судебного пристава-исполнителя с актами о невозможности взыскания дебиторской задолженности; копии определений Арбитражного суда Кемеровской области; копии постановлений об окончании исполнительного производства.

Проанализировав представленные ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», Исполнитель считает экономически обоснованными расходами по статье «Резерв по сомнительным долгам», подлежащими учету при расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2015 год, расходы в размере 33 198,50 тыс. руб. в части основного долга ООО «Тепловодоснаб» в связи с неисполнением обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии по договору от 01.08.2011 № 1/КП/2011 на основании приказа ПАО «МРСК Сибири» от 29.10.2015 № 931. Согласно выписке из ЕГРЮЛ, от 26.05.2015 – 20.05.2015 внесена запись о ликвидации ООО «Тепловодоснаб».

*«Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде»*

По статье «Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде», заявленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» в размере 138 883,8 тыс. руб., Исполнитель сообщает следующее.

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

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

Кроме того, пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 установлено, что в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

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

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

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

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

В качестве обоснования заявленной величины убытков за предыдущие периоды регулирования филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» представлен Реестр документов к расчету расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования (2015 год) с приложением копий документов: копии решений Арбитражного суда Кемеровской области, копии актов об оказании услуг по передаче, копии протоколов разногласий с актам об оказании услуг по передаче, копии актов урегулирования разногласий, копии корректировочных счетов-фактур, бухгалтерские справки и другие обосновывающие документы.

Проанализировав документы, представленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» Исполнитель считает экономически обоснованными расходами по статье «Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде», подлежащими учету при расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2015 год, расходы в размере 138 888,83 тыс. руб. Данные приведены в следующей таблице.

| № п/п | Наименование | Сумма по Договору (если определена) сумма по счет- фактуре, расчету (тыс.руб.) (без НДС) |
| --- | --- | --- |
|  | Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде всего, в том числе: | 138 883,8 |
|  | Корректировка выручки всего, в том числе: | 74 618,2 |
| 1 | ОАО "Шахта'Заречная" | 7 606,9 |
| 2 | ОАО "Кузбассэнергосбыт" | 57 165,7 |
| 3 | ОАО "Оборонэнергосбыт" | 237,7 |
| 4 | ООО "ЭСКК" | 3 518,4 |
| 5 | ЗАО "Система" | 6 089,3 |
|  | Корректировка затрат всего, в том числе: | 64 265,6 |
| 1 | ООО "Инвестстрой" | 67,9 |
| 2 | ООО "Компания "Энергопромсервис" | 2 413,7 |
| 3 | ООО "ОЭСК" | 60 325,5 |
| 4 | ООО "Энергоальянс" | 219,6 |
| 5 | ООО "Желдорэнерго" | 1 192,1 |
| 6 | МУП ТРСК Новокузнецкого района | 46,9 |

*Затраты аппарата управления ПАО «МРСК Сибири»*

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» в корректировке неподконтрольных расходов заявлены расходы по статье затрата аппарата управления ПАО «МРСК Сибири» в размере 115 218,61 тыс. руб.

В составе тарифного предложения филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» представил на одном листе расшифровку затрат аппарата управления ПАО «МРСК Сибири» в нечитаемом виде. Иные документы, подтверждающие экономическую обоснованность учета заявленных расходов по факту 2015 года не представлены.

По мнению Исполнителя, отсутствует документальное обоснование учета данных расходов для расчета корректировки неподконтрольных расходов за 2015 год.

**Результаты расчета корректировки неподконтрольных расходов**

**тыс. руб.**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **Утверждено на 2015 г.** | **Факт 2015 г. по предложению филиала** | **Факт 2015 г. принятый РЭК КО** | **Факт 2015 г., Позиция Исполнителя** | **Величина корректировки, Позиция Исполнителя** |
|
|  | **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **7** |
| 1. | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | 2 445 281,00 | 1 856 801,63 | 1 856 801,63 | 1 856 801,63 | -588 479,37 |
| 2. | Плата за аренду имущества и лизинг | 34 117,40 | 24 399,90 | 24 399,90 | 24 316,40 | -9 801,00 |
| 3. | Налоги - всего, в том числе: | 120 170,00 | 110 145,70 | 109 883,61 | 109 800,16 | -10 369,84 |
| 3.1. | Плата за землю | 21 537,60 | 23 277,40 | 23 277,40 | 23 277,40 | 1 739,80 |
| 3.2. | Налог на имущество | 96 037,00 | 84 122,90 | 84 122,90 | 84 122,90 | -11 914,10 |
| 3.3. | Прочие налоги и сборы, в т.ч. | 2 595,40 | 2 745,40 | 2 483,30 | 2 399,84 | -195,56 |
| 3.3.1. | Транспортный налог | 2 443,00 | 2 352,40 | 2 352,40 | 2 352,21 | -90,79 |
| 3.3.2. | ПДВ | 152,30 | 130,90 | 130,90 | 47,63 | -104,67 |
| 3.3.3. | госпошлина | 0,00 | 262,10 | 0,00 | 263,06 | 263,06 |
| 4. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 289 398,40 | 340 953,70 | 274 981,09 | 303 626,23 | 14 227,83 |
| 5. | Налог на прибыль | 35 786,70 | 46 236,00 | 46 236,00 | 46 236,00 | 10 449,30 |
| 6. | Выпадающие доходы/экономия средств (п. 87 Основ ценообразования) | 138 966,30 | 138 966,30 | 138 966,30 | 138 966,30 | 0,00 |
| 7. | Амортизация ОС | 864 744,48 | 862 733,22 | 862 733,22 | 862 733,22 | -2 011,26 |
| 8. | Прибыль на капитальные вложения | 332 514,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -332 514,28 |
| 9. | Прочие неподконтрольные расходы | 0,00 | 279 282,60 | 0,00 | 33 198,50 | 33 198,50 |
| 10. | Убыток прошлых лет, выявленный в отчетном периоде | 0,00 | 138 888,83 | 0,00 | 138 888,83 | 138 888,83 |
| 11. | Затраты АУ ПАО "МРСК Сибири" | 0,00 | 115 218,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого | 4 260 978,44 | 3 913 626,49 | 3 314 001,75 | 3 514 567,27 | -746 411,17 |
|  | **Итого неподконтрольные расходы за исключением расходов на финансирование капитальных вложений** | **3 928 464,16** | **3 913 626,49** | **3 314 001,75** | **3 514 567,27** | **-413 896,89** |

## **Экспертиза обоснованности определения величины корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию**

Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации на 2017 год с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию производится в соответствии с формулой (8) Методических указаний №98-э (ред. от 18.03.2015, с изм. от 22.11.2016:

 (8),

где:

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

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

 - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, указанная в пункте 6 Методических указаний;

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

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

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго - РЭС» была заявлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2015 год в размере 71 559,5 тыс. руб.

В обоснование данной величины представлено:

* расчет корректировки НВВ на 2017 год по фактическим данным;
* баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, НН филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго - РЭС»;
* Форма № 46-ЭЭ (передача) за 2015 год (годовая) и за январь-март 2016 года, счета-фактуры, акты приема-передачи, протоколы разногласий на покупку у АО «Кузбассэнергосбыт», ООО «Металлэнергофинанс» электроэнергии для компенсации потерь в 2015 году (далее – первичные документы на покупку электроэнергии для компенсации потерь за 2015 год);
* данные раздельного учета по филиалу ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго - РЭС» за 2015 год (таблицы 1.3 и 1.6 по приказу Минэнерго России № 585 от 13.12.2011).

Расчет корректировки НВВ выполнен в соответствии с формулой (8) Методических указаний №98-э и представлен в таблице

| **Показатели** | **Значения показателя** | **Предложение ТСО, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
| Корректировка НВВ с учетом изменения ПО и цен на электрическую энергию | Поi | + 71 559,5 |
| Прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный РСТ РБ на 2015 год долгосрочного периода регулирования | Эi-2отп | 19 803,8 |
| Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый РСТ РБ в 2015 году долгосрочного периода регулирования | Эi-2отп.ф | 16 901,8 |
| Фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2015 г. | Цпi-2Ф | 1 568,56 |
| Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2015 г, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям | Цпi-2 | 1 257,8 |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | ai-2 | 4,47% |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области была проанализирована заявленная филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго - РЭС» корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2015 год.

В соответствии с Экспертным заключением на 2017 год расчет корректировки НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2015 год не был произведен.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнителем проанализирована информация, представленная филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго - РЭС» по данной корректировке, и информация, указанная в Экспертном заключении на 2017 год, и произведен расчет.

Проверка расчета стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, в рамках нормативных (балансовых) показателей, произведена с использование данных статистической отчетности 46-ЭЭ (объем фактических потерь электрической энергии) и данных первичных документов за 2015 год. Фактическая цена потерь за 2015 год составила 1 568,59 руб./МВт\*ч, плановая на 2015 год – 1 287,82 руб./МВт\*ч, что не соответствует данным в части фактической цены потерь, используемых в расчетах как со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго - РЭС», так и со стороны РЭК Кемеровской области (стр.63,67 Экспертного заключения на 2017 год).

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть в соответствии с формой 46-ЭЭ в 2015 году составил 16 901,84 млн. кВт.ч.

Величина технологического расхода потерь за 2015 год принята в соответствии с долгосрочными параметрами в размере 4,47 %.

При этом стоит отметить, прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный РСТ РБ на 2015 год долгосрочного периода регулирования, рассчитан Исполнителем путем деления объема потерь (с учетом данных об установленном в 2015 году объеме - 860,66 млн. кВт.ч.) на величину технологического расхода потерь за 2015 год, принятую в соответствии с долгосрочными параметрами (4,47 %).

Расчет корректировки НВВ выполнен в соответствии с формулой (8) Методических указаний №98-э и представлен в таблице

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Значения показателя** | **Расчет**  **Исполнителя** |
| Корректировка НВВ с учетом изменения ПО и цен на электрическую энергию | Поi | + 76 711,35 |
| Прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный РСТ РБ на 2015 год долгосрочного периода регулирования | Эi-2отп | 19 254,14 |
| Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый РСТ РБ в 2015 году долгосрочного периода регулирования | Эi-2отп.ф | 16 901,84 |
| Фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2015 г. | Цпi-2Ф | 1 568,59 |
| Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2015 г, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям | Цпi-2 | 1 287,82 |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | ai-2 | 4,47% |

По данным Исполнителя величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составляет 76 711,35 тыс. руб.

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

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

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

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

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

Источники финансирования инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2015 год.

| **Источники финансирования на 2015 год** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 №237, тыс. руб. с НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 №711, тыс. руб. с НДС** |
| --- | --- | --- |
| Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II) | 1 228 614,00 | 540 512,88 |
| Собственные средства всего, в том числе: | 1 228 614,00 | 485 763,88 |
| прибыль от продажи электрической энергии (мощности) | 108 834,00 |  |
| прибыль от технологического присоединения |  | 44 739,00 |
| Амортизация основных средств всего | 946 748,00 | 329 660,75 |
| амортизация, учтенная в тарифах | 946 748,00 | 329 660,75 |
| недоиспользованная амортизация прошлых лет |  |  |
| Возврат налога на добавленную стоимость | 173 032,00 | 82 451,12 |
| Прочие собственные средства |  | 28 913,00 |
| Привлеченные средства, всего, в том числе: | 0,00 | 54 749,00 |
| Кредиты |  |  |
| Прочие привлеченные средства |  | 54 749,00 |

Общий плановый объем финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) согласно утвержденного Приказа Минэнерго от 05.05.2012 №237 на 2015 год составил 1 055 582,00 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 946 748,00 тыс. руб.;
* прибыль от продажи электрической энергии (мощности) – 108 834 тыс. руб.

Общий плановый объем финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) согласно утвержденного Приказа Минэнерго от 30.09.2015 №711 на 2015 год составил 329 660,75 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 329 660,75 тыс. руб. (без НДС).

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Согласно запросу РЭК Кемеровской области (письмо от 09.03.2016 №М-5-27/511-02) ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго - РЭС» письмом от 31.03.2016 №14/1.4/2036-исх направлен отчет о выполнении инвестиционной программы за 2015 год: приложение 6.1, 6.2, 6.3 в форматах, утвержденных приказом Минэнерго от 24.03.2010 №114.

Для подтверждения стоимости капитальных вложений на реализацию инвестиционной программы Филиал «Кузбассэнерго - РЭС» представил:

* реестр актов приемки за 2015 год на бумажном носителе и в электронном виде;
* выписку из оборотно - сальдовой ведомости по счету 08 и 01 на бумажном носителе и в электронном виде;
* Отчет об исполнении инвестиционной программы предоставлен в соответствии с планом ИПР 2015 года, утвержденном приказом Минэнерго от 30.09.2015 №711.

Согласно представленному отчету, фактическое финансирование инвестиционной программы за 2015 год составило 809,368 млн. руб. (с НДС) в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 556,666 млн. руб.;
* прибыль от технологического присоединения потребителей – 51,439 млн. руб.;
* возврат НДС – 121,446 млн. руб.;
* прочие собственные средства – 33,886 млн. руб.;
* прочие привлеченные средства – 45,931 млн. руб.

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

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В соответствии с выпиской из протокола №72 заседания правления РЭК Кемеровской области от 31.12.2016 затраты по амортизации планировались в сумме 864 744,48 тыс. руб., прибыль на капитальные вложения в размере 332 514,28 тыс. руб. Согласно представленному ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго - РЭС» отчету, фактические расходы по статье Амортизация составили 862 733,22 тыс. руб. Предлагается недоиспользованные средства в сумме -2 011,26 тыс. руб. учесть в НВВ 2017 года по строке «Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования».

В соответствии с данными Выписки из Экспертного заключения о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2017 год корректировка необходимой валовой выручки на i-ый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, не производилась. Обоснование позиции органа регулирования в Выписке не приводится.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

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

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

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

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

Согласно представленной информации, плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 05.05.2012 №237, за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) составляет 1 055 582,00 тыс. руб. (без НДС).

Согласно Выписке, из протокола №72 заседания правления РЭК Кемеровской области, от 31.12.2016 амортизационные отчисления включены в состав НВВ на 2015 год в размере: 864 744,48 тыс. руб. Объем средств, направляемых на финансирование инвестиционных мероприятий, в указанной выписке из протокола отсутствует.

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

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

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

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

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

Информация об утвержденной и фактической структуре финансирования инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2015 год указана в Приложении № 3 к настоящему отчету.

Исполнителем проведен сравнительный анализ фактического финансирования мероприятий с плановой величиной относительно инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 05.05.2012 №237, и плана корректировки, утвержденного приказом Минэнерго от 30.09.2015 №711, по результатам которого выявлено финансирование 10 проектов на сумму 12 161,03 тыс. руб. (без НДС), отсутствующие в Инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Кузбассэнерго-РЭС».

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Факт исполнения за счет средств, полученных от оказания услуг , млн.руб. без НДС** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Реконструкция ЛЭП с приведением просек линий к нормативным требованиям | 0,005 |
| 2 | Реконструкция АЧР на ПС 35-110 кВ (42 шт). 2016 Ново-Байдаевская, Киселевская-Заводская, Вахрушевская, Краснобродская, Анжерская, Прокопьевская, Луговая, Чеболсинская, Восточная, Мирная, Топкинская | 0,111 |
| 3 | ИА МРСК Создание автоматизированной системы обнаружения, предотвращения и ликвидации последствий компьютерных атак (АСПКА) | 0,854 |
| 4 | Реконструкция Кондомского РЭС (наружное ограждение, монтаж здания проходной) (Реконструкция здания гаража, благоустройство территории, монтаж ОПС в зданиях, периметральное освещение, периметральная сигнализация | 8,475 |
| 5 | Реконструкция наружных сетей водоснабжения базы Мысковского РЭС | 0,020 |
| 6 | ПИР Реконструкция наружного ограждения территории базы Кондомского РЭС и ПС Кондомская. Монтаж здания проходной. | 0,008 |
| 7 | ПИР ПС Котинская35/10, Шестаковская110/35/10, Урская35/10, Прогресс35/10, Пионерская110/35/10, Береговая35/10, Щегловская35/10, Новоромановская35/10, Кулаковская 35/10, Кожевниковская 35/10 | 0,006 |
| 8 | ПИР Замена электродных котлов на энергоэкономичные индукционные в зданиях производственных баз РЭСов ПС Кондомская; ТМХ и трансформаторная башня ПС Кондомская; ПС Осинниковская; ПС Капитальная-3 | 0,047 |
| 9 | ИА МРСК Прочие основные средства, не требующие монтажа | 0,174 |
| 10 | Серверное оборудование для модернизации центра обработки данных | 2,462 |
|  | Итого | 12,161 |

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

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

Исполнителем в ходе проверки обнаружено превышение фактического финансирования по 1 мероприятию Инвестиционной программы свыше величины средств, предусмотренных Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2015 года), и скорректированной инвестиционной программой в течение периода регулирования (2015 года) на сумму 30 369,35 тыс. руб. без НДС и 60 939,83 тыс. руб. без НДС соответственно.

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

Данные по этим мероприятиям представлены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 №237, тыс. руб. без НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 №711, тыс. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **5-3** | **5-4** |
| 1 | Реконструкция РС в Кемеровской области 2015 Краснобродский;2021 Старабочаты;2021 Ваганово, Пор-Искитим, Промышленная-тяговая (Портнягино, Уфимцево), Мохово | 34,307 | 3,736 | 64,676 | 30,369 | 60,940 |

Выявлено 19 мероприятий, отсутствующих в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2015 год), по которым фактическое финансирование составило 390 931,05 тыс. руб. без НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной инвестиционной программе, утвержденной приказом Минэнерго от 30.09.2015 №711.

Относительно плана Инвестиционной программы, скорректированного в течение периода регулирования (2015 года), фактическое финансирование оказалось выше на 213 412,61 тыс. руб. без НДС. Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 №237, тыс. руб. без НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 №711, тыс. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **5-3** | **5-4** |
| 1 | Реконструкция ВЛ 110 кВ КФЗ-2 - Кузнецкая I, II цепь с отпайками и реконструкция ячеек 110 кВ ПС 110 кВ Кузнецкая и ПС 110 кВ КФЗ 2 (№ 20.4200.364.12; 20.4200.222.12). | - | 0,028 | 0,037 | 0,037 | 0,009 |
| 2 | Установка устройств ОМП на ПС 35-110 кВ 2017 Тисульская, Комплексная, Мусохрановская, Торьсма, Краснинская, Осинниковская | - | 0,126 | 0,231 | 0,231 | 0,105 |
| 3 | Монтаж защит от дуговых коротких замыканий ПС 35-110 кВ 2015 Абашевская, Луговая, Фильтровальная; Шахта 13, РМК, Мысковская;2016 Ново-Бунгурская;2017 Вахрушевская, Грамотеинская 3/4, Сидоровская, | - | 1,709 | 4,133 | 4,133 | 2,424 |
| 4 | Установка регистраторов аварийных событий на ПС 110 кВ 2015 Новоленинская,2016 Прокопьевская, Афонинская, Беловская | - | 0,737 | 0,767 | 0,767 | 0,030 |
| 5 | Оснащение комплексами телемеханики ПС 35-110 кВ 2015 Осинниковская-Тепличная, Фильтровальная, Больничная, Мусохрановская, Кирова-Западная, Камышинская, Краснинская; Восточная-1, Восточная-2 2016 | - | 8,628 | 10,008 | 10,008 | 1,380 |
| 6 | Оснащение ПС 35-110 кВ средствами телеуправления для дистанционного ввода ГВО (оснащение комплексами телемеханики) 2016 РМК, Тепловая, Береговая (ЮЭС), Орджоникидзевская, Карьерная, Мысковская, Томск | - | 1,166 | 1,636 | 1,636 | 0,470 |
| 7 | Оснащение каналами связи ПС 35-110 кВ 2015 Новочертинская, Промышленная- сельская, Высокая, Новобайдаевская, Мозжухинская; Звездная, Большеямная; Больничная, Фильтровальная, Шахтовая, Плотниковск | - | 25,589 | 30,868 | 30,868 | 5,278 |
| 8 | Реконструкция СОПТ ПС 35-110 кВ (24 шт.) 2015 Ягуновская; 2021 Бунгурская, Киселевская-Заводская, Красный-Углекоп, Зенковская, Мысковская, Карьерная, Томская, Мундыбашевская, Темирская, Шахта-13, Ва | - | 29,475 | 47,432 | 47,432 | 17,957 |
| 9 | Реконструкция ПС 110 кВ Темирская, Ильинская-Городская с установкой элегазовых выключателей, заменой разъединителей, разрядников, РЗА, ТТ и ТН | - | 45,450 | 45,535 | 45,535 | 0,085 |
| 10 | Реконструкция РП 6 кВ г.Новокузнецк Орджонекидзевского (РП-28, РП-32, РП-33, РП-9, РП-17, РП-10, РП-20, РП-3) и Куйбышевского районов (РП-12, РП-14, ЦРП-23) | - | 3,102 | 71,744 | 71,744 | 68,642 |
| 11 | Монтаж систем видеонаблюдения и контроля доступа в РЭС (Кемеровский, Топкинский, Городской РЭС) | - | 2,329 | 2,996 | 2,996 | 0,667 |
| 12 | Реконструкция ограждений на ПС и территориях РЭС (Топкинский РЭС) | - | 1,548 | 1,982 | 1,982 | 0,434 |
| 13 | ИА МРСК Приобретение оборудования для выполенинея проектно-изыскательских работ ПКБ | - | 0,664 | 0,776 | 0,776 | 0,112 |
| 14 | Строительство КРУ-10 кВ 3, 4 секции шин (18 ячеек) ПС 110/10 кВ им. Лапина В.И. | - | 2,597 | 15,833 | 15,833 | 13,237 |
| 15 | Реализация мероприятий по технологическому присоединению льготной категории заявителей до 15 кВт | - | 47,461 | 135,306 | 135,306 | 87,845 |
| 16 | ИА МРСК Создание конфигурации НМА | - | 0,131 | 3,299 | 3,299 | 3,168 |
| 17 | ИА МРСК Создание баз данных НМА | - | 4,897 | 16,467 | 16,467 | 11,569 |
| 18 | Установка 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 Краснокаменска | - | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,000 |
| 19 | КШУ Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-14 Ф-10-2-У Промышленовский район, сов.Октябрьский; от ТП-27 Ф-10-14-Мк Промышленовский район д.Калинкино | - | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 0,000 |
|  | **Итого** | **0,000** | **177,518** | **390,931** | **390,931** | **213,413** |

По результатам анализа Исполнителем определено 36 инвестиционных проектов, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера, в том числе 33 проекта на сумму 657 723,66 тыс. руб. были исключены из плана финансирования на 2015 год при корректировке Инвестиционной программы, утвержденной Приказом Минэнерго от 30.09.2015 №711. При сопоставлении фактической величины финансирования с плановой, предусмотренной Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2015 года), и скорректированной Инвестиционной программой в течение периода регулирования (2015 года), отклонение по указанным объектам составило (-803 580,74) тыс. руб. (без НДС) и (-24 771,59) тыс. руб. (без НДС) соответственно. Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 №237, тыс.руб без НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 №711, тыс.руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **5-3** | **5-4** |
| 1 | Комплексная реконструкция ПС 110/35/6 кВ Беловская. Замена 3х40 МВА на 2х80 МВА, выключателей МКП-110 на ВЭБ-110-40/2500 (10 шт.), разъединителей РГНП 110 (39 шт.), монтаж зданий ОПУ, КРУ-6 кВ (24 яче | 148,949 | 64,425 | 39,653 | -109,295 | -24,771 |
| 2 | Реконструкция ВОЛС ПС Ново-Анжерская-Анжерская | 0,020 | 0,017 | 0,017 | -0,003 | 0,000 |
| 3 | ВЛ-110 кВ. Юргинская-Юрга-2 тяговая Установка ВЧ защиты | 10,523 | - | - | -10,523 | 0,000 |
| 4 | Замена выключателей, разъединителей, трансформаторов тока в ячейке ВЛ 110 кВ Мысковская – Междуреченская -1; ВЧ-заградителей, трансформаторов тока в ячейке ВЛ 110 кВ Мысковская – Междуреченская -2; выключателей, трансформаторов тока в ячейке ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС – Мысковская-1; выключателей , ВЧ-заградителей, трансформаторов тока ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС – Мысковская-2 на ПС 110 кВ Мысковская | 19,034 | - | - | -19,034 | 0,000 |
| 5 | Вынос участка ВЛ-35 кВ А-9.10, опоры 42-45, с територии кладбища г. Анжеро-Судженск | 3,396 | - | - | -3,396 | 0,000 |
| 6 | Реконструкция ЗРУ-6 кВ на ПС 35/6 Фабрика (Реконструкция устройств РЗА) | 15,958 | - | - | -15,958 | 0,000 |
| 7 | Реконструкция ячеек ПС 110 кВ Ширпотреб | 6,797 | - | - | -6,797 | 0,000 |
| 8 | ПС 110/10 кВ Ильинская городская. Реконструкция с заменой силовых тр-ров 2\*25 МВА на 2\*40 МВА | 136,958 | - | - | -136,958 | 0,000 |
| 9 | Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС Тырганская(замена оборудования 35/6 кВ и 110 кВ) | 76,852 | - | - | -76,852 | 0,000 |
| 10 | Реконструкция ПС Плотниковская 110/35/10 установка ячеек 10кВ | 11,206 | - | - | -11,206 | 0,000 |
| 11 | Реконструкция ПС Северная. С установкой тр-ров 2х40,5МВА на 2х63МВА с РПН. | 174,119 | - | - | -174,119 | 0,000 |
| 12 | Установка устройств ОМП ПС Новоленинская | 1,446 | - | - | -1,446 | 0,000 |
| 13 | ПИР Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Мысковская (замена МВ на элегазовые) | 9,829 | - | - | -9,829 | 0,000 |
| 14 | ПИР Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Осинниковская (замена МВ на элегазовые) | 9,829 | - | - | -9,829 | 0,000 |
| 15 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ пос.Старобачаты Беловского района | 34,923 | - | - | -34,923 | 0,000 |
| 16 | Резервное питание ВЛ 10кВ п.Черемичкино | 10,304 | - | - | -10,304 | 0,000 |
| 17 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от МТП-52 по ул.Лебединская,Поссоветская | 0,439 | - | - | -0,439 | 0,000 |
| 18 | ВЛ 0,4 кВ реконструкция с применением СИП д. Сутункин брод, Кемеровского района | 4,250 | - | - | -4,250 | 0,000 |
| 19 | ВЛ 0,4 кВ реконструкция с применением СИП д. З-Горка, Юргинского района | 3,365 | - | - | -3,365 | 0,000 |
| 20 | ВЛ 0,4 кВ реконструкция с применением СИП д. Любаровка, Юргинского района | 9,228 | - | - | -9,228 | 0,000 |
| 21 | ВЛ 0,4 кВ реконструкция с применением СИП д.Колба, Тисульского района | 12,003 | - | - | -12,003 | 0,000 |
| 22 | ПИР Реконструкция РС 04- кВ в Юргинском районе (Замена голого провода на СИП) | 10,408 | - | - | -10,408 | 0,000 |
| 23 | ПИР Реконструкция РС 04- кВ в Топкинском районе (Замена голого провода на СИП) | 10,408 | - | - | -10,408 | 0,000 |
| 24 | Замена измерительных трансформаторов тока 110-35 на ПС 110/35/10 Весенняя (2 комплекта 110, 2 комплекта на вводах 35 кВ) | 2,204 | - | - | -2,204 | 0,000 |
| 25 | ПИР Монтаж системы видеонаблюдения, сигнализации, козырька из колючей проволоки «Егоза», ограждения из Ж/Б плит, периметральной сигнализацииПС Мехзаводская 110/10 кВПИР Монтаж периметрального ограждения из ЖБ плит, козырька из колючей проволоки «Егоза», периметрального освещения, установка периметральной сигнализацииПС Камышинская 35/10 кВ | 0,914 | - | - | -0,914 | 0,000 |
| 26 | Приобритение необслуживаемых электросетевых объектов | 6,083 | - | - | -6,083 | 0,000 |
| 27 | ОРУ-110 кВ ПС Кузнецкая | 25,900 | - | - | -25,900 | 0,000 |
| 28 | Организация автоматизированных рабочих мест (АРМ) инженера СРЗА в ТЦ | 2,197 | - | - | -2,197 | 0,000 |
| 29 | ПИР телемеханизация ПС Безруковская, ПС Весенняя, ПС Кировская-Западная, ПС Тепловая, ПС Толевая, ПС Таежная | 1,850 | - | - | -1,850 | 0,000 |
| 30 | Реконструкция СДТУ ПС Воинская,Заречная,Полысаевская | 9,945 | - | - | -9,945 | 0,000 |
| 31 | Создание центров автоматизированного сбора технологической информации и диспетчерского управления в Мариинском, Яйском, Ижморском, Топкинском, Ленинском, Промышленновском, Кондомском РЭС | 15,241 | - | - | -15,241 | 0,000 |
| 32 | ПИР Создание центров автоматизированного сбора технологической информации и диспетчерского управления в Кемеровском РЭС | 0,185 | - | - | -0,185 | 0,000 |
| 33 | Телемеханизация ПС Воинская,Заречная,Полысаевская | 13,877 | - | - | -13,877 | 0,000 |
| 34 | Модернизация ЦОД | 2,313 | - | - | -2,313 | 0,000 |
| 35 | Приобретение грузовых автомобилей (КуЭ) | 40,223 | 5,664 | 5,664 | -34,559 | 0,000 |
| 36 | ИА Оборудование, не входящее в сметы строек | 5,740 | - | - | -5,740 | 0,000 |
|  | **Итого** | **846,915** | **70,106** | **45,334** | **-801,581** | **-24,772** |

Также, выявлено 18 мероприятий, отсутствующие в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2015 год), на сумму 34 855,36 тыс. руб. без НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной Инвестиционной программе, утвержденной Приказом Минэнерго от 30.09.2015 №711.

Относительно плана, утвержденного в течение периода регулирования (2015 года), фактическое финансирование оказалось меньше на (-38 558,92) тыс. руб. без НДС.

Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 №237, тыс.руб без НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 №711, тыс.руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **5-3** | **5-4** |
| 1 | Реконструкция ВЛ 110 Краснополянская - Красноярская - 1,2 с отпакой на ПС Больничная с исключением двухцепных участков ВЛ (№ 20.4200.64.12) | - | 13,576 | 1,572 | 1,572 | -12,004 |
| 2 | Реконструкция устройств РЗА ВЛ 110 кВ КФЗ-НКАЗ на ПС КФЗ-2 | - | 4,201 | 1,813 | 1,813 | -2,389 |
| 3 | Реконструкция устройств РЗА ВЛ 110 кВ Кузнецкая ТЭЦ-КФЗ с монтажом ВОЛС | - | 0,029 | 0,025 | 0,025 | -0,004 |
| 4 | Реконструкция направленных высокочастотных защит ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ Новоленинская | - | 1,220 | 0,190 | 0,190 | -1,030 |
| 5 | Монтаж ВОЛС на ВЛ 110 кВ КФЗ-НКАЗ | - | 0,419 | 0,418 | 0,418 | -0,001 |
| 6 | Реконструкция РЗА на ПС 500 кВ Юрга, ПС 110 кВ Юргинская, ПС 110 кВ Юрга-2 тяговая для защиты ВЛ 110 кВ Юрга - Юрга-2 тяговая - Юргинская | - | 0,023 | 0,020 | 0,020 | -0,003 |
| 7 | Монтаж дугогосящих реакторов 6 кВ на ПС 110/35/6 кВ Осинниковская | - | 0,300 | - | 0,000 | -0,300 |
| 8 | Опытная эксплуатация вакуумного выключателя наружной установки типа ВРС-110-31,5/2500УХЛ1 на ПС Таежная | - | 2,295 | 0,147 | 0,147 | -2,148 |
| 9 | Реконструкция ПС 35/6 кВ Зиминка 1/2 (выполнение пуско-наладочных работ КРУ 6 кВ, демонтаж старого оборудования) | - | 15,642 | 4,937 | 4,937 | -10,704 |
| 10 | Реконструкция ячеек 6-10 кВ на ПС 35-110 кВ для технологического присоединения юридических лиц /свыше 670 кВт/ | - | 1,000 | - | 0,000 | -1,000 |
| 11 | Оснащение автотранспортных средств тахографами | - | 5,700 | 1,292 | 1,292 | -4,408 |
| 12 | Монтаж ИТСО на категорированных объектах база ЦЭС, ПС Прокопьевская, ПС Анжерская, ПС Юргинская | - | 6,071 | 3,195 | 3,195 | -2,876 |
| 13 | Приобретение электролабораторий и прочей спецтехники (КуЭ) | - | 7,504 | 7,504 | 7,504 | 0,000 |
| 14 | Приобретение бурильно-крановых машин (КуЭ) | - | 5,444 | 5,444 | 5,444 | 0,000 |
| 15 | Приобретение бригадных автомобилей (КуЭ) | - | 3,055 | 3,055 | 3,055 | 0,000 |
| 16 | Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ Рудничная - Лапина | - | 1,611 | 1,264 | 1,264 | -0,347 |
| 17 | Перенос линии Шахта №12 (ВЛ 35 кВ К-21, К-22 Киселевская-Заводская-Подрайонная) | - | 0,663 | 0,138 | 0,138 | -0,525 |
| 18 | НИОКР Изготовление и испытание опытных образцов временных быстровозводимых и демонтируемых опор ВЛ 35-110 кВ для проведения аварийно-восстановительных работ. | - | 4,661 | 3,841 | 3,841 | -0,820 |
|  | **Итого** | **0,00** | **73,414** | **34,855** | **34,855** | **-38,559** |

Согласно п. 32 Основ ценообразования № 1178 в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам).

В ходе анализа недофинансированных мероприятий Исполнителем определено 2 инвестиционных проекта, в отношении которых плановый тарифный источник для финансирования капитальных вложений был уменьшен при корректировке Инвестиционной программы. Фактическое финансирование относительно плановой величины, утвержденной до начала периода регулирования, оказалось ниже на 148 495,26 тыс. руб. без НДС, относительно плана, утвержденного в период регулирования, фактическое финансирование превысило плановую величину на 3 820,45 тыс. руб. без НДС.

Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 №237, тыс.руб без НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 №711, тыс.руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **5-3** | **5-4** |
| 1 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже) | 123,828 | 0,771 | 4,411 | -119,417 | 3,640 |
| 2 | Оборудование, не входящее в сметы строек КуЭ | 33,373 | 4,114 | 4,295 | -29,078 | 0,181 |
|  | **Итого** | **157,201** | **4,886** | **8,706** | **-148,495** | **3,820** |

Таким образом, по результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2015 год относительно инвестиционной программы, утвержденной до начала периода регулирования (2015 года) выявлены 47 мероприятий, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составило 437 947,44 тыс. руб. без НДС (12 161,03+390 931,05+34 855,36). Выявлено 1 мероприятие, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 30 369,35 тыс. руб. без НДС. Обнаружено 38 мероприятий, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 950 076,00 тыс. руб. без НДС (801 580,74+148 495,26).

По результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2015 год относительно инвестиционной программы, утвержденной в течение периода регулирования (2015 года) выявлены 10 мероприятий, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составило 12 121,03 тыс. руб. без НДС. Выявлены 20 мероприятий, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 278 172,89 тыс. руб. без НДС (213 412,61+60 939,83+3 820,45). Обнаружено 20 мероприятий, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 63 330,51 тыс. руб. без НДС (38 558,92+24 771,59).

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

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

Величина  определяется по формуле (9):

 (9),

где:

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

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

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

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

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

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

 (10),

где:

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

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

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

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

Исполнителем проведен оценочный расчет для определения планового полезного отпуска электрической энергии, относящейся на потребителей услуг по передаче электрической энергии, договорная схема которых предусматривает расчеты по одноставочным тарифам, исходя из фактических данных. В результате чего:

 = 13 128 159,43 тыс. кВт.ч.;

 = 13 177 355,42 тыс. кВт.ч.;

= 3 447 911,07 тыс. руб.;

 = 3 537 884,37 тыс. руб.

По результатам анализа предоставленных документов и отчетных форм за 2015 год, а также учитывая выявленные отклонения плановых показателей от фактических, Исполнитель подводит следующие итоги:

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Обозначение** | **Значение (план, до начала периода регулирования), тыс. руб. без НДС** | **Значение (план, скорректированный в течение периода регулирования), тыс. руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2015 году |  | 1 055 581,97 | 329 660,75 |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 1 055 581,97 | 329 660,75 |
| 3 | Расчетное значение размера финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 1 051 641,09 | 328 430,01 |
| 4 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа) |  | 556 664,10 | 556 664,10 |
| 5 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено превышение фактического финансирования над плановым финансированием, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 30 369,35 | 278 172,89 |
| 6 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, отсутствующие в инвестиционной программе, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 437 947,44 | 12 161,03 |
| 7 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 950 076,00 | 63 330,51 |
| 8 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  | 88 347,31 | 266 330,18 |
| 9 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2017 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2015 год без учета пообъектного анализа |  | -496 831,85 | 229 089,37 |
| 10 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2017 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 2015 года с учетом пообъектного анализа |  | -966 903,59 | -62 332,54 |

Исполнитель отмечает, что в связи с отсутствием в Экспертном заключении на 2017 год расчета корректировки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго - РЭС» за 2015 год, определить соответствие расчета величины корректировки, определенной РЭК Кемеровской области, положениям действующего законодательства не представляется возможным.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Согласно Методическим указаниям № 98-э корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг рассчитывается исходя из применения понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 26 октября 2010 г. № 254-э/1 и утвержденной величины необходимой валовой выручки на содержание сетевой организации на год (i-2).

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» письмом от 31.03.2016 № 1.4/1.4/1973-исх представлены отчетные данные за 2015 год, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества, а также при расчете индикативных показателей в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций (далее Методические указания № 718) в составе:

* форма 1.1. «Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за 2015 год»;
* форма 1.2. «Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии»;
* форма 8.1. «Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за 2017 год»;
* форма 8.3. «Расчет индикативного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) сетью»;
* форма 2.1. «Расчет значения индикатора информативности за 2015 год»;
* Форма 2.2. «Расчет значения индикатора исполнительности за 2015 год»;
* Форма 2.3. «Расчет значения индикатора результативности обратной связи на 2015 год»;
* форма 3.1 «Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в 2015 году»;
* форма 3.2 «Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети в 2015 году»;
* форма 3.3. «Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителя к электрическим сетям сетевой организации в 2017 году»;
* форма 4.1 «Показатели уровня надежности и качества оказываемых услуг электросетевой организации Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017 год»;
* форма 4.2 «Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг электросетевой организации Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2015 год».

В соответствии. Методическими указаниями филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» было определено значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг (Kоб) в размере 0,65.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Показатель** | **Значение** |
| НВВ, утвержденная на 2015 год, тыс. руб. | НВВ*утв* | 3 286 754,84 |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг | К*об* | 0,65 |
| Максимальный процент корректировки | П*кор* | 2,00% |
| Расчет повышающего (понижающего) коэффициента | КНК=К*об*\*П*кор* | 0,013 |
| Сумма корректировки НВВ, тыс. руб. | КНК\*НВВ*утв* | 42 727,81 |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В экспертном заключении РЭК Кемеровской области представлен расчет корректировки необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК – Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2017 год с учетом надежности и качества.

Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества по расчету РЭК Кемеровской области на 2017 год составила 42 727,81 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

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

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

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

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

base_1_287253_32770

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

,

где

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

base_1_106840_32771- максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года: base_1_106840_32772 = 0,5%;

для 2012 года: base_1_106840_32773 = 1%;

начиная с 2013 года: base_1_106840_32774 = 2%.

С использованием информации, представленной филиала ПАО «МРСК – Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» о показателях надежности и качества письмом Исполнителем произведен расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества.

**Коб = 0,65\*1+0,25\*0+0,1\*0 = 0,65**

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

**КНК = 0,65\*2% = 0,013**

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области для филиала ПАО «МРСК – Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2015 год установлен размер необходимой валовой выручки (без оплаты потерь) в размере 3 286 754,84 тыс. рублей.

Исходя из вышеуказанных параметров, размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам достижения показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2015 год, составляет – 42 727,81 тыс. рублей.

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

Всего по результатам корректировок по итогам деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» за 2017 год, подлежит учету в составе НВВ -159 642,01 тыс. руб.

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **ТБР 2017** | **Позиция Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- |
| Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | тыс. руб. | Не указано | 197 148,26 |
| Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений неподконтрольных расходов | тыс. руб. | -25 983,06 | -413 896,89 |
| Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | тыс. руб. | 0,00 | 76 711,35 |
| Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | тыс. руб. | -10 950,95 | -62 332,54 |
| Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг | тыс. руб. | 42 727,81 | 42 727,81 |
| **Итого** |  | **5 793,80** | **-159 642,01** |

## **Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», проведенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при определении необходимой валовой выручки на 2018 год**

Согласно пункту 38 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с Методическими указаниями № 98-э. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

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

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Предложения по корректировке необходимой валовой выручки, в части выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов по итогам 2016 года, филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» направлены в адрес Региональной энергетической комиссии Кемеровской области в составе тарифного предложения.

**Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий заявителей**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | **тыс.руб.** |
| **№ п/п** | **Наименование** | **всего** | **учтено ТБР** |
| 1. | Выпадающие доходы | 328 700,2 | 88 511,1 |
|  | 2012 год | 0 | 0 |
|  | 2013 год | 0 | 0 |
|  | 2014 год | 0 | 0 |
|  | 2015 год | 0 | 0 |
|  | 2016 год | 181 619,6 | 88 511,1 |
|  | 2017 год | 0 | 0,00 |
|  | 2018 год | 147 080,56 | 0 |
|  | Итого не учтено: |  | 240 189,0 |

**Выпадающие расходы**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Значения показателя** | **Значение** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за 2017 год, и корректировка НВВ в соответствии с п. 32 Основ ценообразования, в соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э | Bi+КНК | 116 560,1 |
| 1.1. | **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за 2015 год** | Biинд | 70 331,7 |
| 1.1.1. | Корректировка подконтрольных расходов | ΔПРi | -4 610,2 |
| 1.1.2. | Корректировка неподконтрольных расходов | ΔНРi | -63 814,6 |
| 1.2. | Корректировка НВВ с учетом изменения ПО и цен на электрическую энергию | Поi | 138 756,4 |
|  | Прогнозный объем отпуска э/э | Эi-2отп | 17 157,3 |
|  | Фактический объем отпуска э/э | Эi-2отпф | 16 310,0 |
|  | Фактическая цена покупки э/э | Цпi-2ф | 1 809,1 |
|  | Прогнозная цена покупки э/э | Цпi-2 | 1 538,0 |
|  | Величина технологического расхода | аi-2 | 0,0445 |
| **1.3.** | **Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг** | КНК | 46 228,4 |
|  | НВВ на содержание (2016 год) | НВВсод | 3 556 031,2 |
|  | Обобщенный коэффициент надежности и качества | Коб | 0,65 |
|  | Процент корректировки | Пкор | 0,02 |
| 2. | **Недополученная выручка по передаче электрической энергии за 2015 год (п.7 ПП РФ 1178)** |  | 1 424 558,7 |
|  | Утвержденная выручка на 2016 год |  | 7 326 353,5 |
|  | Фактическая выручка за 2016 год (форма 46-ЭЭ (передача) за 2016 год) |  | 5 901 794,8 |
| **3.** | **Затраты на оплату услуг ТСО 2016 год (п.7 ПП РФ 1178)** |  | -16 760,4 |
|  | Утверждено на 2016 год (выписка из протокола №86 от 18.12.2014) |  | 116 274.3 |
|  | Факт 2016 года (без учета разногласий) (форма 5-з за 2016 год) |  | 99 513,8 |
|  | **ИТОГО по итогам 2016 года** |  | **1 524 358,4** |
| 4. | **Экономически обоснованные расходы, неучтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены в т.ч.:** |  | 97 535,4 |
|  | 1/8 стоимости приобретения ВЛ 110Кв «ТемирТау-Кондома» и ВЛ 110Кв «Краснополянская-Пионерская -1,2» |  | 97 535,4 |
| **5.** | **Расходы по судебным решениям , решениям ФАС России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров** |  | 138 256,4 |
|  | ВД по итогам 2015 года ( стр. 58 выписки из протокола от 31.12.2016 №72) |  | 628 898,5 |
| 6. | **ВСЕГО расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка** |  | 2 389 048,6 |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

«Предприятие представило расчет выпадающих доходов по итогам 2016 года на сумму 2 342 820,24 тыс. руб.

Анализ бухгалтерской и статистической отчётности предприятия за 2016 год выявил недостаток средств, полученный предприятием по итогам деятельности за 2016 год. В 2016 году предприятием получена выручка от осуществления регулируемой деятельности в размере 5 901 794,78 тыс. руб., как следует из представленных предприятием отчётных документов (Форма 2 «Отчёт о прибылях и убытках», форма 46-ЭЭ). Недополученная по зависящим от предприятия причинам выручка в 2016 году составила -344 422,36 тыс. руб. Таким образом, выручка предприятия с учётом итогов 2016 года составила 6 246 217,14 тыс. руб. В 2016 году предприятием фактически понесены расходы в размере 5 445 469,19 тыс. руб. (Форма П1.15, за исключением фактических расходов на технологическое присоединение, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования), расходы из прибыли в размере 20 337,39 тыс. руб. (Форма П1.21), затраты на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях в размере 1 304 770,73 тыс. руб. (Отчёт предприятия за 2016 год).

Таким образом, недополученные по независящим от предприятия причинам средства (экономически обоснованные расходы, не учтённые в тарифах) в 2016 году, составили 524 360,18 тыс. руб. Предлагается данные средства включить в необходимую валовую выручку для расчёта тарифов на передачу электрической энергии на 2018 год.

При анализе материалов тарифного дела выявлено неисполнение инвестиционной программы за 2016 год в сумме 230 404,00 тыс. руб., которое, в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, подлежит исключению из необходимой валовой выручки.

Согласно протоколу заседания Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 №72, в последующих периодах должны быть учтены недополученные по независящим от предприятия причинам средства (экономически обоснованные расходы, не учтённые в тарифах) по итогам 2015 года в сумме 497 509,58 тыс. руб.

Таким образом, общий размер недополученных по независящим от предприятия причинам средств (экономически обоснованных расходов, не учтённые в тарифах), предлагаемый к включению в необходимую валовую выручку 2018 года составляет 791 465,76 тыс. руб.»

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

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



,

где:

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

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

Хi - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах;

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

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

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

| Расчет коэффициента индексации | | | |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | факт 2015 | факт 2016 |
| инфляция | % |  | 7,10% |
| индекс эффективности операционных расходов | % |  | 1,00% |
| количество активов | у.е. | 111 000 | 110 356 |
| индекс изменения количества активов | % |  | -0,58% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов | |  | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации |  |  | 1,0556 |

| **№ п.п.** | **Показатели** | **Единица измерения** | **2015 ТБР** | **2016 привед.** | **2016 ТБР** | **недополученный доход** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 353 695 | 373 377 | 374 110 | -734 |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 167 183 | 176 487 | 176 833 | -347 |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера (в т. ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 186 511 | 196 890 | 197 277 | -387 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 950 717 | 1 003 621 | 1 005 594 | -1 973 |
| 1.3 | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 917 575 | 968 634 | 970 538 | -1 904 |
| 1.3.1 | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 474 328 | 500 722 | 501 706 | -984 |
| 1.3.2. | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 236 996 | 250 184 | 250 676 | -492 |
| 1.3.2.1 | услуги связи | тыс.руб. | 26 496 | 27 971 | 28 026 | -55 |
| 1.3.2.2 | Расходы на услуг вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 108 244 | 114 268 | 114 492 | -225 |
| 1.3.2.3 | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 152 | 161 | 161 | 0 |
| 1.3.2.4 | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 128 | 135 | 135 | 0 |
| 1.3.2.5 | Транспортные услуги | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.2.6 | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 101 976 | 107 650 | 107 862 | -212 |
| 1.3.3. | Расходы на командировки и представительские | тыс.руб. | 10 506 | 11 090 | 11 112 | -22 |
| 1.3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс.руб. | 5 685 | 6 002 | 6 013 | -12 |
| 1.3.5 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс.руб. | 864 | 913 | 914 | -2 |
| 1.3.6 | эл. энергня на хоз.нужды | тыс. руб. | 41 066 | 43 351 | 43 436 | -85 |
| 1.3.7 | теплоэнергия | тыс. руб. | 9 682 | 10 221 | 10 241 | -20 |
| 1.3.8 | расходы на страхование | тыс.руб. | 8 514 | 8 987 | 9 005 | -18 |
| 1.3.9 | Другие прочие расходы | тыс.руб. | 104 580 | 110 400 | 110 617 | -217 |
| 1.3.10 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 25 354 | 26 765 | 26 817 | -53 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** |  | **2 221 987** | **2 345 632** | **2 350 242** | **-4 610** |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В Экспертном заключении Региональной энергетической комиссии Кемеровской области расчет корректировки подконтрольных расходов не представлен.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

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

| **Показатель** | **Единицы измерения** | **Значение** | **Источник** |
| --- | --- | --- | --- |
| Подконтрольные расходы, утвержденные на 2015 год | тыс. руб. | 2 221 986,50 | В связи с отсутствием выписки из протокола заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области сведений о размере подконтрольных расходов, Исполнителем использовались данные, предоставленные в протоколе от 31.12.2016 №72 |
| Подконтрольные расходы, утвержденные на 2016 год | тыс. руб. | 2 350 241,99 | В связи с отсутствием выписки из протокола заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области сведений о размере подконтрольных расходов, Исполнителем использовались данные, предоставленные в протоколе от 31.12.2016 №72 |
| Индекс эффективности подконтрольных расходов | % | 1,00% | постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 г. № 753 |
| Значение ИПЦ | % | 7,10% | Данные Министерства экономического развития Российской Федерации |
| Коэффициент эластичности |  | 0,75 | постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2017 г. № 778 |
| Количество активов 2015 год | у.е. | 111 861,42 | Исполнителем использовались данные, предоставленные в протоколе от 31.12.2016 №72 |
| Количество активов 2016 год | у.е. | 110 355,53 | В связи с отсутствием в выписке из протокола заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области сведений, Исполнителем использовались данные, предоставленные филиалом |
| ИКА |  | -1,35% |  |
| **Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров** | **тыс. руб.** | **-18 078,96** |  |

Исполнитель обоснованно полагает, что представленные в рамках заключения РЭК Кемеровской области выписки пояснения по расчету корректировки подконтрольных расходов не соответствуют пункту 11 Методических указаний № 98-э.

Не учет РЭК Кемеровской области корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров является нарушением действующего законодательства.

Исполнителем корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров определена в размере (-18 078,96тыс. руб.).

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

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



Корректировка производится с учетом отклонения фактического уровня неподконтрольных расходов от установленного уровня (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов); изменения законодательства Российской Федерации, приводящего к изменению уровня расходов организации, осуществляющей регулируемую деятельность. При этом корректировка величины неподконтрольных расходов осуществляется с учетом исполнения решений судебных органов и (или) предписаний ФАС России и решений ФАС России по рассмотрению разногласий и (или) досудебного урегулирования споров.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области представлен в составе тарифного предложения расчет корректировки неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений неподконтрольных расходов:

| **№ пп** | **Показатель** | **Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», тыс.руб.** |
| --- | --- | --- |
| 2.1. | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | -463 800,6 |
| 2.2. | Плата за аренду имущества и лизинг | -24 066,6 |
| 2.3. | Налоги, всего, в том числе: | 9 699,0 |
| 2.3.1. | *плата за землю* | 6 804,2 |
| 2.3.2. | *Налог на имущество* | 2 718,7 |
| 2.3.3. | *Прочие налоги и сборы* | 176,1 |
| 2.3.3.1. | *ПДВ* | 126,9 |
| 2.3.3.2. | *Транспортный налог* | -272,4 |
| 2.3.3.3. | *госпошлина* | 321,7 |
| 2.4. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 18 256,2 |
| 2.5. | Налог на прибыль | -4 510,8 |
| 2.6. | Прочие неподконтрольные расходы, в т.ч | 302 988,9 |
| 2.6.1. | Резерв по сомнительным долгам | 273 059,4 |
| 2.6.2 | Убыток прошлых лет, выявленный в отчетном периоде | 7 197,5 |
| 2.6.12.1 | Аренда земли | 1 365,5 |
| 2.6.2.2. | Компенсация потерь | 2 701,8 |
| 2.6.2.3. | Несвоевременно предоставление документов (документы, предоставленные после окончания отчетного периода) | 3 130,1 |
| 2.6.3. | Проценты за кредит | 22 732,0 |
| 2.7. | Выпадающие доходы/экономия средств (п. 87 Основ ценообразования) | 93 108,46 |
|  | **Итого подлежит учету (исключению)** | **-63 814,58** |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В заключении Региональной энергетической комиссией Кемеровской области отсутствует расчет корректировки неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений неподконтрольных расходов.

В Экспертном заключении Региональной энергетической комиссии Кемеровской области указано следующее:

«Предлагается недоиспользованные средства по статье услуги ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме -463 800,57 тыс. руб. исключить из необходимой валовой выручки 2018 года по строке «Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования».

Регулирующим органом в данном разделе также определен размер недоиспользованных средств по статье отчислений на социальные нужды за 2016 год в размере -21 628,11 тыс. руб., который Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области предлагает включить в НВВ предприятия на 2018 год по статье «выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования».

Предлагается недоиспользованные средства по статье аренда имущества и лизинг в сумме -24 276,10 тыс. руб. исключить из необходимой валовой выручки 2018 года по строке «Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования».

Предлагается экономически обоснованные перерасходованные средства по оплате земельного налога, подтверждённые документами о фактических затратах, по статье в сумме 6 509,61 тыс. руб. включить в необходимую валовую выручку 2018 года по строке «Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования».

Предлагается экономически обоснованные перерасходованные средства, подтверждённые документами о фактических затратах по оплате налога на имущество, по статье в сумме 1 143,17 тыс. руб. включить в необходимую валовую выручку 2018 года по строке «Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования».

Предлагается недоиспользованные средства по статье прочие налоги в сумме -264,46 тыс. руб. исключить из необходимой валовой выручки 2018 года по строке «Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования».

Предлагается экономически обоснованные перерасходованные средства по статье амортизация, подтверждённые документами о фактических затратах, по статье в сумме 6 339,04 тыс. руб. включить в необходимую валовую выручку 2018 года по строке «Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования».

Поскольку налог на прибыль является обоснованным расходом, предусмотренным действующим законодательством, фактически не понесён предприятием, предлагается недоиспользованные средства в сумме -4 510,75 тыс. руб. исключить из необходимой валовой выручки 2018 года по строке «Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования».

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнителем проведен расчет величины корректировки неподконтрольных расходов на основании плановых значений неподконтрольных расходов, учтенных в НВВ Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2016 год, и фактических затрат, понесенных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» за 2016 год, на основании данных представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» в тарифном предложении.

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

Исполнителем проведен анализ фактических неподконтрольных расходов на основании имеющихся материалов тарифного предложения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС».

*Аренда имущества*

Согласно экспертному заключению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области, фактические затраты филиала по статье «аренда, лизинг» составили 28 410,40 тыс. руб.

По данной статье филиалом учитываются затраты на аренду имущества и аренду земли.

В форме 1.6 раздельного учета фактические расходы по данной статье за 2016 год, отнесенные на деятельность по передаче электрической энергии, отражены в размере 28 620,00 тыс. руб. По данным формы 5-з за 2016 год филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» фактические затраты, отнесенные на деятельность по передаче электрической энергии, составили 28 476,4 тыс. руб.

Согласно пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178, расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В соответствии с материалами, представленными в составе предложений на установление тарифов, филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» представлено 3 договора аренды производственных помещений.

*Между ПАО «МРСК Сибири», в интересах филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» и ПАО «Кузбассэнерго» - договор на передачу в пользование отдельных частей здания (сооружения или др. объекта) от 01.03.2013 № 72/12.*

Предметом данного договора является место для размещения телекоммуникационного оборудования на объекте Томь-Усинской ГРЭС ПАО «Кузбассэнерго»: Главный Щит Управления, расположенному по адресу Кемеровская область, г. Мыски, территория промышленной площадки Томь-Усинской ГРЭС, обеспечивает организацию каналов связи, в т.ч.: диспетчерской, технологической связи и передачи данных между ПС 110 кВ «Распадская – 5» и ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС».

*Между филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» и ОУК «Южкузбассуголь» договор аренды недвижимого имущества от 01.01.2013 № ДГЮК7 – 001859.*

В здании распределительной подстанции РП-3 общей площадью 171,8 кв.м, расположенной по адресу: г. Новокузнецк, ул. Скоростная, 43/1 и являющейся предметом названного договора размещено электрооборудование ПАО «МРСК Сибири», обеспечивающее электроснабжение потребители филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС».

*Между ПАО «МРСК Сибири» и АО «Недвижимость ИЦ ЭС» - договор аренды недвижимого имущества от 25.05.2015 № 061-АРК-СВБ.*

В связи с частичной централизацией функций по технологическому присоединению заключен договор аренды, с целью размещения в г. Красноярск сотрудников департамента технологического присоединения филиала, осуществляющих договорное сопровождение технологического присоединения к энергоактивам ПАО «МРСК Сибири», расположенным на территории Кемеровской области.

Согласно Приказу ПАО «МРСК Сибири» от 26.08.2015 № 741 «Об обеспечении деятельности департамента технологического присоединения» формирование и распределение затрат осуществляется в соответствии с приложениями №№ 1, 2 к данному приказу, в т.ч. затраты по ст. 7.1. «расходы на аренду зданий, помещений и сооружений, кроме объектов электросетевого хозяйства» распределяются между филиалами Общества пропорционально кв.м.

В представленных филиалом обосновывающих материалах отсутствует информация от собственников арендуемого оборудования о величине понесенных в 2016 году расходов на амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством Российской Федерации обязательные платежи, связанные с владением имуществом, переданным в аренду.

Фактическая величина арендной платы электросетевого оборудования за 2016 год составила 5 465,26 тыс. руб. по данным ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» по договору аренды с КУМИ Кемеровского муниципального района от 03.12.2013 № 11/11.12.3 и договору с ООО "Шахта Костромовская" от 22.04.2016 № 04.4200.951.16.

В подтверждение фактических затрат филиалом «Кузбассэнерго - РЭС» представлены копии платежных поручений с назначением платежа – плата за аренду имущества, и копии счетов-фактур за период 2016 года.

В представленных филиалом обосновывающих материалах по договору аренды с ООО «Шахта Костромовская» отсутствует информация от собственников арендуемого оборудования о величине понесенных в 2016 году расходов на амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством Российской Федерации обязательные платежи, связанные с владением имуществом, переданным в аренду.

Проанализировав представленные материалы, Исполнитель принимает экономически обоснованные затраты по аренде электросетевого оборудования в 2016 году в размере 178,6 тыс. руб.

Исполнителем были проанализированы фактические затраты по статье аренда земельных участков. Размер экономически обоснованных затрат по статье аренда земельных участков за 2016 год составил 22 948,13 тыс. руб.

Общая сумма фактических затрат ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» по статье аренда имущества и лизинг за 2016 год составила 23 126,73 тыс. руб.

*Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»*

Фактические затраты филиала по статье оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год составили 2 015 994,20 тыс. руб., в составе тарифного предложения филиала представлены документы, подтверждающие фактические затраты по данной статье в размере 2 015 994,20 тыс. рублей без учета нагрузочных потерь (на основании актов об оказании услуг за 2015 год). По данным раздельного учета за 2016 год расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», отнесенные на услуги по передаче электрической энергии, составили 2 015 994 тыс. руб.

*Налоги*

Фактические расходы на уплату налогов, по данным филиала, отраженным в расчете корректировки неподконтрольных расходов, в 2016 году составили 95 014,6 тыс. руб. В форме 1.6 указана величина налогов, уменьшающих налогооблагаемую базу по налогу на прибыль, и относящихся на деятельность по передаче электрической энергии, в размере 128 962 тыс. руб.

Согласно представленным налоговым декларациям за 2016 год сумма земельного налога за указанный период составила 30 413 тыс. руб. С учетом фактической доли за 2016 год, относимой на регулируемый вид деятельности, плата за землю за 2016 год составила 29 970,61 тыс. руб. (данные формы 5-з за 2016 год).

Размер транспортного налога определен Исполнителем на основании налоговой декларации за 2016 год, а также данных формы 5-з за 2016 год. Из расчета исключены затраты на автомобили представительского класса в размере 168,92 тыс. руб. С учетом фактической доли за 2016 год, относимой на регулируемый вид деятельности, транспортный налог за 2016 год составил 2 447,4 тыс. руб.

Согласно предоставленным декларациям о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2016 год сумма платы за размещение отходов и выбросы в атмосферу в рамках установленных лимитов за указанный период составила 47,67 тыс. руб.

Согласно представленным налоговым декларациям за 2016 год сумма налога на имущество за указанный период составила 95 568 тыс. руб. С учетом фактической доли за 2016 год, относимой на регулируемый вид деятельности, налог на имущество за 2016 год составил 93 439,1 тыс. руб.

На основании вышесказанного расходы на уплату налогов за 2016 год по мнению Исполнителя составили 125 904,8 тыс. руб.

*Расходы на государственную пошлину*

ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» в составе тарифного предложения направлены документы, подтверждающие фактическую оплату государственной пошлины за регистрацию прав собственности, плата за предоставление сведений, содержащихся в ЕГРН за 2015 год на сумму 321,7 тыс. руб.

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

Филиалом в составе тарифного предложения представлены документы, подтверждающие фактические затраты на оплату государственной пошлины в 2015 году, на сумму 323,7 тыс. руб.

Исполнитель проанализировал представленные документы и считает правомерным учет затрат на оплату государственной пошлины за 2016 год. С учетом фактической доли на услуги по передаче электрической энергии за 2016 год (доля выручки по форме раздельного учета 1.3 в размере 0,985) Исполнитель принимает экономически обоснованные расходы в размере 318,93 тыс. руб.

*Налог на прибыль*

Фактические затраты филиала по статье «налог на прибыль» за 2016 год составили 0 тыс. руб.

*Амортизация*

По статье «Амортизация» филиалом не заявлены расходы для расчета корректировки неподконтрольных расходов за 2016 год.

Согласно экспертному заключению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области, фактические затраты филиала по статье «амортизация» составили 862 385,0 тыс. руб.

В форме 5-з за 2016 год амортизация основных средств и нематериальных активов, отнесенная на деятельность по передаче электрической энергии, отражена в размере 862 592,258 тыс. руб. Также представлена в составе тарифного предложения расшифровка факта за 2016 год по амортизации в виде выгрузки из SAP. Иная документация в обоснование фактических расходов по указанной статье не представлена.

На основании изложенного, Исполнитель делает вывод о недостаточном обосновании и подтверждении филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» фактических расходов по статье «амортизация основных средств».

Ввиду отсутствия достаточных обосновывающих документов по статье «Амортизация» Исполнителем принимает расходы по указанной статье в сумме 862 385,0 тыс. руб., принятую РЭК Кемеровской области.

*Отчисления на социальные нужды*

Исполнитель отмечает, что, согласно позиции ФАС России, отчисления на социальные нужды определяются с учетом непревышения принимаемого в расчет уровня фонда оплаты труда, учтенного в составе подконтрольных расходов, за исключением случая, когда превышение фактического фонда оплаты труда к установленному покрывается экономией в целом по подконтрольным расходам.

По отчетным данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» за 2016 год, общая величина подконтрольных расходов составила 2 662 304,51 тыс. руб., что выше уровня, установленного РЭК Кемеровской области на 2016 год, на 202 706,96 тыс. руб. Превышение фактического фонда оплаты труда над установленным составило 312 062,57 тыс. руб.

Таким образом, отчисления на социальные нужды определялись Исполнителем исходя из фонда оплаты труда, установленного на 2016 год, с учетом величины корректировки в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов и среднего фактического процента отчислений по данным раздельного учета филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» в размере 29,62%.

| **Наименование показателя** | **Факт ТСО за 2016 год по данным формы раздельного учета** | **ТБР на 2016 год** | **Факт по расчету** | **Расчет Исполнителя**  **2016 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **РСТ РБ за 2016 год** |
| Фонд оплаты труда, тыс. руб. | 1 090 305,64 | 1 005 593,77 | 934 213,87 | 997 858,36 |
| **Отчисления, тыс. руб.** | 322 951,13 | 304 694,90 | 283 066,80 | **295 568,03** |
| Процент отчислений на социальные нужды к ФОТ, % | 29,62% | 30,30% | 30,30% | 29,62% |
| Справочно: подконтрольные расходы с учетом проведенной корректировки по фактическим параметрам, тыс. руб. | х | - | - | 2 332 163,03 |
| *то же по отношению к уровню, установленному в тарифно-балансовом решении на 2015 год* | *х* | *-* | *-* | *0,992307618* |

На основании произведенных расчетов, Исполнителем определены фактические расходы на социальные отчисления в размере 295 568,03 тыс. руб., корректировка по отношению к установленному -9 126,88 тыс. руб.

*Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования.*

Расходы по статье «Корректировка неподконтрольных расходов по статье «Выпадающие доходы/экономия средств (п. 87 Основ ценообразования)» в расчет корректировки неподконтрольных расходов заявлены филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» в размере 93 108,46 тыс. руб.

В тарифном предложении филиала представлены:

* отчет выполненных работах за 2016 год филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» по технологическому присоединению заявителей (присоединяемая мощность до 15 кВт) в формате Excel;
* отчет по технологическому присоединению энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт;
* расчет размера расходов по технологическому присоединению;
* перечень исполненных договоров по технологическому присоединению.

Исполнитель отмечает, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» в обоснование фактических расходов по мероприятиям «последней мили» по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт с оплатой 550 руб. (с НДС) и по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт представлен недостаточный объем материалов в качестве подтверждения понесенных затрат в 2016 году.

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

Отсутствие полного перечня материалов: форм первичных учетных данных (ОС-1, ОС-1а, ОС-3), а также реестра с указанием стоимости объектов основных средств, не позволяет оценить фактический размер расходов по объектам строительства в целях ТП; а также дополнительно учтенных расходов по статьям ПИР, затрат относимых на ОКС, капитализации процентов, не позволили Исполнителю, провести пообъектный анализ фактических расходов и рассчитать сложившиеся выпадающие доходы от технологического присоединения на экономически обоснованном уровне.

На основании вышеизложенного Исполнитель определил корректировку неподконтрольных расходов по статье «Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования» в нулевом размере.

*Прочие неподконтрольные расходы*

1. В расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2016 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в составе прочих неподконтрольных расходов заявлена величина резерва по сомнительным долгам в размере 273 059,4 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по данной статье филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» представлен реестр документов, обосновывающих фактические расходы «Использование резерва по сомнительным долгам» за 2016 год с приложением копий приказов о списании дебиторской задолженности за 2016 год; копии актов инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами; копии постановлений судебного пристава-исполнителя с актами о невозможности взыскания дебиторской задолженности; копии определений Арбитражного суда Кемеровской области; копии постановлений об окончании исполнительного производства.

Проанализировав представленные ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», Исполнитель считает экономически обоснованными расходами по статье «Резерв по сомнительным долгам», подлежащими учету при расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2016 год, расходы в размере 14 966,34 тыс. руб., в том числе:

* 11 934,22 тыс. руб. в части основного долга ООО «Водопроводно-Коммунальное Хозяйство» в связи с неисполнением обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии по договору от 15.08.2014 № 6/КП/2014;
* 1 768,24 тыс. руб. в части основного долга ООО «Водовод» в связи с неисполнением обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии по договору от 01.12.2014;
* 1 033,14 тыс. руб. в части основного долга ООО «Теплоснабжение» в связи с неисполнением обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии по договору от 01.02.2012 № 1/КП/2012;
* 230,74 тыс. руб. в части основного долга ООО «Водоснаб» в связи с неисполнением обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии по договору от 01.12.2014.

2. В расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2016 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в составе прочих неподконтрольных расходов заявлены убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде в размере 7 197,3 тыс. руб.

В качестве обоснования заявленной величины убытков за предыдущие периоды регулирования филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» представлен Реестр обосновывающих материалов по статье «Убытки прошлых лет» (компенсация потерь, аренда земли, несвоевременное предоставление документов) за 2016 год с приложением копий документов: решений Арбитражного суда Кемеровской области, договоров аренды, бухгалтерских справок и других обосновывающих документов.

Проанализировав представленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» Исполнитель считает экономически обоснованными расходами по статье «Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде», подлежащими учету при расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2016 год, расходы в размере 1 365,5 тыс. руб. в части расходов на аренду земли.

3.В расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2016 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в составе прочих неподконтрольных расходов заявлены расходы на уплату процентов за кредит в размере 22 732,0 тыс. руб.

В обоснование фактических затрат филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» представлены: пояснительная записка по движению денежных средств по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» в 2016 году; справка о начисленных и уплаченных процентах по кредитным договорам за 2016 год; копии кредитных соглашений об открытии кредитных линий.

В соответствии с заключенными кредитными соглашениями целью финансирования является финансирование финансово-хозяйственной деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго- РЭС» в том числе финансирование текущего и капитального ремонта, а также затрат на реконструкцию и строительство энергообъектов.

Стоит отметить, что инвестиционной программой ПАО «МРСК Сибири» на 2016-2020 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043 в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» привлечение кредитных средств не предусмотрено.

Проанализировав представленные ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», Исполнитель считает экономически обоснованными расходами на уплату процентов по кредиту, подлежащими учету при расчете корректировки неподконтрольных расходов за 2016 год, расходы в размере 22 732,0 тыс. руб.

Исполнителем по статье прочие неподконтрольные расходы учтены экономически обоснованные расходы на сумму 39 063, 85 тыс. руб.

**Результаты расчета корректировки неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **Утверждено на 2016 г.** | **Факт 2016 г. по предложению филиала** | **Факт 2016 г. принятый РЭК КО** | **Факт 2016 г., Позиция Исполнителя** | **Величина корректировок, Позиция Исполнителя** |
|
|  | **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **7** |
| 1. | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | 2 479 794,77 | 2 015 994,20 | 2 015 994,20 | 2 015 994,20 | -463 800,57 |
| 2. | Плата за аренду имущества и лизинг | 52 686,50 | 28 619,90 | 28 410,40 | 23 126,73 | -29 559,77 |
| 3. | Налоги - всего, в том числе: | 118 516,40 | 128 215,50 | 125 904,80 | 125 904,80 | 7 388,40 |
| 3.1. | Плата за землю | 23 461,00 | 30 265,20 | 29 970,60 | 29 970,60 | 6 509,60 |
| 3.2. | Налог на имущество | 92 295,90 | 95 014,60 | 93 439,10 | 93 439,10 | 1 143,20 |
| 3.3. | Прочие налоги и сборы, в т. ч. | 2 759,50 | 2 935,70 | 2 495,10 | 2 814,03 | 54,53 |
| 4. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 304 694,90 | 322 951,10 | 283 066,80 | 295 568,03 | -9 126,87 |
| 5. | Прочие неподконтрольные расходы | 0 | 3 700,00 | 0 | 0 | 0,00 |
| 6. | Налог на прибыль | 4 510,80 | 0 | 0 | 0 | -4 510,80 |
| 7. | Выпадающие доходы/экономия средств (п. 87 Основ ценообразования) | 88 511,10 | 181 619,60 | 88 511,10 | 0,00 | -88 511,10 |
| 8. | Амортизация ОС | 856 046,00 | 872 494,20 | 862 385,00 | 862 385,00 | 6 339,00 |
| 9. | Прибыль на капитальные вложения | 105 300,00 | 0 | 0 | 0 | -105 300,00 |
| 10. | Прочие неподконтрольные расходы | 0,00 | 302 988,90 | 0 | 39 063,84 | 39 063,84 |
|  | Итого | 4 010 060,50 | 3 553 594,40 | 3 404 272,30 | 3 362 042,60 | -648 017,90 |
|  | Итого неподконтрольные расходы за исключением расходов на финансирование капитальных вложений | 3 904 760,50 | 3 553 594,40 | 3 404 272,30 | 3 362 042,60 | -542 717,90 |

## **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации на 2018 год с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию**

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию производится в соответствии с формулой (8) Методических указаний №98-э (ред. от 24.08.2017)

base_1_287253_32784 (8),

где:

base_1_287253_32789 - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

base_1_287253_32790 - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

base_1_287253_32791 - уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии, указанная в [пункте 6](consultantplus://offline/ref=9E77B6B6493239759E03C4046152538418DF9E10953D7C9E2B0C5DA302337A24483C2BB0560AC2BF70B644641DE89BB6B7A6A21DBC3B20A0zAC3J) Методических указаний; (в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=9E77B6B6493239759E03C4046152538418DF9F1A95367C9E2B0C5DA302337A24483C2BB0560AC2BD7DB644641DE89BB6B7A6A21DBC3B20A0zAC3J) ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

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

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

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго - РЭС» была заявлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2016 год в размере 17 157,30 тыс. руб.

В обоснование данной величины представлено:

* пояснительная записка;
* расчет корректировки НВВ на 2018 год по фактическим данным;
* баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, НН филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго - РЭС»;
* статистическая форма отчетности по форме 46-ЭЭ в целом за 2016 год, счета-фактуры, акты приема-передачи, протоколы разногласий на покупку у АО «Кузбассэнергосбыт», ООО «Металлэнергофинанс» электроэнергии для компенсации потерь в 2016 году (далее – первичные документы на покупку электроэнергии для компенсации потерь за 2016 год);
* данные раздельного учета ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго - РЭС» за 2016 год (таблицы 1.3 и 1.6 по приказу Минэнерго России № 585 от 13.12.2011).

Расчет корректировки НВВ выполнен в соответствии с формулой (8) Методических указаний №98-э и представлен в таблице

| **Показатели** | **Значения показателя** | **Предложение ТСО, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
| **Корректировка НВВ с учетом изменения ПО и цен на электрическую энергию** | **Поi** | **+ 138 756,40** |
| Прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный РСТ РБ на 2016 год долгосрочного периода регулирования | Эi-2отп | 17 157,30 |
| Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый РСТ РБ в 2016 году долгосрочного периода регулирования | Эi-2отп.ф | 16 310,00 |
| Фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2016 г. | Цпi-2Ф | 1 809,10 |
| Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2016 г, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям | Цпi-2 | 1 538,00 |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | ai-2 | 4,45% |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области была проанализирована заявленная филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго - РЭС» корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2016 год.

В соответствии с Экспертным заключением на 2018 год расчет корректировки НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2016 год не был произведен.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнителем проанализирована информация, представленная филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» по данной корректировке, и информация, указанная в Экспертном заключении на 2018 год, и произведен расчет.

Проверка расчета стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, в рамках нормативных (балансовых) показателей, произведена с использование данных статистической отчетности 46-ЭЭ (объем фактических потерь электрической энергии) и данных первичных документов за 2016 год. Фактическая цена потерь за 2016 год составила 1 809,08 руб./МВт\*ч, плановая на 2016 год – 1 538,00 руб./МВт\*ч, что не соответствует данным в части фактической цены потерь, используемых в расчетах со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго - РЭС».

Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть в соответствии с формой 46-ЭЭ в 2015 году составил 16 310,00 млн. кВт.ч.

Величина технологического расхода потерь за 2016 год принята в соответствии с долгосрочными параметрами в размере 4,45 %.

При этом стоит отметить, прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный РСТ РБ на 2016 год долгосрочного периода регулирования, рассчитан Исполнителем путем деления объема потерь (с учетом данных об установленном в 2016 году объеме – 763,50 млн. кВт.ч.) на величину технологического расхода потерь за 2016 год, принятую в соответствии с долгосрочными параметрами (4,45 %).

Расчет корректировки НВВ выполнен в соответствии с формулой (8) Методических указаний №98-э и представлен в таблице

| **Показатели** | **Значения показателя** | **Расчет**  **Исполнителя** |
| --- | --- | --- |
| **Корректировка НВВ с учетом изменения ПО и цен на электрическую энергию** | **Поi** | **+ 138 756,40** |
| Прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный РСТ РБ на 2016 год долгосрочного периода регулирования | Эi-2отп | 17 157,30 |
| Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый РСТ РБ в 2016 году долгосрочного периода регулирования | Эi-2отп.ф | 16 310,00 |
| Фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2016 г. | Цпi-2Ф | 1 809,08 |
| Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2016 г, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям | Цпi-2 | 1 538,00 |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | ai-2 | 4,45% |

По данным Исполнителя величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составляет 138 756,40тыс. руб.

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

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

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

Приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043 утверждена инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири» на 2016-2020 годы.

Приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471 утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043» (далее - инвестиционная программа, ИПР).

Источники финансирования инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2016 год.

| **Источники финансирования на 2018 год** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 28.12.2015 №1043, тыс. руб. с НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.12.2016 №1471, тыс. руб. с НДС** |
| --- | --- | --- |
| Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II) | 338 360,70 | 826 000,00 |
| Собственные средства всего, в том числе: | 338 360,70 | 826 000,00 |
| прибыль от продажи электрической энергии (мощности) |  |  |
| прибыль от технологического присоединения | 12 959,00 | 66 205,00 |
| Амортизация основных средств всего | 197 400,35 | 715 987,00 |
| амортизация, учтенная в тарифах | 197 400,35 | 715 987,00 |
| недоиспользованная амортизация прошлых лет |  |  |
| Возврат налога на добавленную стоимость | 51 614,34 |  |
| Прочие собственные средства | 76 387,00 | 43 808,00 |
| Привлеченные средства, всего, в том числе: |  |  |
| Кредиты | 0,00 | 0,00 |
| Прочие привлеченные средства |  |  |

Общий плановый объем финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) согласно утвержденного Приказа Минэнерго от 28.12.2015 №1043 на 2017 год составил 197 400,35 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 197 400,35 тыс. руб.

Общий плановый объем финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) согласно утвержденного Приказа Минэнерго от 30.12.2016 №1471 на 2017 год составил 715 987,00 тыс. руб. (с НДС) или 606 768,64 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

* амортизация, учтенная в тарифе – 606 768,64 тыс. руб. (без НДС).

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Согласно запроса РЭК Кемеровской области от 15.03.2016 №М-5-27/765-02 со стороны ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» письмом от 31.03.2017 №1.4/01/2437-исх на бумажном носителе направлен отчет о выполнении инвестиционной программы за 2016 год в форматах, утвержденных приказом Минэнерго от 24.03.2010 №114, который также был размещен в разделе «Хранилище документов» модуля ЕИАС Мониторинг.

Отчет об исполнении инвестиционной программы представлен в соответствии с планом ИПР 2016 года, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2016 №1471.

Для подтверждения стоимости капитальных вложений на реализацию инвестиционной программы Филиал «Кузбассэнерго - РЭС» представил:

* реестр актов приемки за 2016 год;
* оборотно - сальдовую ведомость по счету 08 и 01.

План финансирования капитальных вложений Филиала по инвестиционным вложениям на 2016 год составляет 630 000,00 тыс. руб.

Фактическое освоение капитальных вложений, представленное предприятием в отчете о выполнении инвестиционной программы за 2016 год, составило 691 024,95 тыс. руб.

В составе предложения на 2018 год корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго - РЭС» не заявлялась.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В соответствии с выпиской из протокола №75 заседания правления РЭК Кемеровской области от 31.12.2017 затраты по амортизации планировались в сумме 856 046,00 тыс. руб., прибыль на капитальные вложения в размере 105 300,00 тыс. руб. Согласно представленному ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго - РЭС» отчету, фактические расходы составили 862 385,04 тыс. руб. Предлагается экономически обоснованные расходы, подтвержденные документами о фактических затратах, в сумме 6 339,04 тыс. руб. включить в НВВ 2018 года по строке «Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования».

В соответствии с данными Выписки из Экспертного заключения о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2018 год корректировка необходимой валовой выручки на i-ый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, не производилась. Обоснование позиции органа регулирования в Выписке не приводится.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В целях формирования позиции относительно использования собственных тарифных источников финансирования в рамках анализа исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2016 год Исполнителем рассмотрена информация о реализации инвестиционных проектов, финансирование которых предусмотрено с использованием средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), согласно направлениям их реализации, проектным техническим характеристикам и плану перевода незавершенного строительства в состав основных средств.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э при определении величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используется плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) на год (i-2) до его начала. В связи с этим оценка исполнения инвестиционной программы, учтенной при расчете корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2016 год, проводилась Исполнителем исходя из опубликованной на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири» инвестиционной программы в части филиала «Кузбассэнерго-РЭС», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043.

Вместе с тем, Исполнитель отмечает, что при оценке исполнения инвестиционной программы регулирующим органом во внимание может быть принята инвестиционная программа, скорректированная и утвержденная в течение периода регулирования (2016 года) Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471.

Для оценки состава и причин, сформированных по итогам реализации инвестиционной программы за 2016 год отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от утвержденного планового уровня, Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» за 2016 год в части тарифных источников.

В качестве плановых показателей в рамках анализа за 2016 год приняты параметры Инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2016-2020 гг., утвержденные приказом Минэнерго России от 28.12.2015 №1043, а также проведен сравнительный анализ исполнения ИПР относительно плана корректировки, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2016 №1471.

Согласно Методическим указаниям № 98-э в расчете необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, используются объемы планового и фактического исполнения инвестиционной программы без НДС.

Информация об утвержденном и фактическом финансировании инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2016 год представлена в Приложении № 4 к настоящему отчету.

Исполнителем проведен сравнительный анализ фактического финансирования мероприятий с плановой величиной относительно инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2015 №1043, и плана корректировки, утвержденного приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, по результатам которого выявлено финансирование 2 проектов на сумму 10 540,00 тыс. руб. (без НДС), отсутствующие в Инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Кузбассэнерго-РЭС».

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Факт исполнения за счет средств, полученных от оказания услуг , млн. руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Реконструкция РС в Кемеровской области: ПО ЮЭС Осинниковский РЭС ВЛ 6 кВ ф. 6-6-К протяженностью 5,6 км в Новокузнецком р-не | - | 10,521 |
| 2 | Дарение земельного участка площадью 72 кв.м Ковалева В.Н. Кемеровский р-н, с/п Елыкаевскрое | - | 0,019 |
|  | Итого |  | 10,540 |

Выявлено 16 мероприятий, отсутствующих в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2016 года), по которым фактическое финансирование составило 324 073,13 тыс. руб. без НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной инвестиционной программе, утвержденной приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471.

Относительно плана Инвестиционной программы, скорректированного в течение периода регулирования (2016 года), фактическое финансирование оказалось выше на 54 665,73 тыс. руб. без НДС. Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2016 года, утвержденный план Приказом Минэнерго от 28.12.2015 №1043, млн. руб без НДС** | **Скорректированный 2016 года, утвержденный Приказом Минэенрго от 30.12.2016 №1471, млн. руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Реконструкция РП 6 кВ (замена ячеек КСО) г.Новокузнецк: 2016: РП-17 (18шт.), РП-10 (13шт.) 2021: РП-9 (11шт.), РП-28 (14шт.), РП-33 (12шт.), ЦРП-23 (24шт.) | F\_43\_КуЭ | - | 22,054 | 23,774 | 23,774 | 1,720 |
| 2 | Реконструкция двухцепной ВЛ 110 кВ ТУ ГРЭС-Мысковская 1,2 с заменой провода, арматуры и дефектной изоляции (аварийно-восстановительные работы) | G\_11\_КуЭ | - | 0,847 | 31,631 | 31,631 | 30,784 |
| 3 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в Кемеровском р-не (ПО СВЭС Кемеровский РЭС), замена реклоузеров до 20 кВ, установка пунктов коммерческого учета | G\_40.5\_КуЭ | - | 16,694 | 18,631 | 18,631 | 1,937 |
| 4 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже) | G\_57\_КуЭ | - | 81,810 | 86,918 | 86,918 | 5,108 |
| 5 | Реконструкция ПС 35-110 кВ с установкой защит от дуговых коротких замыканий: 2016: Ново-Бунгурская | F\_47\_КуЭ | - | 0,498 | 0,631 | 0,631 | 0,133 |
| 6 | Реконструкция устройств РЗА ВЛ 110 кВ КФЗ-НКАЗ на ПС КФЗ-2 (2015) | F\_79\_КуЭ | - | 3,108 | 3,108 | 3,108 | 0,000 |
| 7 | Реконструкция с установкой регистраторов аварийных событий (РАС) на ПС 110 кВ: 2015: ПС Новоленинская | F\_81\_КуЭ | - | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,000 |
| 8 | Создание систем телемеханики ПС 35-110 кВ: 2016: Осинниковская-Тепличная, Камышинская, Краснинская 2016: Безруковская, Весенняя. | F\_50\_КуЭ | - | 14,345 | 16,220 | 16,220 | 1,875 |
| 9 | Создание каналов связи ПС 35-110 кВ: 2021: Тепловая, Толевая, Таежная 2021: Мусохрановская (СДТУ, ВОЛС) | G\_53.1\_КуЭ | - | 0,519 | 0,529 | 0,529 | 0,010 |
| 10 | Реконструкция ПС 110кВ Кузнецкая для подкл. ПС Береговая: расширение ОРУ 110кВ на 2 линейные ячейки с установкой элегазовых выключателей, замена вторичного оборудования. Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 110кВ Кузнецкая: замена разъеденителей, ТТ и ВЧ-заградителей в ячейках ВЛ 110кВ КФЗ-2 – Кузнецкая 1 и 2 цепь; масляных выключателей 110 кВ в ячейках МСВ-ОВ, Т1-40, Т2-40, провода на системе шин, РЗА. Реконструкция ПС 110кВ КФЗ-2: замена масляных выключателей на элегазовые 110кВ, ТТ и ВЧ-заградителей в ячейках ВЛ 110кВ КФЗ-2 – Кузнецкая 1 и 2 цепь | G\_146.1\_КуЭ | - | 0,309 | 0,416 | 0,416 | 0,107 |
| 11 | 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 | - | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 0,000 |
| 12 | Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ Рудничная - Лапина | F\_3.1\_КуЭ | - | 2,597 | 2,806 | 2,806 | 0,209 |
| 13 | Проектирование: Вынос участка ВЛ-35 кВ А-9, А-10, опоры 42-45 с территории кладбища г.Анжеро-Судженск | G\_2100.2\_КуЭ | - | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,000 |
| 14 | ИА МРСК Покупка серверного оборудования для модернизации центра обработки данных (2016: 5 ед. серверов Lenovo x3850x6, 1 ед. СХД Lenovo 90Тб, 10 ед. Блэйд северов Lenovo x240; 2017: 3 ед. прецизионных кондиционера Schneider, 2ед. ИБП Schneider, 2ед. Сетевых коммутатора; 2018: 1ед СХД Lenovo 40Тб, 5 ед. Блэйд северов Lenovo; 2019: 1 ед. Система резервного копирования HP 2020: 4 ед. SAN коммутатора Brocade, 5 ед. Блэйд северов Lenovo; 2021: 2 ед. Сетевых коммутатора, 2ед. Сервера Lenovo(распределение на филиалы пропорционально НВВ)) | F\_62\_КуЭ | - | 4,925 | 5,116 | 5,116 | 0,191 |
| 15 | Покупка 2-х трансформаторов 35/10 кВ 16 МВА, 35/0,4 кВ для аварийного запаса | G\_2100.1\_КуЭ | - | 12,640 | 15,335 | 15,335 | 2,695 |
| 16 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (новое строительство) |  | - | 106,840 | 116,736 | 116,736 | 9,896 |
|  | Итого |  | 0,000 | 269,407 | 324,073 | 324,073 | 54,666 |

Исполнителем в ходе проверки обнаружено превышение фактического финансирования по 2 мероприятиям Инвестиционной программы свыше величины средств, предусмотренных Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2016 года), и скорректированной инвестиционной программой в течение периода регулирования (2016 года) на сумму 22 745,67 тыс. руб. без НДС и 6 502,15 тыс. руб. без НДС соответственно.

Данные по этим мероприятиям представлены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2016 года, утвержденный план Приказом Минэнерго от 28.12.2015 №1043, млн. руб без НДС** | **Скорректированный 2016 года, утвержденный Приказом Минэенрго от 30.12.2016 №1471, млн. руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Комплексная реконструкция ПС 110/35/6 кВ Беловская. Замена трансформаторов 3х40 МВА на 2х80 МВА, выключателей МКП-110 на ВЭБ-110-40/2500 (10 шт.), разъединителей РГНП 110 (39 шт.), монтаж блочно-модульных зданий ОПУ, КРУ-6 кВ (24 ячейки), КРУЭ 35 кВ (14 ячеек), демонтаж зданий ПС, построенных в 1934 г. | F\_1\_КуЭ | 66,790 | 82,069 | 88,571 | 21,781 | 6,502 |
| 2 | Покупка электролабораторий и прочей спецтехники (КуЭ) в количестве 3 ед. (амкадор 332В фронтальный погрузчик-1 шт, экскаватор МТЗ 92-1 шт, автовышка (автогидроподъемник) на шасси ГАЗ-33081 (с 2-х рядной кабиной) высота подъема 18м-1 шт) | F\_63\_КуЭ (а) | 2,001 | 2,966 | 2,966 | 0,965 | 0,000 |
|  | **Итого** |  | **68,791** | **85,035** | **91,537** | **22,746** | **6,502** |

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

* досрочное выполнение работ подрядчиком;
* погашение кредиторской задолженности.

По результатам анализа Исполнителем определено 18 инвестиционных проектов, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера, в том числе 13 проектов на сумму 107 239,77 тыс. руб. были исключены из плана финансирования на 2016 год при корректировке Инвестиционной программы, утвержденной Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471. При сопоставлении фактической величины финансирования с плановой, предусмотренной Инвестиционной программой, утвержденной до начала периода (2016 года), и скорректированной Инвестиционной программой в течение периода регулирования (2016 года), отклонение по указанным объектам составило (-119 230,33) тыс. руб. (без НДС) и (-34 383,88) тыс. руб. (без НДС) соответственно. Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2016 года, утвержденный план Приказом Минэнерго от 28.12.2015 №1043, млн. руб без НДС** | **Скорректированный 2016 года, утвержденный Приказом Минэенрго от 30.12.2016 №1471, млн. руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Реконструкция с установкой на ПС 110 кВ Красный Брод второго (резервного) комплекта ступенчатых защит ВЛ 110 кВ Карагайлинская-Новая – Красный Брод и ВЛ 110 кВ Афонинская – Красный Брод с отпайкой на ПС Краснокаменская | F\_78\_КуЭ | 4,008 | 4,808 | 0,318 | -3,690 | -4,490 |
| 2 | Реконструкция ВОЛС ПС Ново-Анжерская-Анжерская | F\_55\_КуЭ | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Создание инженерно-технических средств охраны (ИТСО) на категорированных объектах: база ЦЭС, ПС Прокопьевская, ПС Анжерская, ПС Юргинская | F\_58\_КуЭ | 4,453 | 6,347 | - | -4,453 | -6,347 |
| 4 | Покупка грузовых автомобилей (КуЭ) в количестве 11 ед. (автомобиль КамАЗ- с краном-манипулятором и полуприцепом-4 шт, бортовой автомобиль КамАЗ-43118 с КМУ-5 шт, бортовой полуприцеп-1 шт, снегоход-1 шт) | F\_63\_КуЭ (б) | 3,800 | 23,547 | - | -3,800 | -23,547 |
| 5 | Реконструкция АЧР на ПС 35-110 кВ (42 шт).: 2016: Ново-Байдаевская, Киселевская-Заводская, Вахрушевская, Краснобродская, Анжерская, Прокопьевская, Луговая, Чеболсинская, Восточная, Мирная, Топкинская,Черниговская, Очистная, Космическая, Ново-Чертинская, Заречная, Городская, Вишневская, КСК, Промышленная-Сельская, Кузбассэлемент, Фильтровальная. 2016: Анжерская НПС-2, Трифоновская, Беловская, Промузел, Шестаковская, Молодежная; 2017: Водозабор, Проскоково, Плотниковская, Мусохрановская, Мозжухинская, Полысаевская; 2018: Звездная, АКЗ, Северо-Байдаевская, Коммунальная, Капитальная-3, Драгунский Водозабор, Новоленинская, ПС 35 кВ Черно-Калтанская |  | 4,671 | - | - | -4,671 | 0,000 |
| 6 | Установка устройств ОМП на ПС 35-110 кВ: 2017: Тисульская, Комплексная, Мусохрановская, Торьсма, Краснинская, Осинниковская |  | 0,823 | - | - | -0,823 | 0,000 |
| 7 | Установка автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО): ВЛ-110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС-Новокузнецк-Сортировочный и ВЛ-110кВ Новокузнецк-Сортировочный-Центральная ТЭЦ на ПС 110кВ Ширпотреб; ВЛ-110кВ Томь-Усинская ГРЭС-Мысковская I цепь, ВЛ-110кВ Томь-Усинская ГРЭС-Мысковская II цепь с отпайкой на ПС Безруковская; ВЛ-110кВ Мысковская-Междуреченская I, II цепь с отпайками на ПС 110кВ Мысковская |  | 0,567 | - | - | -0,567 | 0,000 |
| 8 | Оснащение ПС 35-110 кВ средствами телеуправления для дистанционного ввода ГВО (оснащение комплексами телемеханики): 2016: РМК, Тепловая, Береговая (ЮЭС), Орджоникидзевская, Карьерная, Мысковская, Томская, Северная (ЮЭС); ПС 35кВ - Строительная, Нагорная. 2017: Тырганская, Ширпотреб, Новобайдаевская, Вахрушевская, Северобайдаевская; ПС 35 кВ - Апанасовская, Новобунгурская, Бунгурская; 2018: Зенковская, Прокопьевская, Драгунский водозабор, Луговая, Сидоровская, Бызовская; ПС 35 кВ - Красный Углекоп, Красногорская-2, Юго-Западная. |  | 0,210 | - | - | -0,210 | 0,000 |
| 9 | Оснащение ПС 35-110 кВ средствами телеуправления для дистанционного ввода ГВО (оснащение каналами связи): 2016: Береговая (ЮЭС), Карьерная, Мысковская, Томская, Северная (ЮЭС); ПС 35кВ - Строительная, Нагорная. 2017: Тырганская, Ширпотреб, Новобайдаевская, Вахрушевская, Северобайдаевская; ПС 35 кВ - Апанасовская, Новобунгурская, Бунгурская; 2018: Зенковская, Прокопьевская, Драгунский водозабор, Луговая, Сидоровская, Бызовская; ПС 35 кВ - Красный Углекоп, Красногорская-2, Юго-Западная. |  | 0,414 | - | - | -0,414 | 0,000 |
| 10 | Установка измерительных ТТ и ТН на ПС 110 кВ (22 шт): 2016: Промышленная-Сельская, Ново-Черетинская, Большеямная, Новобайдаевская 2016: Осинниковская, Ширпотреб, Краснобродская, Темирская, Кондомская, РМК, Орджоникидзевская, Абагурская, Высокая, Осинниковская-Тепличная; 2016: Чеболсинская, Мундыбашская (ПИР-2015); 2017: Мусохрановская, Больничная, Заречная, Воинская, Шахтовая, Мозжухинская, Таежная (ПИР-2015). |  | 94,568 | - | - | -94,568 | 0,000 |
| 11 | ИА МРСК Создание автоматизированной системы обнаружения, предотвращения и ликвидации последствий компьютерных атак (АСПКА) |  | 0,824 | - | - | -0,824 | 0,000 |
| 12 | Реконструкция ограждений на ПС и территориях РЭС (Топкинский РЭС) |  | 0,106 | - | - | -0,106 | 0,000 |
| 13 | Перенос линии Шахта №12 (ВЛ 35 кВ К-21, К-22 Киселевская-Заводская-Подрайонная) |  | 0,351 | - | - | -0,351 | 0,000 |
| 14 | ИА МРСК Приобретение оборудования для выполенинея проектно-изыскательских работ ПКБ |  | 2,722 | - | - | -2,722 | 0,000 |
| 15 | ИА МРСК Прочие основные средства, не требующие монтажа |  | 0,182 | - | - | -0,182 | 0,000 |
| 16 | ИА МРСК Серверное оборудование для модернизации центра обработки данных |  | 1,778 | - | - | -1,778 | 0,000 |
| 17 | ИА МРСК Создание конфигурации НМА |  | 0,024 | - | - | -0,024 | 0,000 |
| 18 | Покупка бурильно-крановых машин (КуЭ) в количестве 1 ед. (бурильно-крановая машина БКМ-516 на шасси Камаз-43502-1 шт) | F\_63\_КуЭ (в) | 4,694 | 4,647 | 4,647 | -0,047 | 0,000 |
|  | **Итого** |  | **124,212** | **39,365** | **4,982** | **-119,23** | **-34,384** |

Также, выявлены 34 мероприятия, отсутствующие в Инвестиционной программе, утвержденной до начала периода регулирования (2016 года), на сумму 147 636,22 тыс. руб. без НДС. Все проекты, при этом, учтены в скорректированной Инвестиционной программе, утвержденной Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471.

Относительно плана, утвержденного в течение периода регулирования (2016 года), фактическое финансирование оказалось меньше на (-49 278,83) тыс. руб. без НДС. Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2016 года, утвержденный план Приказом Минэнерго от 28.12.2015 №1043, млн. руб без НДС** | **Скорректированный 2016 года, утвержденный Приказом Минэенрго от 30.12.2016 №1471, млн. руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Реконструкция ячеек 6-10 кВ на ПС для реализации мероприятий технологического присоединения | F\_32.1\_КуЭ | - | 2,550 | 1,381 | 1,381 | -1,169 |
| 2 | Реконструкция ячеек 35 кВ на ПС 110/35/10кВ Промышленная-Сельская, ПС 110/35/10кВ Плотниковская для технологического присоединения юридических лиц | F\_30\_КуЭ | - | 0,086 | - | 0,000 | -0,086 |
| 3 | Реконструкция СОПТ ПС 35-110 кВ: Бунгурская, Киселевская-Заводская, Красный-Углекоп, Зенковская, Мысковская, Карьерная, Томская, Мундыбашевская, Темирская, Шахта-13, Вахрушевская, Шахтовая, Абашевская 3/4, Ново-Байдаевская, Абагурская, Северная, Судженская, Новоленинская, Инская, Грамотеинская 1/2, Прокопьевская, Коммунальная, Черниговская | F\_17\_КуЭ | - | 44,293 | 44,258 | 44,258 | -0,035 |
| 4 | Реконструкция ПС Таежная с установкой вакуумного выключателя наружной установки типа ВРС-110-31,5/2500УХЛ1 (опытная эксплуатация) | F\_95\_КуЭ | - | 1,619 | - | 0,000 | -1,619 |
| 5 | Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Осинниковская с установкой дугогосящих реакторов 6 кВ | F\_142\_КуЭ | - | 7,000 | 2,129 | 2,129 | -4,871 |
| 6 | Реконструкция ПС 35/6 кВ Зиминка 1/2 | F\_45\_КуЭ | - | 11,015 | 8,545 | 8,545 | -2,470 |
| 7 | Реконструкция ВЛ 110 кВ Беловская - Новоленинская от ПС Заречная: I цепь в пролете опор №№46-66, II цепь в пролете опор №№ 47-65 | G\_150\_КуЭ | - | 0,731 | 0,204 | 0,204 | -0,527 |
| 8 | Реконструкция ВЛ 110 кВ с приведением просек линий к нормативным требованиям (уборка порубочных остатков) | F\_39\_КуЭ | - | 1,861 | 1,517 | 1,517 | -0,344 |
| 9 | Проектирование: Реконструкция ВЛ 110 кВ Краснополянская - Красноярская - 1,2 с выносом опор с кладбища | G\_9\_КуЭ | - | 0,423 | 0,040 | 0,040 | -0,383 |
| 10 | Реконструкция ВЛ 10 кВ от ПС Николаевская п. Нижние Кинерки (ПО ЮЭС Осинниковский РЭС) | G\_40.2\_КуЭ | - | 19,980 | 12,907 | 12,907 | -7,073 |
| 11 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ и установка ТП п.Усть-Кабырза Таштагольсокго района (ПО ЮЭС Кондомский РЭС) | G\_40.4\_КуЭ | - | 5,000 | 3,589 | 3,589 | -1,411 |
| 12 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с.Ваганово Промышленновского района (ПО ЦЭС Промышленновский РЭС) | G\_40.6\_КуЭ | - | 8,355 | 8,230 | 8,230 | -0,125 |
| 13 | Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ в Новокузнецком р-не (ПО ЮЭС Новокузнецкий РЭС) | G\_40.7\_КуЭ | - | 12,000 | 10,357 | 10,357 | -1,643 |
| 14 | Реконструкция КЛ-10 кВ на 2-х цепную ВЛ-10 кВ Ф.10-5-ЖГ, Ф.10-5-6-ЖГ от ПС Спутник 110/10 кВ ЖК Журавлевы горы (ПО СВЭС Кемеровский РЭС) | G\_40.8\_КуЭ | - | 0,384 | 0,286 | 0,286 | -0,098 |
| 15 | Реконструкция ПС 35-110 кВ с установкой защит от дуговых коротких замыканий: 2017: Бунгурская, Томская 2018: Вахрушевская, Грамотеинская 3/4, Сидоровская, Зенковская, Орджоникидзевская, Новобайдаевская, Водная, Драгунский водозабор | G\_47.1\_КуЭ | - | 0,102 | 0,011 | 0,011 | -0,091 |
| 16 | Реконструкция устройств АЧР на ПС 35-110 кВ: 2016: Очистная; 2017: Ново-Байдаевская, Киселевская-Заводская, Вахрушевская, Краснобродская, Анжерская, Прокопьевская, Луговая, Чеболсинская, Восточная, Мирная, Топкинская,Черниговская, Космическая, Ново-Чертинская, Заречная, Городская, Вишневская, КСК, Промышленная-Сельская, Кузбассэлемент, Фильтровальная 2017: Анжерская НПС-2, Трифоновская, Беловская, Промузел, Шестаковская, Молодежная | F\_44\_КуЭ | - | 7,288 | 6,192 | 6,192 | -1,096 |
| 17 | Проектирование: Реконструкция устройств РЗА ВЛ 110 кВ Кузнецкая ТЭЦ-КФЗ-2 с монтажом ВОЛС | F\_54\_КуЭ | - | 0,618 | 0,441 | 0,441 | -0,177 |
| 18 | Реконструкция направленных высокочастотных защит (НВЧЗ) ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ Новоленинская | F\_102\_КуЭ | - | 1,052 | 0,856 | 0,856 | -0,196 |
| 19 | Реконструкция ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС – Мысковская 1,2 цепь с отпайкой на ПС Безруковская с установкой быстродействующей защитой с абсолютной селективностью (в целях снижения влияния длительного воздействия токов КЗ) (аварийно-восстановительные работы) | G\_11.1\_КуЭ | - | 0,416 | - | 0,000 | -0,416 |
| 20 | Реконструкция с установкой автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО): 2021: ВЛ 110 кВ Томь-Усинская – Мысковская 1,2 цепь с отпайкой на ПС Безруковская (АОПО на ПС Мысковская) ВЛ 110 кВ Мысковская – Междуреченская I, II цепь с отпайками (АОПО на ПС Мысковская). 2021: ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – Новокузнецк-Сортировочная и Новокузнецк-Сортировочная – Центральная ТЭЦ (АОПО на ПС Ширпотреб) | F\_111\_КуЭ | - | 1,887 | 1,656 | 1,656 | -0,231 |
| 21 | Создание каналов связи ПС 35-110 кВ: 2015: Фильтровальная, Больничная, Краснополянская, Новоленинская, Большеямная, Воинская | G\_53.2\_КуЭ | - | 8,882 | 8,882 | 8,882 | 0,000 |
| 22 | Реконструкция ПС 110 кВ с установкой измерительных ТТ и ТН: Проектирование: Мусохрановская, Больничная, Заречная, Воинская, Шахтовая, Мозжухинская, Таежная. 2021: Монтаж ТТ литых (99 шт.) - Промсельская, Большеямная, Новочертинская, Ново-Байдаевская; 2021: Монтаж ТТ элегазовых (24 шт.) - Орджоникидзевская, Большеямная, Промышленная-Сельская, Высокая, Мундыбашская. 2022: Монтаж ТТ литых (150 шт.) - Осинниковская, Темирская, Кондомская, Краснобродская, Чеболсинская, Высокая, Мундыбашская, Ширпотреб, Абагурская; 2022: Монтаж ТН элегазовых (39 шт.) - Новочертинская, Осинниковская, РМК, Высокая, Новобайдаевская, Чеболсинская, Осинниковская-Тепличная. | F\_48\_КуЭ | - | 15,254 | 8,459 | 8,459 | -6,795 |
| 23 | Создание каналов связи ПС 35-110 кВ: 2016: Шахтовая (СДТУ), Плотниковская (СДТУ), Полысаево-3 (СДТУ, ВОЛС), Заречная (СДТУ), 2017: Безруковская (СДТУ, ВОЛС), Весенняя (СДТУ, ВОЛС) 2017: Шахтовая (ВОЛС), Камышинская (СДТУ), Краснинская (СДТУ), Кирова-Западная (СТДУ, ВОЛС) | F\_53\_КуЭ | - | 5,864 | 2,770 | 2,770 | -3,094 |
| 24 | Проектирование: Создание систем телеуправления для дистанционного ввода ГВО (каналы связи) ПС 35-110 кВ: 2017: Проектирование (17 ПС) 2022: РМК, Тепловая, Береговая (ЮЭС), Орджоникидзевская, Карьерная, Мысковская, Томская, Северная (ЮЭС); ПС 35кВ - Строительная, Нагорная. 2022: Тырганская, Ширпотреб, Новобайдаевская, Вахрушевская, Северобайдаевская; ПС 35 кВ - Апанасовская, Новобунгурская, Бунгурская; 2022: Зенковская, Прокопьевская, Драгунский водозабор, Луговая, Сидоровская, Бызовская; ПС 35 кВ - Красный Углекоп, Красногорская-2, Юго-Западная. | F\_140\_КуЭ | - | 0,596 | 0,019 | 0,019 | -0,577 |
| 25 | Модернизация автотранспортных средств с оснащением тахографами (Приказ Министерства транспорта РФ от 21 августа 2013г.№273 « Об утверждении порядка оснащения транспортных средств тахографами») | F\_144\_КуЭ | - | 2,788 | 2,720 | 2,720 | -0,068 |
| 26 | Реконструкция ВЛ 110 кВ КФЗ-2 – Кузнецкая I, II цепь с отпайками | F\_146\_КуЭ | - | 0,986 | 0,385 | 0,385 | -0,601 |
| 27 | Строительство ПС 110/10 кВ им. Лапина В.И. (установка трансформаторов 2х25МВА) | F\_3\_КуЭ | - | 23,357 | 16,952 | 16,952 | -6,405 |
| 28 | Покупка оборудования для оснащения рабочих мест геодезистов, в количестве 1 ед.(один комплект спутникового геодезического приемника Sokkia GRX2, один комплект электронного тахеометра Sokkia CX-105L) | G\_100Д\_КуЭ | - | 0,072 | - | 0,000 | -0,072 |
| 29 | Покупка бригадных автомобилей (КуЭ) в количестве 12 ед. (автомобили УАЗ по программе утилизации-12 шт) | F\_63\_КуЭ (г) | - | 6,589 | 2,716 | 2,716 | -3,873 |
| 30 | ИА МРСК Покупка прочих основных средств, не требующих монтажа в количестве 16 ед. (Комплекс измер. д/диагностики КДЗ-2 - 1 шт, ИК-1- 1 шт, ИКП-1 - 1 шт, осциллограф с комплектом SCC290 Fluke - 1 шт, трассоискатель Сталкер 75-04 - 1 шт, мультиметр с комплектом Fluke 289-FVF - 1 шт, измеритель ПЗ-70-1 - 1 шт, анализатор АКС-1292 - 1 шт, измеритель ИПЭП-1 - 1 шт, регистратор Парма РК 3.01 - 1 шт, сейф огнестойкий дипломат - 1 шт, оргтехника и компьютерная техника - 5 шт). Распределение на филиалы пропорционально НВВ. | F\_100П\_КуЭ | - | 0,980 | 0,403 | 0,403 | -0,577 |
| 31 | Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (КуЭ) в количестве 1 ед. (АИСТ СНЧ 30 (аппарат для испытания кабельных линий)-1 шт) | G\_64\_КуЭ (а) | - | 0,394 | - | 0,000 | -0,394 |
| 32 | Покупка генераторов, электрических двигателей и станций, прочего оборудования хозяйтсвенных нужд (КуЭ) в количестве 14 ед. (лебедка тяговая автоном. бензин ЛТА-5-2 шт, аппарат для стыковой ПНД труб HDL 250-2 шт, телевизор LG 65UH620V-1 шт, мотобур-1 шт, приспособление для выправки опор деревянных и железобетонных (домкрат винтовой)-2 шт, газоанализатор «Инфракар 10.01»-3 шт, цифровой осциллограф USB Autoscope IV (осциллограф Постоловского)-3 шт) | G\_64\_КуЭ (б) | - | 1,502 | 0,289 | 0,289 | -1,213 |
| 33 | ИА МРСК. Создание конфигураций информационных решений корпоративных информационных систем управления | F\_65\_КуЭ | - | 2,168 | 0,621 | 0,621 | -1,547 |
| 34 | НИОКР: Изготовление и испытание опытных образцов временных быстровозводимых и демонтируемых опор ВЛ 35-110 кВ для проведения аварийно-восстановительных работ. | F\_67\_КуЭ | - | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,000 |
|  | **Итого** |  | **0,000** | **196,915** | **147,636** | **147,636** | **-49,279** |

В ходе анализа недофинансированных мероприятий Исполнителем определено 2 инвестиционных проекта, в отношении которого плановый тарифный источник для финансирования капитальных вложений был уменьшен при корректировке Инвестиционной программы. Фактическое финансирование относительно плановой величины, утвержденной до начала периода регулирования, оказалось ниже на 694,54 тыс. руб. без НДС, относительно плана, утвержденного в период регулирования, фактическое финансирование превысило плановую величину на 137,44 тыс. руб. без. НДС.

Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2016 года, утвержденный план Приказом Минэнерго от 28.12.2015 №1043, млн. руб без НДС** | **Скорректированный 2016 года, утвержденный Приказом Минэенрго от 30.12.2016 №1471, млн. руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | ИА МРСК Модернизация каналообразующего оборудования для расширения магистральных каналов и организации канала связи до резервного ЦОД | F\_70\_КуЭ | 2,881 | 2,864 | 2,864 | -0,017 | 0,000 |
| 2 | Создание баз данных информационных решений корпоративных информационных систем управления | F\_66\_КуЭ | 0,882 | 0,067 | 0,204 | -0,678 | 0,137 |
|  | **Итого** |  | **3,763** | **2,931** | **3,068** | **-0,695** | **0,137** |

По 1 проекту, выявлено превышение фактического финансирования над плановым, утвержденным до начала периода регулирования (2016 года), на 11 808,48 тыс. руб. без НДС.

Относительно плана, утвержденного корректировкой в течение периода регулирования, фактическая величина финансирования оказалась ниже на 672,62 тыс. руб. Данные отражены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **План 2016 года, утвержденный план Приказом Минэнерго от 28.12.2015 №1043, млн. руб без НДС** | **Скорректированный 2016 года, утвержденный Приказом Минэенрго от 30.12.2016 №1471, млн. руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение , млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода регулирования** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **6-4** | **6-5** |
| 1 | Реконструкция ВЛ 110 Краснополянская - Красноярская - 1,2 с отпакой на ПС Больничная с исключением двухцепных участков ВЛ | F\_26\_КуЭ | 0,635 | 13,116 | 12,443 | 11,808 | -0,673 |

Таким образом, по результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2016 год относительно инвестиционной программы, утвержденной до начала периода регулирования (2016 года) выявлено 52 мероприятия, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составили 482 249,35 тыс. руб. без НДС (10 540,00+324 073,13+147 636,22). Выявлены 3 мероприятия, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 34 554,15 тыс. руб. без НДС (22 745,67+11 808,48). Обнаружено 20 мероприятий, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 119 924,87 тыс. руб. без НДС (119 230,33+694,54).

По результатам пообъектного анализа фактического исполнения инвестиционной программы за 2016 год относительно инвестиционной программы, утвержденной в течение периода регулирования (2016 года), выявлено 2 мероприятия, отсутствующие в утвержденном плане, отклонения по которым составили 10 540 тыс. руб. без НДС. Выявлены 19 мероприятий, факт финансирования по которым превысил утвержденный план на 61 305,32 тыс. руб. без НДС (54 665,73+6 502,15+137,44). Обнаружено 39 мероприятий, по которым факт финансирования ниже утвержденного плана на 84 335,33 тыс. руб. без НДС (49 278,83+34 383,88+672,62).

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

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

Величина  определяется по формуле (9):

 (9),

где:

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

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

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

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

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

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

 (10),

где:

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

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

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

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

В связи с тем, что тарифы на услуги по передаче электроэнергии, утвержденные постановлением РЭК Кемеровской области от 31.12.2015 № 1056 (в редакции ПРЭК КО от 12.02.2016 №11, от 11.10.2016 №148), указаны без выделения потребителей услуг по передаче электрической энергии, договорная схема которых предусматривает расчеты по одноставочным и двухставочным тарифам, Исполнителем проведен оценочный расчет для определения планового полезного отпуска электрической энергии и доли необходимой валовой выручки в (i-2)-ом году долгосрочного периода регулирования, относящейся на потребителей услуг по передаче электрической энергии, договорная схема которых предусматривает расчеты по одноставочным тарифам, исходя из фактических данных. В результате чего:

 = 13 151 095,06 тыс. кВт.ч.;

 = 12 747 096,29 тыс. кВт.ч.;

= 4 159 710,53 тыс. руб.;

 = 3 774 593,35 тыс. руб.

По результатам анализа предоставленных документов и отчетных форм за 2016 год, а также учитывая выявленные отклонения плановых показателей от фактических, Исполнитель подводит следующие итоги:

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Обозначение** | **Значение (план, до начала периода регулирования), тыс. руб. без НДС** | **Значение (план, скорректированный в течение периода регулирования), тыс. руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2016 году |  | 197 400,35 | 85 034,85 |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2016 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 197 400,35 | 606 768,64 |
| 3 | Расчетное значение размера финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2016 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 224 435,48 | 689 869,14 |
| 4 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2016 год, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа) |  | 594 278,92 | 594 278,92 |
| 5 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено превышение фактического финансирования над плановым финансированием, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2016 год, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 34 554,15 | 61 305,32 |
| 6 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, отсутствующие в инвестиционной программе, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2016 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 482 249,35 | 10 540,00 |
| 7 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2016 год, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 119 924,87 | 84 335,33 |
| 8 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2016, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  | 77 475,42 | 522 433,60 |
| 9 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2018 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2016 год без учета пообъектного анализа |  | 325 292,71 | -11 782,67 |
| 10 | Корректировка необходимой валовой выручки на 2018 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 2016 года с учетом пообъектного анализа |  | -129 257,50 | -20 638,49 |

Исполнитель отмечает, что в связи с отсутствием в Экспертном заключении на 2018 год расчета корректировки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго - РЭС» за 2016 год, определить соответствие расчета величины корректировки, определенной РЭК Кемеровской области, положениям действующего законодательства не представляется возможным.

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

### 

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

Согласно Методическим указаниям № 98-э корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг рассчитывается исходя из применения понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 26 октября 2010 г. № 254-э/1 и утвержденной величины необходимой валовой выручки на содержание сетевой организации на год (i-2).

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» представлены отчетные данные за 2016 год, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества, а также при расчете индикативных показателей в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций (далее Методические указания № 1256) в составе:

* форма 1.1. «Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за 2016 год»;
* форма 1.2. «Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии»;
* форма 8.1. «Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за 2016 год»;
* форма 8.3. «Расчет индикативного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) сетью»;
* форма 2.1. «Расчет значения индикатора информативности за 2016 год»;
* Форма 2.2. «Расчет значения индикатора исполнительности за 2016 год»;
* Форма 2.3. «Расчет значения индикатора результативности обратной связи на 2015 год»;
* форма 3.1 «Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в 2016 году»;
* форма 3.2 «Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети в 2016 году»;
* форма 3.3. «Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителя к электрическим сетям сетевой организации в 2016 году»;
* форма 4.1 «Показатели уровня надежности и качества оказываемых услуг электросетевой организации Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2016 год»;
* форма 4.2 «Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг электросетевой организации Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2016 год».

В соответствии. Методическими указаниями филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» было определено значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг (Kоб) в размере 0,65.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» в составе предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2018 год был представлен расчет корректировки НВВ с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2018 г.:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Показатель** | **Значение** |
| НВВ, утвержденная на 2016 год, тыс. руб. | НВВ*утв* | 3 556 031,25 |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг | К*об* | 0,65 |
| Максимальный процент корректировки | П*кор* | 2,00% |
| Расчет повышающего (понижающего) коэффициента | КНК=К*об*\*П*кор* | 0,013 |
| Сумма корректировки НВВ, тыс. руб. | КНК\*НВВ*утв* | 46 228,41 |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области были рассмотрены материалы, представленные регулируемой организацией в обоснование показателей надежности и качества оказываемых услуг, перечень которых приведен выше.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018 № 780 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области» для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» были утверждены следующие показатели уровня надежности и качества оказываемых услуг:

В соответствии с экспертным заключением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области (приложение протоколу № 75 заседания правления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2017) показатели уровня надежности и качества оказываемых услуг приняты органом регулирования в размере, указанном в расчете филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС».

| **Показатель** | **Значение** | **Основание** |
| --- | --- | --- |
| α | 0,65 | Формула 5.2 пункта 5.1 Методические указания 718 |
| β1 | 0,25 | Формула 5.2 пункта 5.1 Методические указания 718 |
| β2 | 0,1 | Формула 5.2 пункта 5.1 Методические указания 718 |
| **Кнад** | 1 | достигнуто с превышением |
| **Ккач1** | 0 | достигнуто |
| **Ккач2** | 0 | достигнуто |
| Плановое значение Пп | 0,0465 | Пункт "7" Приложения №1 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 №753 |
| Плановое значение ПТПр | 1,0083 |
| Плановое значение **ПТСо** | 0,8975 |
| Фактическое значение Пп | 0,0151 |  |
| Фактическое значение **ПТПр** | 1,108641831 |
| Фактическое значение **ПТСо** | 0,8954 |
| Коэффициент допустимого отклонения | 28,00% |  |
| **Коб** | 0,65 |  |
| **Ккор** | ***2%*** |  |
| кнк | 0,013 |  |

Необходимая валовая выручка на содержание в 2016 году составила 3 556 031,25 тыс. руб. Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества на 2018 год составит 46 228,41 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

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

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

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

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

base_1_287253_32770

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

,

где

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

base_1_106840_32771- максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года: base_1_106840_32772 = 0,5%;

для 2012 года: base_1_106840_32773 = 1%;

начиная с 2013 года: base_1_106840_32774 = 2%.

С использованием информации, представленной филиала ПАО «МРСК – Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» о показателях надежности и качества письмом Исполнителем произведен расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества.

**Коб = 0,65\*1+0,25\*0+0,1\*0 = 0,65**

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

**КНК = 0,65\*2% = 0,013**

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области для филиала ПАО «МРСК – Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2016 год установлен размер необходимой валовой выручки (без оплаты потерь) в размере 3 556 031,25 тыс. рублей.

Исходя из вышеуказанных параметров, размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам достижения показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2016 год, составляет 46 228,41 тыс. рублей.

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

Всего по результатам корректировок по итогам деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» за 2018 год, подлежит учету в составе НВВ (-609 947,01 тыс. руб.).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Единицы измерения** | **ТБР 2018** | **Позиция Исполнителя** |
| Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | тыс. руб. | Не указано | -18 078,96 |
| Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений неподконтрольных расходов | тыс. руб. | -451 935,97 | -542 717,90 |
| Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | тыс. руб. | 0,00 | 138 756,40 |
| Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | тыс. руб. | -230 404,00 | -233 810,37 |
| Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг | тыс. руб. | 46 228,41 | 46 228,41 |
| **Итого** |  | **-636 111,56** | **-609 622,42** |

# **Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго-РЭС» в целях сглаживания тарифов, определенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 2017-2018 гг.**

В соответствии с абзацем 11 п. 7 Основ ценообразования № 1178 исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

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

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

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

 может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

 не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

В результате принятых тарифно-балансовых решений РЭК Кемеровской области на плановый 2017 год для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС», распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, было принято решение учесть величину недополученных по независящим от предприятия причинам средства в 2015 году в необходимой валовой выручке в 2017 года в размере 124 101,78 тыс. руб., а 628 898,45 тыс. руб. в последующих периодах.

Исполнитель провел анализ ставки на содержание сетей и одноставочные тарифы на передачу электрической энергии, утвержденные приказом Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 72 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области на 2017 год» по всем диапазонам напряжения во 2 полугодии 2017 года тарифы установлены по предельно максимальному уровню, установленному ФАС России.

| **Наименование** | | | **ВН** | | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тариф на содержание, руб./МВт. мес. | Предельный уровень по приказу ФАС России | 719 762,74 | | 910 779,17 | | 798 327,04 | 881 026,65 |
| Утвержденный тариф | 719 762,74 | | 910 779,17 | | 798 327,04 | 881 026,65 |
| отклонение, % | 100,00% | | 100,00% | | 100,00% | 100,00% |
| Тариф на технологический расход э/э, руб./МВт\*ч. | Предельный уровень по приказу ФАС России | 65,27 | | 92,93 | | 178,45 | 515,66 |
| Утвержденный тариф | 65,27 | | 92,93 | | 178,45 | 515,66 |
| отклонение, % | 100,00% | | 100,00% | | 100,00% | 100,00% |
| Одноставочный тариф, руб./кВт\*ч. | Предельный уровень по приказу ФАС России | 1,23011 | | 1,57561 | | 1,76262 | 3,63671 |
| Утвержденный тариф | 1,23011 | | 1,57564 | | 1,76262 | 3,63671 |
| отклонение, % | 100,00% | | 100,00% | | 100,00% | 100,00% |

В связи с установлением единых котловых тарифов на услуги по передаче электроэнергии по максимальному предельному уровню, установленному ФАС России, Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области правомерно использовала величину сглаживания тарифов, включив в составе выпадающих доходов, сумму в размере 124 101,78 тыс. руб., перенеся оставшуюся сумму на следующие периоды регулирования.

В соответствии с выпиской из протокола заседания правления РЭК Кемеровской области от 31.12.2017 № 75 «было принято решение учесть величину недополученных доходов по независящим от предприятия причинам в 2015 году в необходимой валовой выручке 2018 года в размере 497 509,58 тыс. руб.

Исполнитель провел анализ ставки на содержание сетей и одноставочные тарифы на передачу электрической энергии, утвержденные приказом Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2017 № 75 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2018 год» по всем диапазонам напряжения во 2 полугодии 2017 года тарифы установлены по предельно максимальному уровню, установленному ФАС России.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | | | **ВН** | | **СН1** | | **СН2** | | **НН** | |
| Тариф на содержание, руб./МВт. мес. | Предельный уровень по приказу ФАС России | 719 762,74 | | 910 779,17 | | 798 327,04 | | 881 026,65 | |
| Утвержденный тариф | 719 762,74 | | 908 083,32 | | 798 327,04 | | 881 026,65 | |
| отклонение, % | 100,00% | | 99,70% | | 100,00% | | 100,00% | |
| Тариф на технологический расход э/э, руб./МВт\*ч. | Предельный уровень по приказу ФАС России | 66,77 | | 99,25 | | 207,36 | | 523,91 | |
| Утвержденный тариф | 66,77 | | 99,25 | | 202,85 | | 510,5 | |
| отклонение, % | 100,00% | | 100,00% | | 97,83% | | 97,44% | |
| Одноставочный тариф, руб./кВт\*ч. | Предельный уровень по приказу ФАС России | 1,24241 | | 1,5914 | | 1,78025 | | 3,67308 | |
| Утвержденный тариф | 1,21781 | | 1,5914 | | 1,74499 | | 3,60034 | |
| отклонение, % | 98,02% | | 100,00% | | 98,02% | | 98,02% | |

В связи с установлением единых котловых тарифов на услуги по передаче электроэнергии по максимальному предельному уровню, установленному ФАС России, Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области правомерно использовала величину сглаживания тарифов, включив в составе выпадающих доходов, сумму в размере 497 509,58 тыс. руб., перенеся оставшуюся сумму на следующие периоды регулирования.

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что в нарушение п. 7 Основ ценообразования РЭК Кемеровской области не учел параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации при включении в необходимую валовую выручку ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2018 год величины недополученных по независящим от предприятия причинам средств за 2015 год.

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

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

Согласно пункту 7 Основ ценообразования № 1178, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. К экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

Исполнителем проведен анализ плановых и фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» за 2015-2016 гг., а также проведена оценка причин отклонения товарной выручки филиала «Кузбассэнерго-РЭС» от передачи электрической энергии от прогнозных значений.

**2015 год**

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **ТБР 2015, тыс. рублей** | **Факт 2015 согласно данным отчетности, тыс. рублей** | **Отклонение (факт-план)** | | **Компенсация/корректировки, предусмотренные в 2017 году по итогам 2015 года, тыс. рублей** | | |
| **абсолютное** | **%** | **РЭК** | **наименование** | **Исполнителем** |
| **Подконтрольные расходы, всего, в т. ч.:** | **2 221 986,50** | **2 424 693,45** | **202 706,95** | **8%** |  | корректировка подконтрольных расходов | **197 148,26** |
| **Неподконтрольные расходы всего, в т. ч.:** | **4 260 978,44** | **3 913 626,49** | **-347 351,95** | **-9%** |  | корректировка неподконтрольных расходов | **-413 896,89** |
| выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | 138 966,30 | 138 966,30 | **0,00** | **0%** |
| **Экономически обоснованные расходы, не учтенные в предыдущем периоде регулирования/экономически необоснованные расходы** | **н/д** | **5 448 370,00** | **-** | **-** | **772 728,04** | кор-ка по исполнению ИП, кор-ка по надежности и качеству, выпадающие доходы, недополученные доходы, незапланированные доходы за другие периоды | **1 161 061,86** |
| Поступление в сеть, млн. кВтч | 19 254,14 | 16 901,80 | **-2 352,34** | **-14%** | **0,00** | корректировка по полезному отпуску и ценам | **76 711,35** |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии, млн. кВтч | 860,66 | 699,08 | **-161,58** | **-23%** |
| Цена покупки потерь, руб./МВтч | 1 287,82 | 1 568,59 | **280,77** | **18%** |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, тыс. руб. | 1 108 374,96 | 1 096 559,02 | **-11 815,94** | **-1%** |
| **НВВ котловая (расчетная)** | **6 953 641,51** | **7 083 724,49** | **130 082,98** | **2%** | **х** | **х** | **х** |
| **Товарная (котловая) выручка** | **6 953 641,51** | **5 023 266,30** | **-1 930 375,21** | **-38%** | **х** | **х** | **х** |
| Итого компенсация/корректировки, предусмотренная в 2017 году по итогам 2015 года, по расчету Исполнителя, тыс. руб. | | | | | **1 021 024,58** | | |
| Итого компенсация/корректировки, предусмотренные в 2017 году по итогам 2015 года, по данным РЭК КО , тыс. руб. | | | | | **772 728,04** | | |
| Отклонение Исполнитель-ТБР, тыс. руб. | | | | | **248 296,54** | | |

Согласно тарифному предложению филиала на 2017 год в состав расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов за 2015 год, входят расходы, связанные с затратами на оплату услуг ТСО в 2015 году, в размере 5 580,0 тыс. руб.

Согласно Экспертному заключению на 2017 год компенсация незапланированных расходов за 2015 год, связанная с затратами на оплату услуг ТСО, не учтена РЭК Кемеровской области.

Согласно Экспертному заключению на 2017 год, плановые расходы на оплату услуг ТСО составили 113 230,70 тыс. руб., фактические – 118 810,63 тыс. руб.

Проанализировав обосновывающие материалы, представленные филиалом и Экспертное заключение на 2017 год, Исполнитель считает, что компенсация незапланированных расходов за 2015 год, связанная с затратами на оплату услуг ТСО, должна составить 5 579,93 тыс. руб.

Согласно тарифному предложению филиала на 2017 год в состав экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены включается 1/8 стоимости приобретения ВЛ 110 кВ «ТемирТау-Кондома» и ВЛ 110 кВ «Краснополянская-Пионерская-1,2» в размере 97 535,4 тыс. руб.

Согласно Экспертному заключению на 2017 год компенсация 1/8 стоимости приобретения ВЛ 110 кВ «ТемирТау-Кондома» и ВЛ 110 кВ «Краснополянская-Пионерская-1,2» не учтена РЭК Кемеровской области.

Ввиду отсутствия экономического обоснования включения данных затрат в указанной доле в состав выпадающих расходов Исполнитель принимает позицию РЭК Кемеровской области.

Расходы по судебным решениям, решениям ФАС России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров за предыдущие периоды регулирования и заявленные на 2017 год в составе выпадающих расходов по предложению филиала представлены в таблице ниже.

| Наименование | Показатель |
| --- | --- |
| **Расходы по судебным решениям , решениям ФАС России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров, всего, в т. ч.:** | **3 344 620,6** |
| Исключение расходов, связанных с технологическим присоединением льготных потребителей (п. 87 Основ ценообразования) за 2014 год | 38 450,7 |
| Недополучение тарифной выручки в 2015 году | 1 325 696,6 |
| Исключение суммы резерва по сомнительным долгам за 2014 год | 284 239,6 |
| Изъятие расходов, связанных с покупкой электрической энергии на компенсацию потерь по итогам за 2014 год | 138 256,4 |
| Расходы, связанные с покупкой электрической энергии на компенсацию потерь на 2016 год (не учтены прогнозные цены НП Совета Рынка) | 286 533,6 |
| Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за 2011-2013 гг., в т.ч.: | 1 271 443,8 |
| -подконтрольные расходы | 393 262,6 |
| -неподконтрольные расходы | -41 732,4 |
| -амортизация | 321 296,0 |
| -прибыль на кап. вложения | -3 372,8 |
| -затраты на потери э/э | 256 335,7 |
| - прочие расходы | 345 654,7 |

Согласно Экспертному заключению на 2017 год, компенсация незапланированных расходов за предыдущие периоды, связанная с расходами по судебным решениям, решениям ФАС России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров, не учтена РЭК Кемеровской области.

Согласно Решению по тарифам №СП/89214/16 ФАС России «по итогам рассмотрения представленных материалов, ФАС России считает, что в отношении расчета корректировки, связанной с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию органом регулирования нарушены положения пункта 38 Основ ценообразования и пункта 11 Методических указаний № 98-э, требования Заявителя (требования ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» в размере 138 256,38 тыс. руб.) обоснованы и подлежат удовлетворению».

Таким образом, Исполнитель считает, что РЭК Кемеровской области недоучел расходы на основании Решения ФАС России о 22.12.2016 № СП/89214/16 в размере 138 256,38 тыс. руб.

Расчетная фактическая собственная выручка по данным филиала на содержание (сумма по расходам) (по данным филиала) сложилась в 2015 году на 130 082,98 тыс. руб. выше утвержденной величины (на 2 %).

При этом стоит отметить, что данные филиала по утвержденной НВВ не совпадают с указанной величиной в таблице выше (по данным филиала, установленная НВВ на 2015 год составляет 6 949 503,9 тыс. руб.). Фактическая НВВ по данным филиала за 2015 год составила 5 023 266,3 тыс. руб. При этом по данным филиала недополученная выручка по передаче электрической энергии за 2015 год составляет 1 926 237,5 тыс. руб.

По данным Экспертного заключения необходимая валовая выручка на 2015 год была запланирована в размере 6 953 641,51 тыс. руб. Анализ бухгалтерской и статистической отчётности предприятия за 2015 год выявил недостаток, средств, полученный предприятием по итогам деятельности за 2015 год. В 2015 году предприятием получена выручка от осуществления регулируемой деятельности в размере 5 023 266,33 тыс. руб., как следует из представленных предприятием отчётных документов (Форма 2 «Отчёт о прибылях и убытках», форма 46-ЭЭ). Фактические расходы составили 7 083 724,49 тыс. руб. на основании Форм П1.15, П1.21,5-З, Макета о прибылях и убытках, данных раздельного учета по приказу Минэнерго России № 585).

Кроме того, в 2015 году РЭК Кемеровской области учтены выпадающие, выявленные по итогам деятельности в предыдущем году в размере (- 750 929,10) тыс. руб. (средства, полученные от регулируемой деятельности в прошлых периодах и неиспользованные на ееосуществление, на основании Протокола заседания Правления РЭК (использованы, как источник финансирования расходов 2015 года).

Таким образом, недополученный доход за 2015 год по данным Экспертного заключения составил 1 309 529,06 тыс. руб.

Исполнитель провел анализ представленных данных и пришел к следующему:

* на основании данных формы 46-ЭЭ, представленной филиалом за 2015 год, тарифная выручка составила 5 916 811,23 тыс. руб.;
* на основании данных Экспертного заключения установленная НВВ на 2015 год составляет 6 953 641,51 тыс. руб.;
* величина недополученной товарной выручки составляет 1 036 830,28 тыс. руб. Данная величина определена как разница между плановой товарной выручкой на 2015 год, принятой регулирующим органом области для расчета тарифов на услуги по передаче на 2015 год, и фактической выручкой филиала за 2015 год, определенной Исполнителем на основании актов оказанных услуг по передаче электроэнергии и формы 46-ЭЭ);
* ввиду отсутствия протоколов заседания Правления РЭК Кемеровской области за предыдущие годы Исполнитель не может сделать вывод об учете выпадающих расходов в размере 750 929,10 тыс. руб.

Исполнитель отмечает несоответствие товарной (котловой) выручки, отраженной филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» в отчетах за 2015 год:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **2015** | **ф. 1.3.** | **форма 46-ээ (без НДС)** |
| товарная (котловая) выручка, тыс. руб. | 5 023 266,33 | 5 916 811,23 |

Ввиду отсутствия сведений о тарифно-балансовом решении на 2015 год детальный анализ причин сложившихся отклонений фактических величин относительно утвержденных в рамках работы по экспертизе принятых регулирующими органами тарифно – балансовых решений на 2015 год не представляется возможным, поскольку для такой оценки необходимо провести анализ исходных данных для формирования плановых балансовых показателей на 2015 год (данных предыдущих периодов).

Согласно Выписке из протокола № 72 от 31.12.2016 РЭК Кемеровской области определил недополученные доходы за 2015 год в размере 753 000, 23 тыс. руб. В целях сглаживания роста тарифов НВВ в 2017 году учтено 124 101,78 тыс. руб., а 628 898,45 тыс. руб. предлагается РЭК Кемеровской области учесть в последующих периодах.

Согласно п.7 Основ ценообразования № 1178 исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации. Действие положений, установленных настоящим абзацем, не распространяется на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Таким образом, РЭК Кемеровской области по мнению Исполнителя целесообразно применил сглаживание.

Также РЭК Кемеровской области рассчитал филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» корректировку необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества на 2017 год в размере 42 727,81 тыс. руб.

Общий размер недополученных доходов за 2015 год по данным РЭК Кемеровской области определен в размере 772 728,04 тыс. руб.

По мнению Исполнителя, по итогам тарифного регулирования в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго-РЭС» на 2017 год, некомпенсированные выпадающие расходы/недополученные доходы филиала за 2015 год, в результате принятых РЭК Кемеровской области тарифно – балансовых решений, составляют 1 021 024,58 тыс. руб., что на 248 296,54 тыс. руб. больше, чем учтено РЭК Кемеровской области.

**2016 год**

Сравнительный анализ фактических расходов филиала «Кузбассэнерго-РЭС» за 2016 год и расходов, учтенных при формировании НВВ 2018 года, представлен в следующей таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **ТБР 2016, тыс. рублей** | **Факт 2016 согласно данным отчетности, тыс. рублей** | **Отклонение (факт-план)** | | **Компенсация/корректировки, предусмотренные в 2018 году по итогам 2016 года, тыс. рублей** | | |
| **абсолютное** | **%** | **РЭК** | **наименование** | **Исполнителем** |
| **Подконтрольные расходы, всего, в т.ч.:** | **2 350 241,97** | **2 700 037,57** | **349 795,60** | **13%** |  | корректировка подконтрольных расходов | **-18 403,55** |
| **Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:** | **4 010 060,50** | **3 553 594,41** | **-456 466,09** | **-13%** |  | корректировка неподконтрольных расходов | **-542 717,90** |
| выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | 88 511,14 | 181 619,60 | **93 108,46** | **51%** |
| **Экономически обоснованные расходы, не учтенные в предыдущем периоде регулирования/экономически необоснованные расходы** | **н/д** | **2 318 716,9** | **-** | **-** | **837 694,17** | кор-ка по исполнению ИП, кор-ка по надежности и качеству, выпадающие доходы,недополученные доходы,незапланированные доходы за другие периоды | **132 269,16** |
| Поступление в сеть, млн. кВтч | 17 157,30 | 16 310,00 | **-** | **-** | **0,00** | корректировка по полезному отпуску и ценам | **138 756,40** |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии, млн. кВтч | 763,5 | 721,24 | **-42,26** | **-6%** |
| Цена покупки потерь, руб./МВтч | 1 538,00 | 1 809,08 | **271,08** | **15%** |
| Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, тыс. руб. | 1 174 253,30 | 1 304 770,73 | **130 517,43** | **10%** |
| **НВВ котловая (расчетная)** | **7 326 353,57** | **7 657 916,55** | **331 562,98** | **4%** | **х** | **х** | **х** |
| **Товарная (котловая) выручка** | **7 326 353,57** | **5 901 794,80** | **-1 424 558,77** | **-24%** | **х** | **х** | **х** |
| Итого компенсация/корректировки, предусмотренная в 2018 году по итогам 2016 года, по расчету Исполнителя, тыс. руб. | | | | | | **-290 095,89** | | |
| Итого компенсация/корректировки, предусмотренные в 2018 году по итогам 2016 года, по данным РЭК КО , тыс. руб. | | | | | | **837 694,17** | | |
| Отклонение Исполнитель-ТБР, тыс. руб. | | | | | | **-1 127 790,06** | | |

Согласно тарифному предложению филиала на 2018 год в состав выпадающих расходов входят расходы, связанные с затратами на оплату услуг ТСО в 2016 году, в размере (- 16 760,4) тыс. руб.

Согласно Экспертному заключению на 2018 год компенсация выпадающих расходов за 2016 год, связанная с затратами на оплату услуг ТСО, не учтена РЭК Кемеровской области.

Согласно Экспертному заключению на 2018 год плановые расходы на оплату услуг ТСО составили 116 274,25 тыс. руб., фактические – 99 513,64 тыс. руб.

Проанализировав обосновывающие материалы, представленные филиалом и Экспертное заключение на 2018 год, Исполнитель считает, что выпадающие расходы за 2016 год, связанные с затратами на оплату услуг ТСО, должны составить (- 16 760,61) тыс. руб.

Согласно тарифному предложению филиала на 2018 год в составе экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены включается 1/8 стоимости приобретения ВЛ 110 кВ «ТемирТау-Кондома» и ВЛ 110 кВ «Краснополянская-Пионерская-1,2» в размере 97 535,4 тыс. руб.

Согласно Экспертному заключению на 2018 год компенсация 1/8 стоимости приобретения ВЛ 110 кВ «ТемирТау-Кондома» и ВЛ 110 кВ «Краснополянская-Пионерская-1,2» не учтена РЭК Кемеровской области.

Ввиду отсутствия экономического обоснования включения данных затрат в указанной доле в состав выпадающих расходов Исполнитель принимает позицию РЭК Кемеровской области.

Расходы по судебным решениям, решениям ФАС России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров на основании Решения ФАС России о 22.12.2016 № СП/89214/16 за предыдущие периоды регулирования по предложению филиала на 2018 год составили 138 256,4 тыс. руб.

Согласно Экспертному заключению на 2018 год компенсация незапланированных расходов за предыдущие периоды, связанная с расходами по судебным решениям, решениям ФАС России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров, не учтена РЭК Кемеровской области. Согласно Решению по тарифам №СП/89214/16 ФАС России «по итогам рассмотрения представленных материалов, ФАС России считает, что в отношении расчета корректировки, связанной с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию органом регулирования нарушены положения пункта 38 Основ ценообразования и пункта 11 Методических указаний № 98-э, требования Заявителя (требования «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» в размере 138 256,38 тыс. руб.) обоснованы и подлежат удовлетворению».

Таким образом, Исполнитель считает, что на основании Решения ФАС России от 22.12.2016 № СП/89214/16 в размере 138 256,38 тыс. руб. расходы должны быть учтены при установлении тарифов на 2017 год (учтена Исполнителем в корректировке 2017 года).

Расчетная фактическая собственная выручка по данным филиала на содержание (сумма по расходам) (по данным филиала) сложилась в 2016 году на 331 562,98 тыс. руб. выше утвержденной величины (на 4 %).

Фактическая НВВ по данным филиала за 2016 год составила 5 901 794,8 тыс. руб. При этом по данным филиала недополученная выручка по передаче электрической энергии за 2016 год составляет 1 424 558,7 тыс. руб.

По данным Экспертного заключения на 2018 год необходимая валовая выручка на 2016 год была запланирована в размере 7 326 353,57 тыс. руб. Анализ бухгалтерской и статистической отчётности предприятия за 2016 год выявил недостаток средств, полученный предприятием по итогам деятельности за 2016 год. В 2016 году предприятием получена выручка от осуществления регулируемой деятельности в размере 5 901 794,78 тыс. руб., как следует из представленных предприятием отчётных документов (Форма 2 «Отчёт о прибылях и убытках», форма 46-ЭЭ). Недополученная по зависящим от предприятия причинам выручка в 2016 году составила -344 422,36 тыс. руб. Таким образом, выручка предприятия с учётом итогов 2016 года составила 6 246 217,14 тыс. руб.

По данным Экспертного заключения на 2018 год в 2016 году предприятием фактически понесены расходы в размере 5 445 469,19 тыс. руб. (Форма П1.15, за исключением фактических расходов на технологическое присоединение, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования), расходы из прибыли в размере 20 337,39 тыс. руб. (Форма П1.21), затраты на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях в размере 1 304 770,73 тыс. руб. (Отчёт предприятия за 2016 год).

Таким образом, по данным Экспертного заключения на 2018 год, недополученные по независящим от предприятия причинам средства (экономически обоснованные расходы, не учтённые в тарифах) в 2016 году, составили 524 360,18 тыс. руб. Предлагается данные средства включить в необходимую валовую выручку для расчёта тарифов на передачу электрической энергии на 2018 год.

Исполнитель провел анализ представленных данных и пришел к следующему:

* на основании данных формы 46-ЭЭ, представленной филиалом за 2016 год, тарифная выручка составила 6 943 513,43 тыс. руб.;
* на основании данных Экспертного заключения установленная НВВ на 2016 год составляет 7 326 353,57 тыс. руб.;
* величина недополученной товарной выручки составляет 382 840,14 тыс. руб. Данная величина определена как разница между плановой товарной выручкой на 2016 год, принятой регулирующим органом области для расчета тарифов на услуги по передаче на 2016 год, и фактической выручкой филиала за 2016 год, определенной Исполнителем на основании актов оказанных услуг по передаче электроэнергии и формы 46-ЭЭ);
* Исполнитель не может сделать вывод об учете выпадающих расходов в размере 68 034,59 тыс. руб. РЭК Кемеровской области ввиду отсутствия информации об их источниках.

Исполнитель отмечает несоответствие товарной (котловой) выручки, отраженной филиалом «Хакасэнерго» в отчетах за 2016 год:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **2015** | **ф. 1.3.** | **форма 46-ээ (без НДС)** |
| товарная (котловая) выручка, тыс. руб. | 5 901 795 | 6 943 513,43 |

Ввиду отсутствия сведений о тарифно-балансовом решении на 2016 год детальный анализ причин сложившихся отклонений фактических величин относительно утвержденных в рамках работы по экспертизе принятых регулирующими органами тарифно – балансовых решений на 2016 год не представляется возможным, поскольку для такой оценки необходимо провести анализ исходных данных для формирования плановых балансовых показателей на 2016 год (данных предыдущих периодов).

Филиал заявляет 628 898, 5 тыс. руб. как недополученные доходы по итогам 2015 год (определённые в рамках тарифного регулирования на 2017 год согласно Выписке из протокола № 72 от 31.12.2016).

Согласно Выписке из протокола № 72 от 31.12.2016 РЭК Кемеровской области определил недополученные доходы за 2015 год в размере 753 000,23 тыс. руб. В целях сглаживания роста тарифов НВВ в 2017 году учтено 124 101,78 тыс. руб., а 628 898,45 тыс. руб. предлагается РЭК Кемеровской области учесть в последующих периодах.

Согласно п.7 Основ ценообразования № 1178 исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации. Действие положений, установленных настоящим абзацем, не распространяется на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В целях сглаживания РЭК Кемеровской области в НВВ 2018 года учитывает недополученные доходы по итогам 2015 года (определённые в рамках тарифного регулирования на 2017 год согласно Выписке из протокола № 72 от 31.12.2016) не учтенные в НВВ 2017 года в размере 497 509,58 тыс. руб.

Также РЭК Кемеровской области рассчитал филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» корректировку необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества на 2018 год в размере 46 228,41 тыс. руб.

Общий размер недополученных доходов за 2016 год по данным РЭК Кемеровской области определен в размере 837 694,17 тыс. руб.

Таким образом, филиал «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» и РЭК Кемеровской области по мнению Исполнителя целесообразно применяют сглаживание.

Также РЭК Кемеровской области рассчитал филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» корректировку необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества на 2018 год в размере 46 228,41 тыс. руб.

Общий размер недополученных доходов за 2016 год по данным РЭК Кемеровской области определен в размере 837 694,17 тыс. руб.

По мнению Исполнителя, по итогам тарифного регулирования в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго-РЭС» на 2018 год, некомпенсированных выпадающих расходов/недополученных доходов филиала за 2016 год, в результате принятых РЭК Кемеровской области тарифно – балансовых решений составляет -290 095,89 тыс. руб. на 2018 год, что на 1 127 790,06 тыс. руб. меньше чем учтено РЭК Кемеровской области.

# **Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2015-2016 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии.**

Согласно статье 25 устава ПАО «МРСК Сибири», обязано вести бухгалтерский учет и представлять финансовую отчетность в порядке, установленном законодательством РФ. Перечень отчетных сегментов определен ПАО «МРСК Сибири», исходя из его организационной и управленческой структуры - в разрезе филиалов и исполнительного аппарата.

Один из сегментов, выделенный по географическому признаку - филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС». Законодательство РФ устанавливает раздельный учет доходов и расходов для таких субъектов, на основании Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 года № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике». Для проведения анализа результатов деятельности филиала использовались формы 1.3 и 1.6.

Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» по оказанию услуг по передаче электрической энергии проведена согласно данным отчетности представлена в таблицах ниже.

тыс. руб.

| **Показатель** | **Код пока-за- теля** | **2014 год** | | | **2015 год** | | | **2016 год** | | | **Отношение показателей 2015 года к показателям 2014 года по виду деятельности - передача по распределительным сетям** | **Отношение показателей 2016 года к показателям 2015 года по виду деятельности - передача по распределительным сетям** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **За отчетный период, всего по предприятию** | **По филиалу ПАО «МРСК Сибири»- «Кузбассэнерго-РЭС»** | **По виду деятельности: передача по распределительным сетям** | **За отчетный период, всего по предприятию** | **По филиалу ПАО «МРСК Сибири»- «Кузбассэнерго-РЭС»** | **По виду деятельности: передача по распределительным сетям** | **За отчетный период, всего по предприятию** | **По филиалу ПАО «МРСК Сибири»- «Кузбассэнерго-РЭС»** | **По виду деятельности: передача по распределительным сетям** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** |
| Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) | 10 | 57 400 130 | 15 785 007 | 15 697 575 | 42 744 387 | 5 132 703 | 5 023 266 | 47 506 228 | 5 990 025 | 5 901 795 | -68% | 17,49% |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | 20 | 53 262 563 | 16 649 529 | 16 581 624 | 39 973 868 | 6 253 908 | 6 198 925 | 43 151 053 | 6 670 466 | 6 589 963 | -63% | 6,31% |
| Валовая прибыль | 30 | 4 137 567 | -864 522 | -884 049 | 2 770 519 | -1 121 205 | -1 175 659 | 4 355 175 | -680 441 | -688 168 | 33% | -41,47% |
| Коммерческие расходы | 40 | 294 234 | 0 | 0 | 54 430 | 0 | 0 | 53 486 | 0 | 0 | - | - |
| Управленческие расходы | 50 | 2 893 802 | 325 161 | 323 585 | 3 054 351 | 388 424 | 385 119 | 3 014 968 | 387 112 | 383 778 | 19% | -0,35% |
| Прибыль (убыток) от продаж | 60 | 949 531 | -1 189 683 | -1 207 634 | -338 262 | -1 509 629 | -1 560 778 | 1 286 721 | -1 067 553 | -1 071 946 | 29% | -31,32% |
| Проценты к получению | 70 | 17 210 | 1 408 | 1 408 | 58 889 | 6 108 | 6 108 | 67 394 | 9 083 | 9 083 | 334% | 48,71% |
| Проценты к уплате | 80 | 1 046 868 | 0 | 0 | 1 278 817 | 0 | 0 | 1 848 574 | 23 072 | 22 732 | - | - |
| Прочие доходы | 90 | 4 590 222 | 69 027 | 54 346 | 3 153 284 | 145 379 | 123 559 | 2 052 345 | 68 304 | 58 420 | 127% | -52,72% |
| Прочие расходы | 100 | 3 790 240 | 382 022 | 374 732 | 1 781 266 | 289 230 | 219 538 | 3 305 013 | 530 816 | 509 594 | -41% | 132,12% |
| Прибыль до налогообложения | 110 | 719 855 | -1 501 269 | -1 526 612 | -186 172 | -1 647 372 | -1 650 649 | -1 747 127 | -1 544 054 | -1 536 769 | 8% | -6,90% |
| Налог на прибыль | 120 | 676 548 | 115 989 | 118 309 | 280 147 | 47 368 | 47 462 | 0 | 0 | 0 | -60% | -100,00% |
| Чистая прибыль | 130 | 106 750 | -1 558 971 | -1 585 468 | -237 022 | -1 640 874 | -1 644 138 | -1 803 610 | -1 564 804 | -1 557 421 | 4% | -5,27% |
| Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году | 150 | -181 768 | 13 213 | 334 | -697 251 | -134 294 | -138 650 | -125 213 | -78 531 | -72 622 | -41612% | -47,62% |
| СПРАВОЧНО |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Полезный отпуск электроэнергии |  |  |  | - |  |  | 16 202,77 |  |  | 15 588,76 | - | -3,79% |
| Затраты (себестоимость) на 1 кВт.ч |  |  |  | - |  |  | 382,58 |  |  | 422,74 | - | 10,50% |
| Рентабельность продаж на 1 кВт.ч |  |  |  | - |  |  | 96,33 |  |  | 68,76 | - | -28,61% |

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **2015** | | **2016** | | **Прирост 2015, %** | **Прирост 2016, %** |
| **начало периода** | **конец периода** | **начало периода** | **конец периода** |
| Дебиторская задолженность | 1 408 405 | 940 587 | 940 587 | 927 167 | -33,22% | -1,43% |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| по расчетам с покупателями и заказчиками по передаче по распределительным сетям | 1 246 916 | 806 488 | 806 488 | 821 479 | -35,32% | 1,86% |

тыс. руб.

| **Наименование показателя** | **2014 г., тыс руб.** | | **2015 г., тыс руб.** | | **2016 г., тыс. руб.** | | **Отклонение 2015 по сравнению с 2014** | | **Отклонение 2016 по сравнению с 2015** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Абсолют.** | **%** | **Абсолют.** | **%** | **Абсолют.** | **%** | **Абсолют.** | **%** | **Абсолют.** | **%** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8=4-2** | **9=5-3** | **10=6-4** | **11=7-5** |
| Выручка от продаж, всего | 15 785 007 | 99,56 | 5 132 703 | 97,13 | 5 990 025 | 98,72 | -10 652 304 | -2,42 | 857 322 | 1,59 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  |  |
| - от передачи электроэнергии | 15 697 575 | 99,00 | 5 023 266 | 95,06 | 5 901 795 | 97,27 | -10 674 309 | -3,94 | 878 529 | 2,21 |
| - от технологического присоединения | 60 759 | 0,38 | 87 554 | 1,66 | 64 956 | 1,07 | 26 795 | 1,27 | -22 598 | -0,59 |
| - от прочих видов деятельности | 26 673 | 0,17 | 21 883 | 0,41 | 23 274 | 0,38 | -4 790 | 0,25 | 1 391 | -0,03 |
| Себестоимость продукции | 16 649 528 | 105,01 | 6 253 908 | 118,35 | 6 670 466 | 109,94 | -10 395 620 | 13,34 | 416 558 | -8,41 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - от передачи электроэнергии | 16 581 624 | 104,58 | 6 198 925 | 117,31 | 6 589 963 | 108,61 | -10 382 699 | 12,73 | 391 038 | -8,70 |
| - технологическое присоединение | 44 836 | 0,28 | 41 899 | 0,79 | 65 205 | 1,07 | -2 937 | 0,51 | 23 306 | 0,28 |
| - от прочих видов деятельности | 23 068 | 0,15 | 13 084 | 0,25 | 15 298 | 0,25 | -9 984 | 0,10 | 2 214 | 0,00 |
| Валовая прибыль, всего | -864 522 | -5,45 | -1 121 205 | -21,22 | -680 441 | -11,21 | -256 683 | -15,77 | 440 764 | 10,00 |
| в том числе: |  | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 |  |  | 0 | 0,00 |
| - от передачи электроэнергии | -884 049 | -5,58 | -1 175 659 | -22,25 | -688 168 | -11,34 | -291 610 | -16,67 | 487 491 | 10,91 |
| - от технологического присоединения | 15 923 | 0,10 | 45 655 | 0,86 | -249 | 0,00 | 29 732 | 0,76 | -45 904 | -0,87 |
| - от прочих видов деятельности | 3 604 | 0,02 | 8 799 | 0,17 | 7 976 | 0,13 | 5 195 | 0,14 | -823 | -0,04 |
| Коммерческие расходы | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - от передачи электроэнергии | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 |
| - от технологического присоединения | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 |
| - от прочих видов деятельности | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 |
| Управленческие расходы | 325 161 | 2,05 | 388 424 | 7,35 | 387 112 | 6,38 | 63 263 | 5,30 | -1 312 | -0,97 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - от передачи электроэнергии | 323 585 | 2,04 | 385 119 | 7,29 | 383 778 | 6,33 | 61 534 | 5,25 | -1 341 | -0,96 |
| - от технологического присоединения | 1 470 | 0,01 | 2 927 | 0,06 | 2 953 | 0,05 | 1 457 | 0,05 | 26 | -0,01 |
| - от прочих видов деятельности | 106 | 0,00 | 378 | 0,01 | 381 | 0,01 | 272 | 0,01 | 3 | 0,00 |
| Прибыль (убыток) от продаж | -1 189 683 | -7,50 | -1 509 629 | -28,57 | -1 067 553 | -17,59 | -319 946 | -21,07 | 442 076 | 10,97 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - от передачи электроэнергии | -1 207 634 | -7,62 | -1 560 778 | -29,54 | -1 071 946 | -17,67 | -353 144 | -21,92 | 488 832 | 11,87 |
| - от технологического присоединения | 14 453 | 0,09 | 42 728 | 0,81 | -3 202 | -0,05 | 28 275 | 0,72 | -45 930 | -0,86 |
| - от прочих видов деятельности | 3 498 | 0,02 | 8 421 | 0,16 | 7 595 | 0,13 | 4 923 | 0,14 | -826 | -0,03 |
| Проценты к получению | 1 408 | 0,01 | 6 108 | 0,12 | 9 083 | 0,15 | 4 700 | 0,11 | 2 975 | 0,03 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - от передачи электроэнергии | 1 408 | 0,01 | 6 108 | 0,12 | 9 083 | 0,15 | 4 700 | 0,11 | 2 975 | 0,03 |
| - от технологического присоединения | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 |
| - от прочих видов деятельности | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 |
| Проценты к уплате | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 23 072 | 0,38 | 0 | 0,00 | 23 072 | 0,38 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - от передачи электроэнергии | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 22 732 | 0,37 | 0 | 0,00 | 22 732 | 0,37 |
| - от технологического присоединения | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 250 | 0,00 | 0 | 0,00 | 250 | 0,00 |
| - от прочих видов деятельности | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 90 | 0,00 | 0 | 0,00 | 90 | 0,00 |
| Прочие доходы | 69 028 | 0,44 | 145 379 | 2,75 | 68 304 | 1,13 | 76 351 | 2,32 | -77 075 | -1,63 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - от передачи электроэнергии | 54 346 | 0,34 | 123 559 | 2,34 | 58 420 | 0,96 | 69 213 | 2,00 | -65 139 | -1,38 |
| - от технологического присоединения | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 |
| - от прочих видов деятельности | 14 682 | 0,09 | 21 820 | 0,41 | 9 884 | 0,16 | 7 138 | 0,32 | -11 936 | -0,25 |
| Прочие расходы | 382 021 | 2,41 | 289 230 | 5,47 | 530 816 | 8,75 | -92 791 | 3,06 | 241 586 | 3,28 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - от передачи электроэнергии | 374 732 | 2,36 | 219 538 | 4,15 | 509 594 | 8,40 | -155 194 | 1,79 | 290 056 | 4,24 |
| - от технологического присоединения | 6 134 | 0,04 | 99 | 0,00 | 19 316 | 0,32 | -6 035 | -0,04 | 19 217 | 0,32 |
| - от прочих видов деятельности | 1 155 | 0,01 | 69 593 | 1,32 | 1 906 | 0,03 | 68 438 | 1,31 | -67 687 | -1,29 |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | -1 501 269 | -9,47 | -1 647 372 | -31,18 | -1 544 054 | -25,45 | -146 103 | -21,71 | 103 318 | 5,73 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - от передачи электроэнергии | -1 526 612 | -9,63 | -1 650 649 | -31,24 | -1 536 769 | -25,33 | -124 037 | -21,61 | 113 880 | 5,91 |
| - от технологического присоединения | 8 318 | 0,05 | 42 629 | 0,81 | -22 768 | -0,38 | 34 311 | 0,75 | -65 397 | -1,18 |
| - от прочих видов деятельности | 17 025 | 0,11 | -39 352 | -0,74 | 15 483 | 0,26 | -56 377 | -0,85 | 54 835 | 1,00 |
| Налог на прибыль | 115 989 | 0,73 | 46 368 | 0,88 | 0 | 0,00 | -69 621 | 0,15 | -46 368 | -0,88 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - от передачи электроэнергии | 118 309 | 0,75 | 47 462 | 0,90 | 0 | 0,00 | -70 847 | 0,15 | -47 462 | -0,90 |
| - от технологического присоединения | -1 160 | -0,01 | -1 226 | -0,02 | 0 | 0,00 | -66 | -0,02 | 1 226 | 0,02 |
| - от прочих видов деятельности | -1 160 | -0,01 | 132 | 0,00 | 0 | 0,00 | 1 292 | 0,01 | -132 | 0,00 |
| Чистая прибыль | -1 558 971 | -9,83 | -1 640 874 | -31,05 | -1 564 804 | -25,79 | -81 903 | -21,22 | 76 070 | 5,26 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - от передачи электроэнергии | -1 585 468 | -10,00 | -1 644 138 | -31,11 | -1 557 421 | -25,67 | -58 670 | -21,11 | 86 717 | 5,45 |
| - от технологического присоединения | 8 895 | 0,06 | 42 461 | 0,80 | -23 074 | -0,38 | 33 566 | 0,75 | -65 535 | -1,18 |
| - от прочих видов деятельности | 17 602 | 0,11 | -39 197 | -0,74 | 15 691 | 0,26 | -56 799 | -0,85 | 54 888 | 1,00 |
| Совокупный финансовый результат | -1 558 971 | -9,83 | -1 640 874 | -31,05 | -1 564 804 | -25,79 | -81 903 | -21,22 | 76 070 | 5,26 |
| Справочно: Всего доходов | 15 855 443 | 100,00 | 5 284 190 | 100,00 | 6 067 412 | 100,00 |  |  |  |  |
| Доля выручки от деятельности по передаче электроэнергии, % | 99,45 |  | 97,87 |  | 98,53 |  |  |  |  |  |

За 2015 год выручка филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» от передачи электроэнергии по распределительным сетям значительно сократилась по отношению к результатам 2014 года – сокращение составило 68%. Доля выручки непосредственно от передачи электроэнергии в общем объеме выручки за 2015 год составляет 97,87%.

Себестоимость производства сократилась до 6 198 925 тыс. руб., снижение к прошлому году составило 63%. Эти изменения отразились также на показателе валовой прибыли – его значение за 2015 год - (-)680 441 тыс. руб., снижение по отношению к результату за 2014 год на 291 610 тыс. руб.

При этом чистая прибыль по передаче электроэнергии по распределительным сетям за 2015 год отрицательна: (–) 1 644 138 тыс. руб., при этом сокращение произошло на 4%.

В 2015 году снижение выручки опережает снижение себестоимости, что является отрицательной динамикой.

Наибольшее положительное влияние на изменение чистой прибыли в течение 2015 года произвели следующие статьи:

* сокращение себестоимости на 10 382 699 тыс. руб. (-63%);
* снижение прочих расходов на 155 194 тыс. руб. (-41%);
* увеличение прочих доходов на 69 213 тыс. руб. (прирост 127%);
* увеличение суммы процентов к получению на 4 700 тыс. руб. (прирост составил 334%).

Наибольшее отрицательное влияние на изменение чистой прибыли в течение 2015 года произвели следующие статьи:

* снижение выручки от продажи товаров на 10 674 309 тыс. руб. (-68%);
* увеличение управленческих расходов на 61 534 тыс. руб. (прирост 19%).

В 2015 году произошло уменьшение дебиторской задолженности по расчетам с покупателями и заказчиками по передаче электроэнергии на 440 428 тыс. руб. (-35,32%). При этом заемные средства, учитываемые в долгосрочных обязательствах, которые могут быть прямо отнесены на услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям, филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» не привлекал.

По показателям прибыли от продаж (- 1 560 778 тыс. руб., снижение на 29%) и чистой прибыли (- 1 644 138 тыс. руб., снижение на 5,27%) итоги деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» в 2015 году оцениваются отрицательно.

В 2016 выручка от передачи электроэнергии по распределительным сетям увеличилась по сравнению с результатами 2015 года на 878 529 тыс. руб. (17,49%). Доля выручки от передачи электроэнергии в общем объеме выручки за 2016 год составляет 98,53%.

Себестоимость производства выросла до 6 589 963 тыс. руб. (прирост 6,31 %). При этом прирост выручки (17,49%) опережает прирост себестоимости.

Чистая прибыль по передаче электроэнергии по распределительным сетям за 2016 год имеет отрицательное значение: (-)1 557 421 тыс. руб., но при этом ее динамика за год положительна, прирост составил 86 717 тыс. руб.

Положительное влияние на изменение чистой прибыли в течение 2016 году произвели следующие статьи:

* рост выручки на 878 529 тыс. руб. (прирост 17,49%);
* увеличение процентов к получению на 2 975 тыс. руб. (прирост 48,71%);
* незначительное изменение управленческих расходов - снижение на 1 341 тыс. руб. (0,35%).

Отрицательное влияние на изменение чистой прибыли в течение 2016 года произвели следующие статьи:

* увеличение себестоимости производства на 391 038 тыс. руб. (прирост составил 6,31%);
* увеличение прочих расходов субъекта на 290 056 тыс. руб. (132,12%);
* сокращение прочих доходов на 65 139 тыс. руб. (-52,72%);
* проценты к уплате в общей сумме 22 732 тыс. руб.

В 2016 году дебиторская задолженность по расчетам с покупателями и заказчиками по передаче электроэнергии выросла незначительно: на 14 991 тыс. руб. (1,86%). При этом филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» начал привлекать заемные средства, учитываемые в долгосрочных обязательствах, которые могут быть прямо отнесены на услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям, их сумма составила 1 427 334 тыс. руб.

Показатель рентабельности от продаж на 1 кВт.ч переданной электроэнергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» в 2016 году сократился по сравнению с результатом за 2015 год на 28,61% и составил 68,76 руб./кВт.ч., это отрицательно характеризует результаты деятельности субъекта.

По показателям прибыли от продаж (абсолютное значение: -1 071 946 тыс. руб., сокращение на 31,34%) и чистой прибыли (-1 557 421 тыс. руб.) итоги деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» в 2016 году также оцениваются отрицательно.

Для рассмотрения исполнения планов в период регулирования 2015-2016 в разрезе статей затрат был проведен сравнительный анализ фактического уровня показателей с плановыми значениями по данным, представленным в Форме раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приложение 2 к Приказу Федеральной службы по тарифам от 24 октября 2014 г. N 1831-э, показатели сведены в таблице ниже).

тыс. руб.

| **№ п/п** | **Показатель** | **Год 2015** | | **Отклонение 2015 (факт от утв.)** | **Доля отклонения 2015 в плане** | **Год 2016** | | **Отклонение 2016 (факт от утв.)** | **Доля отклонения 2016 в плане** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** | **план** | **факт** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
| I | Структура затрат | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | 5 722 807,53 | 3 806 417,7 | -1 916 389,87 | -33,49% | 6 035 825,98 | 4 497 510,32 | -1 538 315,66 | -25,49% |
| **1.1** | **Подконтрольные расходы, всего** | **2 221 986,50** | **2 424 693,46** | **202 706,96** | **9,12%** | **2 350 241,94** | **2 662 304,51** | **312 062,57** | **13,28%** |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | 353 694,67 | 521 120,49 | 167 425,82 | 47,34% | 374 110,31 | 518 301,45 | 144 191,14 | 38,54% |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 167 183,35 | 117 412,36 | -49 770,99 | -29,77% | 176 833,36 | 164 701,54 | -12 131,82 | -6,86% |
| 1.1.1.2 | на ремонт |  | 266 157,59 | 266 157,59 | - |  | 285 073,11 | 285 073,11 | - |
| 1.1.1.3 | в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | 186 511,32 | 137 550,55 | -48 960,77 | -26,25% | 197 276,95 | 68 526,80 | -128 750,15 | -65,26% |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт |  | 87 782,95 | 87 782,95 | - |  | 54 705,88 | 54 705,88 | - |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | 950 717,33 | 1 162 369,75 | 211 652,42 | 22,26% | 1 005 593,74 | 1 280 915,77 | 275 322,03 | 27,38% |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт |  | 188 243,54 | 188 243,54 | - |  | 190 610,14 | 190 610,14 | - |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | 892 220,83 | 457 733,38 | -434 487,45 | -48,70% | 943 720,77 | 398 264,78 | -545 455,99 | -57,80% |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | 0,00 |  | 0,00 | - | 0,00 |  | 0,00 | - |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | 0,00 |  | 0,00 | - | 0,00 |  | 0,00 | - |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой) | 417 893,26 | 457 733,38 | 39 840,12 | 9,53% | 442 014,50 | 398 264,78 | -43 749,72 | -9,90% |
|  | Оплата работ и услуг сторонних организаций | 236 996,22 | 202 099,03 | -34 897,19 | -14,72% | 250 675,89 | 200 605,32 | -50 070,57 | -19,97% |
|  | услуги связи | 26 496,39 | 18 615,81 | -7 880,58 | -29,74% | 28 025,79 | 16 851,27 | -11 174,52 | -39,87% |
|  | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | 108 244,23 | 45 712,15 | -62 532,08 | -57,77% | 114 492,20 | 42 730,68 | -71 761,52 | -62,68% |
|  | Расходы на юридические и информационные услуги | 152,11 | 40,30 | -111,81 | -73,51% | 160,89 | 733,28 | 572,39 | 355,76% |
|  | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | 127,82 | 588,78 | 460,96 | 360,64% | 135,19 | 344,98 | 209,79 | 155,18% |
|  | Транспортные услуги |  |  | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
|  | Прочие услуги сторонних организаций | 101 975,67 | 137 141,99 | 35 166,32 | 34,49% | 107 861,82 | 139 945,10 | 32 083,28 | 29,74% |
|  | Расходы на командировки и представительские | 10 505,78 | 36 448,90 | 25 943,12 | 246,94% | 11 112,18 | 82 267,01 | 71 154,83 | 640,33% |
|  | Расходы на подготовку кадров | 5 685,18 | 5 443,86 | -241,32 | -4,24% | 6 013,34 | 7 970,29 | 1 956,95 | 32,54% |
|  | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 864,43 | 559,80 | -304,63 | -35,24% | 914,32 | 567,72 | -346,60 | -37,91% |
|  | расходы на страхование | 8 513,46 | 9 118,94 | 605,48 | 7,11% | 9 004,87 | 9 733,77 | 728,90 | 8,09% |
|  | Другие прочие расходы | 104 580,17 | 150 636,10 | 46 055,93 | 44,04% | 110 616,64 | 36 686,19 | -73 930,45 | -66,83% |
|  | Электроэнергия на хоз. нужды | 41 065,75 | 42 662,26 | 1 596,51 | 3,89% | 43 436,11 | 49 096,69 | 5 660,57 | 13,03% |
|  | Теплоэнергия | 9 682,27 | 10 764,48 | 1 082,21 | 11,18% | 10 241,14 | 11 337,80 | 1 096,65 | 10,71% |
| 1.1.4 | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов | 0,00 |  | 0,00 | - | 0,00 | 22 732,00 | 22 732,00 | - |
| 1.1.5 | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | 25 353,67 | 283 469,84 | 258 116,17 | 1018,06% | 26 817,11 | 442 090,50 | 415 273,39 | 1548,54% |
| **1.2** | **Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего** | **4 251 750,13** | **3 442 182,69** | **-809 567,44** | **-19,04%** | **4 010 060,49** | **3 574 246,41** | **-435 814,08** | **-10,87%** |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | 2 445 281,01 | 1 856 801,63 | -588 479,38 | -24,07% | 2 479 794,77 | 2 015 994,20 | -463 800,57 | -18,70% |
| 1.2.2 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации |  |  | 0,00 | - |  |  | 0,00 | - |
| 1.2.3 | Плата за аренду имущества | 34 117,38 | 24 399,86 | -9 717,52 | -28,48% | 52 686,50 | 28 619,87 | -24 066,63 | -45,68% |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | 289 398,35 | 287 101,83 | -2 296,52 | -0,79% | 304 694,90 | 322 951,13 | 18 256,23 | 5,99% |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | 0,00 |  | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2.6 | амортизация | 864 744,48 | 862 733,22 | -2 011,26 | -0,23% | 856 046,00 | 872 494,17 | 16 448,17 | 1,92% |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | 332 514,28 |  | -332 514,28 | -100,00% | 105 300,00 | 0,00 | -105 300,00 | -100,00% |
| 1.2.8 | налог на прибыль | 35 786,70 | 46 236,00 | 10 449,30 | 29,20% | 4 510,75 | 0,00 | -4 510,75 | -100,00% |
| 1.2.9 | прочие налоги | 120 169,94 | 110 152,41 | -10 017,53 | -8,34% | 118 516,43 | 128 215,45 | 9 699,02 | 8,18% |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | 138 966,30 | 169 974,64 | 31 008,34 | 22,31% | 88 511,14 | 181 619,60 | 93 108,46 | 105,19% |
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" | 2 113,00 | 2 323,00 | 210,00 | 9,94% | 2 358,00 | 3 012,00 | 654,00 | 27,74% |
| 1.2.11 | Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа | -9 228,31 |  | 9 228,31 | -100,00% |  |  | 0,00 | - |
| 1.2.12 | прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) | 0,00 | 84 783,09 | 84 783,09 | - | 0,00 | 24 351,99 | 24 351,99 | - |
| 1.3 | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | -750 929,10 | -2 060 458,49 | -1 309 529,39 | 174,39% | -324 476,45 | -1 739 040,60 | -1 414 564,15 | 435,95% |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1) | 474 327,57 | 665 223,69 | 190 896,12 | 40,25% | 501 706,27 | 687 346,04 | 185 639,77 | 37,00% |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | 1 113 465,00 | 1 096 559,02 | -16 905,98 | -1,52% | 1 174 253,30 | 1 304 770,73 | 130 517,43 | 11,11% |

Необходимая валовая выручка по итогам 2015 года составила 3 806 417,7 тыс. руб., что меньше плановой величины на 1 916 389,87 тыс. руб. (-33,49%). На отклонение повлияли:

* фактический рост подконтрольных затрат на 202 706,96 тыс. руб. (выше плана на 9,12%);
* экономия по неподконтрольным расходам составила 809 567,44 тыс. руб. (-19,04%);
* избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования, в сумме 2 060 458,49 тыс. руб. (выше плана на 174,39%).

Наиболее заметные отклонения подконтрольных расходов показали:

* расходы на сырье и материалы – экономия составила 49 770,99 тыс. руб. (-29,77%);
* расходы на работы и услуги производственного характера – ниже плана на 48 960,77 тыс. руб. (-26,25);
* расходы на ремонт в сумме 266 157,59 тыс. руб., которые не были учтены в плановых показателях;
* расходы на оплату труда выше плана на 211 652,42 тыс. руб. (22,26%);
* экономия по статье прочих подконтрольных затрат составила 434 487,45 тыс. руб. (-48,70%) за счет снижения расходов на коммунальные и услуги вневедомственной охраны (-57,77%), затрат на услуги сторонних организаций (-14,72);
* расходы из прибыли – выше плана на 258 116,17 тыс. руб. (1018,06%);
* Основные отклонения неподконтрольных расходов за 2015 год:
* экономия по оплате услуг ОАО «ФСК ЕЭС» на 588 479,38 тыс. руб. (-24,07%);
* экономия по статье прибыль на капитальные вложения в сумме 332 514,28 тыс. руб. (-100%).

Валовая выручка по итогам 2016 года составила 4 497 510,32 тыс. руб., что меньше плановой НВВ на 1 538 315,66 тыс. руб. (-25,49%). На отклонение повлияли:

* подконтрольные затраты выше плана на 312 062,57 тыс. руб. (13,28%);
* экономия по неподконтрольным расходам 435 814,08 тыс. руб. (-10,87%);
* избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования в сумме 1 739 040,60 тыс. руб. (выше плана на 435,95%).

Основные отклонения подконтрольных расходов показали статьи:

* расходы на ремонт в сумме 285 073,11 тыс. руб.;
* увеличение фонда оплаты труда до 1 280 915,77 тыс. руб., выше плана на 275 322,3 тыс. руб. (27,38%);
* экономия на прочих подконтрольных расходах в сумме 545 455,99 тыс. руб. (-57,80%).

Основные отклонения неподконтрольных расходов за 2016 год:

* сокращение оплаты услуг ОАО «ФСК ЕЭС» на 463 800,57 тыс. руб. (-18,70%);
* экономия по статье прибыль на капитальные вложения в сумме 105 300 тыс. руб. (-100%);
* расходы, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям, не включенные в плату за техническое присоединение в сумме 181 619,6 тыс. руб. (выше плана на 105,19%).

**Приложение № 1**

**Информация об утвержденном и фактическом финансировании инвестиционной программы   
филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2017 год**

| **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **План 2017 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 30.12.2016 №1471, млн. руб с НДС** | **Скорректированный план 2017 года, утвержденный приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30@, млн. руб с НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. с НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| Итого: | 330,045 | 901,281 | 901,794 | 571,749 | 0,513 |
| Технологическое присоединение, всего, в том числе: | 96,671 | 185,432 | 293,333 | 196,662 | 107,901 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе: | - | 180,401 | 289,611 | 289,611 | 109,209 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего | 86,559 | 163,516 | 276,024 | 189,465 | 112,508 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (новое строительство) | 86,559 | 163,516 | 276,024 | 189,465 | 112,508 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего | 0,000 | 7,796 | 7,181 | 7,181 | -0,615 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (новое строительство) | - | 7,796 | 7,181 | 7,181 | -0,615 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе: | 0,000 | 9,089 | 6,405 | 6,405 | -2,684 |
| Строительство I, II цепь ВЛ-10 кВ 4,770 км, КЛ-10 кВ 0,334 км, установка новой в/в ячейки для технологического присоединения ООО "Либхерр-Русланд" Ремонтно-складской комплекс | - | 2,247 | - | 0,000 | -2,247 |
| Строительство I, II цепь ВЛ-10 кВ 3,590 км, КЛ-10 кВ 1,683 км для технологического присоединения ООО "Лента" Торговый центр | - | 0,084 | - | 0,000 | -0,084 |
| Строительство КЛ-10 кВ (1,630 км) от РП 10 кВ для технологического присоединения ООО "Програнд" Жилой комплекс | - | 6,521 | - | 0,000 | -6,521 |
| Строительство ПС 110/10 кВ им. Лапина В.И. (установка трансформаторов 2х25МВА) | - | - | 6,405 | 6,405 | 6,405 |
| 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 | - | 0,085 | - | 0,000 | -0,085 |
| 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) | - | 0,153 | - | 0,000 | -0,153 |
| Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | - | - | - | 0,000 | 0,000 |
| Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии всего, в том числе: | - | - | - | 0,000 | 0,000 |
| Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе: | 10,112 | 5,031 | 3,723 | -6,389 | -1,308 |
| Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе: | 10,112 | 5,031 | 3,723 | -6,389 | -1,308 |
| 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). | 2,503 | - | - | -2,503 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – Северный Маганак I, II цепь с установкой новой анкерной опоры, 0,4 км | - | 0,374 | - | 0,000 | -0,374 |
| 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 | 6,547 | 2,774 | 3,574 | -2,973 | 0,800 |
| Реконструкция линейной ячейки №4 I секции шин 6 кВ ПС 35 Калмыковская с установкой вакуумного выключателя и устройств РЗА на базе микропроцессорного терминала | - | 1,883 | 0,149 | 0,149 | -1,734 |
| Реконструкция ячеек 35 кВ на ПС 110/35/10кВ Промышленная-Сельская, ПС 110/35/10кВ Плотниковская для технологического присоединения юридических лиц | 1,062 | - | - | -1,062 | 0,000 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | 201,270 | 350,536 | 306,464 | 105,194 | -44,072 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | 3,002 | 35,760 | 51,046 | 48,044 | 15,286 |
| Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | 3,002 | 35,760 | 42,511 | 39,509 | 6,752 |
| 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. | 0,357 | 19,651 | 28,111 | 27,754 | 8,460 |
| 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 | 2,645 | 13,046 | 11,953 | 9,308 | -1,093 |
| Реконструкция ПС 35/6 кВ Зиминка 1/2 с установкой трансформаторов 25МВА\*2 шт | - | 2,423 | 2,423 | 2,423 | 0,000 |
| Реконструкция здания ПС №12 п. Листвяги (РП-6кВ) Новокузнецкого РЭС с заменой на блочную КТПБ 2\*400 кВА | - | 0,132 | - | 0,000 | -0,132 |
| Реконструкция здания ПС №14 п. Редаково Новокузнецкого РЭС с заменой на блочную КТПБ 2\*400 кВА | - | 0,172 | - | 0,000 | -0,172 |
| Реконструкция здания ПС №31 п. Листвяги (РП-6кВ) Новокузнецкого РЭС с заменой на блочную КТПБ 2\*1000 кВА | - | 0,161 | - | 0,000 | -0,161 |
| Реконструкция здания ПС №8 Осинниковского РЭС с заменой на блочную КТПБ 2\*1000 кВА | - | 0,175 | - | 0,000 | -0,175 |
| Реконструкция Главного Распределительного Щита административного здания филиала ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС", г. Кемерово, ул.Н.Островского, 11 (0,4 кВ) | - | - | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | - | - | 8,535 | 8,535 | 8,535 |
| Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Кемеровский РЭС Кемеровского района п. Металлплощадка, п. Пригородный, с. Камышево, с. Сухая речка, с. Креково, д. Береговая, с. Березово, п. Пригородный, п. Ясногорский, п. Кузбасский, с. Андреевка, с. Березово, п. Пригородный, с. Силино, с. Мазурово, с. Шумиха, с. Мозжуха, с. Тебеньки, с. Пугачи, с. Щегловка, с. Ягуново (КТП-100 кВА - 2 шт, КТП-160 кВА - 7 шт, КТП - 250 кВА -11шт, КТП - 400 кВА - 10 шт, КТП - 630 кВА - 1шт.) | - | - | 2,709 | 2,709 | 2,709 |
| Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Яшкинский РЭС Яшкинского района, н.п. Колмогорово (КТП-250 кВА - 1 шт) | - | - | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Яйский РЭС Яйского района, н.п. Данковка, н.п. Улановка, н.п. Турат (КТП-250 кВА - 1 шт, КТП-400 кВА - 2 шт) | - | - | 0,378 | 0,378 | 0,378 |
| Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Юргинский РЭС Юргинского района, н.п. Проскоково, н.п. Варюхино, н.п. Большеямное, н.п. Макушино, н.п. Юрга-2(КТП-100 кВА - 1 шт, КТП-250 кВА - 4 шт.) | - | - | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Тяжинский РЭС Тяжинского района, д. Ступишино, д. Преображенка, с. Урюп, д. Мало-Пичугино (КТП-250 кВА - 3 шт, КТП-400 кВА - 1 шт.) | - | - | 0,384 | 0,384 | 0,384 |
| Техперевооружение находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Трудармейский РЭС Прокопьевского района, п. Артышта, пгт Краснобродский (КТП-250 кВА - 3 шт, КТП-400 кВА - 1 шт.) | - | - | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Промышленновский РЭС Промышленновского района, д. Журавлево, д. каминка, д. Уфимцева, с. Ваганово М (КТП-100 кВА - 2 шт, КТП-160 кВА - 1 шт, КТП-250 кВА - 2 шт) | - | - | 0,282 | 0,282 | 0,282 |
| Техперевооружение с заменой находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Панфиловский РЭС, Крапивинского района, д. Красный ключ, с. Барачаты, д. Междугородное, д. Борисово(КТП-160 кВА - 4 шт.) | - | - | 0,209 | 0,209 | 0,209 |
| Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Осинниковский РЭС Таштагольского района с. Красная Орловка, с. Сарбала, с. Сосновка( КТП-160 кВА - 2 шт, КТП-250 кВА - 1 шт, КТП-630 КВА -1шт.) | - | - | 0,848 | 0,848 | 0,848 |
| Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района, д. Красинск (КТП-250 кВА - 1 шт) | - | - | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Мысковский РЭС, Новокузнецкого района, с. Терехино, с. Атаманово, с. Верхний Берензас (КТП-100 кВА - 2 шт, КТП-160 кВА - 1 шт, КТП-250 кВА - 1 шт, КТП-400 КВА -1шт.) | - | - | 0,839 | 0,839 | 0,839 |
| Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Ленинский РЭС Ленинск-Кузнецкого района, с. Шабаново, п. Родниковый (КТП-250 кВА - 3 шт, КТП-400 кВА - 1 шт, КТП-630 КВА -1шт.) | - | - | 1,448 | 1,448 | 1,448 |
| Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Инской РЭС Беловского района, с. Задубровка, с. Коновалово (КТП-400 кВА - 1 шт, КТП-160 кВА - 1 шт, КТП-250 КВА -1шт.) | - | - | 0,148 | 0,148 | 0,148 |
| Техперевооружение с заменой находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Гурьевский РЭС Гурьевского района с. М-Салаирка, с. Новопестерево, д. Кулебакино(КТП-160 кВА - 2 шт, КТП-250 кВА - 2 шт.) | - | - | 0,201 | 0,201 | 0,201 |
| Техперевооружение с заменой находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Беловский РЭС Беловского района, д. Мохово, д. Старобачата(КТП-160 кВА - 2 шт, КТП-250 кВА - 2 шт, КТП-400 КВА -1шт.) | - | - | 0,820 | 0,820 | 0,820 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | 81,506 | 111,587 | 51,119 | -30,387 | -60,467 |
| Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе: | 81,506 | 110,534 | 42,460 | -39,046 | -68,074 |
| 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 | - | 0,025 | - | 0,000 | -0,025 |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ с приведением просек линий к нормативным требованиям (уборка порубочных остатков, общая площадь 25,500 Га) | - | 0,152 | 0,181 | 0,181 | 0,029 |
| Реконструкция двухцепной ВЛ 110 кВ ТУ ГРЭС-Мысковская 1,2 с заменой провода, арматуры и дефектной изоляции (аварийно-восстановительные работы), 24,3 км | 59,001 | - | - | -59,001 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ КФЗ-2 – Кузнецкая I, II цепь с отпайками, 11,6 км | 4,720 | - | - | -4,720 | 0,000 |
| 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 | - | 93,827 | 1,565 | 1,565 | -92,262 |
| 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 | 3,145 | - | 0,311 | -2,834 | 0,311 |
| Реконструкция ВЛ 6-10 кВ Беловского РЭС Беловского района, д. Шестаки, д. Артышта (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 18,78 км | - | - | 10,287 | 10,287 | 10,287 |
| Реконструкция ВЛ 6-10 кВ Мысковский РЭС Междуреченского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 10,750 км | - | - | 4,770 | 4,770 | 4,770 |
| Реконструкция ВЛ 6-10 кВ Промышленновский РЭС Промышленновского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 22,500 км | - | - | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| Реконструкция РС 6-10 кВ Топкинский РЭС Топкинского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 19,700 км | - | - | 7,369 | 7,369 | 7,369 |
| Реконструкция ВЛ 10 (6) кВ в Новокузнецком р-не (производственное отделение южных электрических сетей Новокузнецкий РЭС) | - | 0,131 | - | 0,000 | -0,131 |
| Реконструкция ВЛ 6-10 Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ протяженностью 38,780 км | - | - | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Реконструкция РС в Кемеровской области: ПО ЮЭС Осинниковский РЭС ВЛ 6 кВ ф. 6-6-К протяженностью 5,6 км в Новокузнецком р-не | - | - | 1,281 | 1,281 | 1,281 |
| Реконструкция КЛ 10 кВ (0,602 км) Ф.10-16-КВТ-24 от ПС110 кВ "Восточная" (соглашение о компенсации затрат с НО Фонд развития жилищного стр-ва Кемеровской обл. 41.4200.2815.14 от 29.01.2014) | 0,094 | - | - | -0,094 | 0,000 |
| 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) | 14,547 | 16,399 | 16,667 | 2,120 | 0,268 |
| Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | - | 1,053 | 8,659 | 8,659 | 7,607 |
| Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ ЮкГРЭС – Темирская (1951 г.) с заменой провода АС-120, арматуры, грозотроса и дефектной изоляции, 72,8 км | - | - | 8,659 | 8,659 | 8,659 |
| 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 | - | 0,381 | - | 0,000 | -0,381 |
| 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 | - | 0,672 | - | 0,000 | -0,672 |
| Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе: | 52,286 | 1,500 | 58,404 | 6,118 | 56,904 |
| «Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:» | 52,286 | - | 58,404 | 6,118 | 58,404 |
| Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (04 кВ) | 52,286 | - | 25,230 | -27,055 | 25,230 |
| Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ) | - | - | 33,174 | 33,174 | 33,174 |
| «Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:» | - | 1,500 | - | 0,000 | -1,500 |
| Модернизация с установкой инновационных приборов коммерческого учета РРЭ на фидерах ВЛ 10 кВ (87 шт.) | - | 1,500 | - | 0,000 | -1,500 |
| «Установка приборов учета, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:» | - | - | - | 0,000 | 0,000 |
| «Установка приборов учета, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:» | - | - | - | 0,000 | 0,000 |
| «Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:» | - | - | - | 0,000 | 0,000 |
| «Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:» | - | - | - | 0,000 | 0,000 |
| «Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:» | - | - | - | 0,000 | 0,000 |
| «Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:» | - | - | - | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | 64,476 | 201,690 | 145,895 | 81,419 | -55,795 |
| Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | 11,294 | 86,061 | 46,248 | 34,954 | -39,812 |
| Реконструкция фундаментов на заболоченной местности ВЛ-35 кВ Б-25-26 оп.№26, Б-21-23 оп.№5,6 | - | 2,161 | 2,160 | 2,160 | -0,001 |
| Реконструкция СОПТ ПС 35-110 кВ: Бунгурская, Киселевская-Заводская, Красный-Углекоп, Зенковская, Мысковская, Карьерная, Томская, Мундыбашевская, Темирская, Шахта-13, Вахрушевская, Шахтовая, Абашевская 3/4, Ново-Байдаевская, Абагурская, Северная, Судженская, Новоленинская, Инская, Грамотеинская 1/2, Прокопьевская, Коммунальная, Черниговская | - | 1,290 | - | 0,000 | -1,290 |
| Реконструкция ПС Таежная с установкой вакуумного выключателя наружной установки типа ВРС-110-31,5/2500УХЛ1 (опытная эксплуатация) | - | 1,618 | 1,653 | 1,653 | 0,034 |
| Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Осинниковская с установкой дугогосящих реакторов 6 кВ с установкой вакумных выключателей 2 шт | - | 3,803 | 3,715 | 3,715 | -0,088 |
| Реконструкция системы компенсации емкостных токов замыкания на землю ПС 110/10 кВ «Восточная» | - | 0,172 | - | 0,000 | -0,172 |
| Реконструкция системы компенсации емкостных токов замыкания на землю ПС 110/35/10 кВ «Рудничная» | - | 0,172 | - | 0,000 | -0,172 |
| Реконструкция системы компенсации емкостных токов замыкания на землю ПС 110/10 кВ «Космическая» | - | 0,172 | - | 0,000 | -0,172 |
| Реконструкция ПС 110/35/6 Юргинская с монтажом маслоприёмных устройств под выключателями 110 кВ 15 шт. | - | - | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Реконструкция ПС 110/6 кВ Шушталепская с монтажом маслоприемных устройств под выключателями 3 шт. | - | 0,139 | - | 0,000 | -0,139 |
| Реконструкция системы компенсации емкостных токов замыкания на землю ПС 110/10 кВ «Мирная» | - | 0,172 | - | 0,000 | -0,172 |
| Реконструкция ПС 110 кВ КФЗ-2 с заменой трансформаторов напряжения 110 кВ | - | 3,153 | 2,627 | 2,627 | -0,525 |
| Реконструкция ПС 110 кВ Топкинская. Замена оборудования ячеек 35 кВ; вводные (2 шт.), линейные (5 шт.). (Топкинский РЭС) | - | 0,958 | 0,002 | 0,002 | -0,956 |
| Реконструкция ПС 110 кВ Прокопьевская. Замена масляных выключателей 110 кВ на элегазовые (7 шт.) | - | 1,129 | 0,015 | 0,015 | -1,114 |
| Реконструкция ПС 110 кВ Звездная. Замена оборудования ячеек 110 кВ: линейные (2 шт.), МСВ-110 (1 шт.). (Кемеровский РЭС) | - | 1,086 | - | 0,000 | -1,086 |
| Реконструкция ПС 110 кВ Капитальная. Замена ОД-110 (2 шт.), КЗ-110 (2 шт.). (Осинниковский РЭС) | - | 1,447 | 0,471 | 0,471 | -0,976 |
| Реконструкция ПС 110 кВ Вахрушевская. Замена ОД-110 (1 шт.) КЗ-110 (1 шт.). (Прокопьевский РЭС) | - | 0,724 | - | 0,000 | -0,724 |
| Реконструкция ПС 110 кВ Толевая. Замена ОД-110 (1 шт.). Кемеровский РЭС | - | 0,181 | - | 0,000 | -0,181 |
| Реконструкция ПС 110 кВ АКЗ. Замена ОД-110 Крохалевская-Кедровская -1, ОД-110 Крохалевская-Кедровская -2 (2 шт.). Кемеровский РЭС | - | 0,724 | 0,003 | 0,003 | -0,721 |
| Реконструкция ПС 110 кВ Шестаковская. Замена ОД-110 (2 шт.). Беловский РЭС | - | 0,724 | - | 0,000 | -0,724 |
| Реконструкция ПС110 кВ Грамотеинская 3/4. Замена ОД-110 (2 шт.). БеловскийРЭС | - | 0,724 | 0,017 | 0,017 | -0,707 |
| Реконструкция ПС 110 кВ Колмогоровская. Замена ОД-110 (2 шт.). Инской РЭС | - | 0,724 | - | 0,000 | -0,724 |
| Реконструкция ПС 110 кВ Гурьевская. Замена ОД-110 (2 шт.), СОД 110 (1 шт.). Гурьевский РЭС | - | 1,086 | 0,011 | 0,011 | -1,075 |
| Реконструкция ПС110 кВ Мусохрановская. Замена ОД-110 (2 шт.). Ленинский РЭС | - | 0,724 | 0,008 | 0,008 | -0,715 |
| Реконструкция ПС 110 кВ Фильтровальная. Замена ОД-110 (2 шт.), ОДВ-110 (1 шт.), ОДО-110 (1 шт.). Ленинский РЭС | - | 1,447 | 0,186 | 0,186 | -1,261 |
| Реконструкция ПС110 кВ Промышленная-сельская. Замена ОД-110 (2 шт.). Промышленновский РЭС | - | 0,724 | 0,003 | 0,003 | -0,720 |
| Реконструкция ПС Капитальная-3. Замена оброрудования ячеек 6кВ (3шт.) для повышения надёжности электроснабжения шахт. | - | 0,067 | - | 0,000 | -0,067 |
| Реконструкция ПС Северобайдаевская. Замена оброрудования ячеек 6кВ (6шт.) для повышения надёжности электроснабжения шахт | - | 0,135 | - | 0,000 | -0,135 |
| 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 | - | 1,787 | - | 0,000 | -1,787 |
| 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. | - | 1,496 | 0,003 | 0,003 | -1,493 |
| 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 | - | 1,725 | 0,163 | 0,163 | -1,563 |
| Реконструкция ПС110 кВ Плотниковская. Замена ОД-110 (2 шт.), КРУН-10 (21 шт). Промышленновский РЭС) | - | 1,373 | - | 0,000 | -1,373 |
| Реконструкция ПС 110 кВ Хахалинская. Замена КРУН-10 (18 шт.). (Инской РЭС) | - | 0,556 | - | 0,000 | -0,556 |
| Реконструкция ПС 110 кВ Прокопьевская с монтажом маслоприёмных устройств под трансформаторами (3 шт.) | - | 0,135 | - | 0,000 | -0,135 |
| Реконструкция ПС 110 кВ Бенжереп-2 с монтажом маслоприемных устройств под выключателями 3 шт. и под трансформаторами 2 шт. | - | 0,130 | - | 0,000 | -0,130 |
| Реконструкция ПС 110 кВ Мундыбашская с монтажом маслоприемных устройств под выключателями 6 шт. и под трансформаторами 3 шт. | - | 0,159 | - | 0,000 | -0,159 |
| Реконструкция ПС 35 кВ Пермяковская. Замена КРУН-10 (24 шт.). (Инской РЭС) | - | 0,371 | - | 0,000 | -0,371 |
| Реконструкция системы компенсации емкостных токов замыкания на землю ПС 35/6 кВ «Центральная» | - | 0,172 | - | 0,000 | -0,172 |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ Барандатская с монтажом маслоприёмных устройств Т-1-1,6, Т-2-1,6 | - | 0,086 | - | 0,000 | -0,086 |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ Байлинская с монтажом маслоприемных устройств Т-1-1,6 | - | 0,075 | - | 0,000 | -0,075 |
| Реконструкция ПС 35 кВ Осиновская. Замена оборудования ячеек 35 кВ: вводные (2 шт.), 10 кВ: вводная (2шт), секционная ( 1 шт.), линейная (11 шт.), (Кемеровский РЭС) | - | 0,336 | 0,017 | 0,017 | -0,319 |
| 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) | - | 0,321 | - | 0,000 | -0,321 |
| Реконструкция ПС 35 кВ Шишинская. Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.). (Топкинский РЭС) | - | 0,120 | - | 0,000 | -0,120 |
| Реконструкция ПС 35 кВ Усть-Сосновская (Топкинский РЭС). Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.), | - | 0,120 | 0,002 | 0,002 | -0,118 |
| Реконструкция ПС 35 кВ Верх-Падунская. Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.), (Топкинский РЭС) | - | 0,120 | 0,002 | 0,002 | -0,118 |
| Реконструкция ПС 35 кВ Моторная. Замена оборудования ячеек 35 кВ: МСВ-35 (1 шт.), (Топкинский РЭС) | - | 0,060 | 0,002 | 0,002 | -0,058 |
| Реконструкция ПС 35 кВ Панфиловская. Замена оборудования ячеек 10 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.), линейная (7 шт.). (Панфиловский РЭС) | - | 0,154 | - | 0,000 | -0,154 |
| Реконструкция ПС 35 кВ Родина. Замена оборудования ячеек 10 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.), линейная (8 шт.). (Инской РЭС) | - | 0,170 | 0,002 | 0,002 | -0,168 |
| Реконструкция ПС 35 кВ Костенковская. Замена оборудования ячеек 10 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.) (Новокузнецкий РЭС) | - | 0,046 | - | 0,000 | -0,046 |
| Реконструкция ПС 35 кВ Калмыковская. Замена оборудования ячеек 6 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.) (Новокузнецкий РЭС) | - | 0,046 | - | 0,000 | -0,046 |
| Реконструкция ПС 35 кВ Абагур-Атамановская. Замена оборудования ячеек 6 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.). (Новокузнецкий РЭС) | - | 0,046 | - | 0,000 | -0,046 |
| Реконструкция ПС 35 кВ Николаевская. Замена оборудования ячеек 35-10 кВ: МСВ-35 (1шт.), ОД-35 (2 шт.), КРУН-10 (13 ячеек). Чебулинский РЭС | - | 0,396 | 0,019 | 0,019 | -0,377 |
| Реконструкция ПС 35 кВ Терентьевская. Замена КРУН-10 (14 шт.). (Прокопьевский РЭС) | - | 0,216 | - | 0,000 | -0,216 |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ижморский РЭС Ижморского района (3 шт) | - | - | 0,102 | 0,102 | 0,102 |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Инской РЭС Беловкого района(4 шт) | - | - | 0,447 | 0,447 | 0,447 |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Кемеровский РЭС Кемеровского района (17 шт) | - | - | 0,564 | 0,564 | 0,564 |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Кондомский РЭС Таштагольского района (4 шт) | - | - | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ленинский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (5 шт) | - | - | 0,072 | 0,072 | 0,072 |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района (22 шт) | - | - | 0,609 | 0,609 | 0,609 |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Прокопьевский РЭС Прокопьевского района (5 шт) | - | - | 0,206 | 0,206 | 0,206 |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Промышленновский РЭС Промышленновского района (6 шт) | - | - | 0,147 | 0,147 | 0,147 |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Топкинский РЭС Топкинского района (7 шт) | - | - | 0,262 | 0,262 | 0,262 |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Трудармейский РЭС Тяжинского района (6 шт) | - | - | 0,438 | 0,438 | 0,438 |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Юргинский РЭС Юргинского района (7 шт) | - | - | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Яйский РЭС Яйского района (8 шт) | - | - | 0,270 | 0,270 | 0,270 |
| Реконструкция с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Осинниковский РЭС Новокузнецкого района (4 шт) | - | - | 0,618 | 0,618 | 0,618 |
| 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) | 0,100 | 0,508 | 1,162 | 1,062 | 0,653 |
| Реконструкция РП-10 Треща. Замена КРУН-10 (10 шт.). (Топкинский РЭС) | - | 0,154 | - | 0,000 | -0,154 |
| Реконструкция с монтажом приборов ОМП на ВЛ 35-110 кВ: 2017: приборы ОМП (120шт) 2018: приборы ОМП (144шт), ТН 35 кВ (23шт) | - | 17,935 | 10,241 | 10,241 | -7,694 |
| 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 | 2,360 | 9,853 | 6,672 | 4,312 | -3,181 |
| 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 | - | 3,688 | 3,640 | 3,640 | -0,048 |
| 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 | - | 0,789 | - | 0,000 | -0,789 |
| 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) | 7,509 | - | - | -7,509 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ 6-35 кВ с монтажом ИПВЛ: 2017: монтаж указателей (320 шт) 2018: монтаж указателей (361 шт) | - | 6,780 | 7,398 | 7,398 | 0,619 |
| 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.) | 1,325 | 1,123 | 2,187 | 0,862 | 1,064 |
| Реконструкция производственной базы производственного отделения СВЭС (0,4 кВ) | - | 4,237 | - | 0,000 | -4,237 |
| Реконструкция производственного здания административно-бытового комплекса производственного отделения ЮЭС (0,4 кВ) | - | 0,197 | - | 0,000 | -0,197 |
| Реконструкция инженерных систем базы центрального склада (0,4 кВ) | - | 0,039 | - | 0,000 | -0,039 |
| Реконструкция инженерных систем базы Кемеровского РЭС (0,4 кВ) | - | 0,056 | - | 0,000 | -0,056 |
| Реконструкция инженерных систем здания гараж-мастерской Тисульского РЭС (0,4 кВ) | - | 0,066 | - | 0,000 | -0,066 |
| Реконструкция инженерных систем базы Топкинского РЭС, Гаража, Литеры Д (0,4 кВ) | - | 0,023 | - | 0,000 | -0,023 |
| Реконструкция инженерных систем производственного здания Зарубинского мастерского участка (0,4 кВ) | - | 0,017 | - | 0,000 | -0,017 |
| Реконструкция инженерных систем Шишинского М/У. Основное строение, Литера А, А1, а | - | 0,021 | - | 0,000 | -0,021 |
| Реконструкция инженерных систем здания гаража Яйского РЭС (0,4 кВ) | - | 0,019 | - | 0,000 | -0,019 |
| Реконструкция инженерных систем зданий базы склада производственного отделения СВЭС (0,4 кВ) | - | 0,090 | - | 0,000 | -0,090 |
| Реконструкция инженерных систем базы Кемеровского РЭС, Гаража, мастерской, пристройки (0,4 кВ) | - | 0,083 | - | 0,000 | -0,083 |
| Реконструкция покрытия территории базы центрального склада производственного отделения СВЭС (0,4 кВ) | - | 0,273 | - | 0,000 | -0,273 |
| Реконструкция инженерных систем здания склада и территории производственной базы Осинниковского РЭС (0,4 кВ) | - | 0,481 | - | 0,000 | -0,481 |
| Реконструкция инженерных систем здания склада Чебулинского РЭС (0,4 кВ) | - | 0,060 | - | 0,000 | -0,060 |
| Реконструкция инженерных систем здания склада Трудармейского РЭС (0,4 кВ) | - | 0,150 | - | 0,000 | -0,150 |
| Реконструкция здания склада Топкинского РЭС с монтажом БМЗ (0,4 кВ) | - | 0,105 | - | 0,000 | -0,105 |
| Реконструкция здания склада Тисульского РЭС с монтажом БМЗ (0,4 кВ) | - | 0,135 | - | 0,000 | -0,135 |
| Реконструкция инженерных систем здания гаража Мариинского РЭС (0,4 кВ) | - | 0,090 | - | 0,000 | -0,090 |
| Реконструкция кровли здания ПС Чеболсинская 110/6 кВ Мысковского РЭС | - | 0,177 | - | 0,000 | -0,177 |
| Реконструкция кровли здания ПС 110/35/6 кВ Томская | - | 0,147 | - | 0,000 | -0,147 |
| Реконструкция кровли здания ПС 110/6кВ Мундыбашская Кондомского РЭС | - | 0,180 | - | 0,000 | -0,180 |
| Реконструкция кровли здания башни ТМХ с маслохозяйством ПС 110/10 кВ "КФЗ-2" Кузнецкого РЭС | - | 0,150 | - | 0,000 | -0,150 |
| Реконструкция кровли и фундамента здания ПС 35/6кВ Абашевская 1/2 Кузнецкого РЭС | - | 0,180 | - | 0,000 | -0,180 |
| Реконструкция кровли, усиление фундамента здания ЗРУ-110кВ ПС 110/35/6кВ Темирская Кондомского РЭС | - | 0,240 | - | 0,000 | -0,240 |
| Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-10кВ ПС Рудничная 110/35/10 кВ, усиление несущих конструкций | - | 0,237 | - | 0,000 | -0,237 |
| Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-6кВ ПС Северная 35/6 кВ, усиление несущих конструкций | - | 0,219 | - | 0,000 | -0,219 |
| Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-6кВ ПС Промышленовская 35/6кВ, усиление несущих конструкций | - | 0,075 | - | 0,000 | -0,075 |
| Реконструкция здания ОПУ ПС Яйская 110/35/10кВ Яйского РЭС с заменой на БМЗ | - | 0,016 | - | 0,000 | -0,016 |
| Реконструкция зданий узлов связи с заменой на БМЗ. ПС 35/10 Красносельская Яшкинского РЭС, ПС 35/10 Усть-Сосновская Топкинского РЭС | - | 0,016 | - | 0,000 | -0,016 |
| Реконструкция ограждений на ПС и территориях Топкинский РЭС. | - | 1,780 | - | 0,000 | -1,780 |
| Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | 53,181 | 115,629 | 99,646 | 46,465 | -15,983 |
| Техперевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Беловский РЭС Беловского района (5 шт) | - | - | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| Реконструкция устройств РЗА ВЛ 110 кВ Кузнецкая ТЭЦ-КФЗ-2 с монтажом ВОЛС | - | - | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| Техперевооружение с установкой силовых фильтров и резисторов ПС 110/10 кВ Водозабор г. Кемерово | - | 0,292 | 0,002 | 0,002 | -0,291 |
| 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 | 0,510 | 0,432 | - | -0,510 | -0,432 |
| 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 | 8,491 | 7,196 | 6,366 | -2,125 | -0,830 |
| Модернизация с установкой автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) на ПС Мысковская: ВЛ 110 кВ Томь-Усинская – Мысковская, ВЛ 110 кВ Мысковская – Междуреченская | - | 1,165 | 0,509 | 0,509 | -0,656 |
| Модернизация с созданием систем телемеханики ПС 35-110 кВ: 2015: Осинниковская-Тепличная, Камышинская, Краснинская. 2016-2017: Безруковская, Весенняя. | - | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,000 |
| Модернизация с созданием систем телемеханики ПС 35-110 кВ: ПС 110 кВ Тепловая, ПС 110 кВ Толевая, ПС 110 кВ Таежная. | 14,160 | 9,371 | 0,515 | -13,645 | -8,857 |
| 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 | - | 27,288 | 31,304 | 31,304 | 4,016 |
| 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. | - | 2,100 | 0,779 | 0,779 | -1,321 |
| 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 | - | 15,254 | 12,629 | 12,629 | -2,625 |
| 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) | 30,000 | 9,169 | 26,724 | -3,276 | 17,555 |
| Модернизация с созданием каналов связи ПС 35-110 кВ: ПС 110 кВ Тепловая, ПС 110 кВ Толевая, ПС 110 кВ Таежная (СДТУ) | - | 16,001 | 8,815 | 8,815 | -7,186 |
| Модернизация ВОЛС ПС 110 кВ Ново-Анжерская-Анжерская | 0,020 | 0,017 | 0,002 | -0,018 | -0,015 |
| 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 | - | 6,200 | 9,695 | 9,695 | 3,495 |
| 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. | - | 0,426 | - | 0,000 | -0,426 |
| Модернизация диспетчерских щитов ОДГ РЭС: Кемеровский, Ижморский, Тисульский, Топкинский, Тяжинский, Чебулинский, Юргинский, Яйский, Яшкинский, Мариинский,Инской, Беловский, Трудармейский, Гурьевский, Панфиловский, Мысковский, Кондомский, Новокузнецкий, Осинниковский | - | 12,478 | 1,119 | 1,119 | -11,358 |
| Модернизация с созданием инженерно-технических средств охраны (ИТСО) на категорированных объектах: база ЦЭС, ПС 110 кВ Прокопьевская, ПС Анжерская, ПС Юргинская | - | 6,347 | 0,919 | 0,919 | -5,427 |
| 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 | - | 1,833 | 0,025 | 0,025 | -1,807 |
| Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе: | 3,095 | 4,965 | 1,766 | -1,329 | -3,199 |
| Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ Рудничная - Лапина, 8,164 км | 3,095 | 2,192 | 0,273 | -2,823 | -1,919 |
| Реконструкция ВЛ 110 Краснополянская - Красноярская - 1,2 с отпакой на ПС Больничная с исключением двухцепных участков ВЛ, 1,307 км | - | 1,242 | 1,282 | 1,282 | 0,041 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Сидоровская с заменой силовых трансформаторов 2\*16 МВА на новые 2\*25 МВА, вводных и секционного масляных выключателей 10 кВ (3 шт) | - | - | 0,211 | 0,211 | 0,211 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Кузнецкая с заменой 2\*40 МВА на новые 2\*63 МВА. | - | 1,532 | - | 0,000 | -1,532 |
| Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | - | - | - | 0,000 | 0,000 |
| Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе: | - | - | - | 0,000 | 0,000 |
| Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | 29,008 | 360,348 | 300,230 | 271,222 | -60,117 |
| Проектирование: Реконструкция ВЛ 110 кВ Краснополянская - Красноярская - 1,2 с выносом опор с кладбища | - | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,000 |
| 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 | - | 0,847 | 1,353 | 1,353 | 0,506 |
| 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. | - | 1,111 | - | 0,000 | -1,111 |
| 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. | - | 1,419 | - | 0,000 | -1,419 |
| 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. | 3,933 | 3,400 | - | -3,933 | -3,400 |
| 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. | - | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,000 |
| Покупка системы спутникового мониторинга с целью оснащения автотранспортных средств | 8,372 | 7,095 | 7,340 | -1,032 | 0,245 |
| 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. | - | 1,228 | - | 0,000 | -1,228 |
| Покупка в Ижморском районе ВЛ-0,4 кВ протяженностью 11,59 км, 6 шт. ТП 0,4/6/10 кВ мощностью 0,9 Мва | - | - | 2,329 | 2,329 | 2,329 |
| Покупка в Кемеровском районе ВЛ-6-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ протяженностью 5,46 км, 18 шт. ТП 0,4/6/10 кВ мощностью 4,32 Мва | - | - | 3,839 | 3,839 | 3,839 |
| Покупка в Мариинском районе ВЛ-6-10, ВЛ-0,4 кВ протяженностью 1,71 км, 3 шт. ТП 0,4/6/10 кВ мощностью 0,8 Мва | - | - | 0,186 | 0,186 | 0,186 |
| Покупка в Промышленновском районе ВЛ-10 кВ протяженностью 1,95 км | - | - | 0,108 | 0,108 | 0,108 |
| Строительство нового блочно-модульного здания Ильинского МУ Новокузнецкого РЭС (0,4 кВ) | - | 0,120 | - | 0,000 | -0,120 |
| Покупка оборудования для оснащения рабочих мест геодезистов, в количестве 1 ед.(один комплект спутникового геодезического приемника, один комплект электронного тахеометра) | 2,800 | 1,572 | 1,572 | -1,228 | 0,000 |
| 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 | 2,542 | - | - | -2,542 | 0,000 |
| 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.) | - | 95,768 | 88,051 | 88,051 | -7,717 |
| 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.) | - | 20,987 | 2,603 | 2,603 | -18,384 |
| 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.) | - | 36,752 | 28,265 | 28,265 | -8,486 |
| Покупка бурильно-крановых машин (КуЭ) в количестве 31 единиц: 2017г: в кол-ве 13 ед. (БКМ - 10ед., МКМ200 - 3 ед.) 2018г: в кол-ве 1 ед. (БКМ - 1ед.) 2019г: в кол-ве 8 ед. (БКМ - 2ед., МКМ200 - 6ед.) 2020г: в кол-ве 3 ед. (БКМ - 2ед., МКМ- 200 - 1ед.) 2021г: в кол-ве 6 ед. (БКМ- 4ед.,МКМ- 200 - 2ед) | - | 70,250 | 70,250 | 70,250 | 0,000 |
| Покупка бригадных автомобилей (КуЭ) в количестве 10 единиц: 2016г: в кол-ве 10 ед. (Бригадный автомобиль - 10 ед.) | - | 5,773 | 5,773 | 5,773 | 0,000 |
| 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.) | - | 59,576 | 55,037 | 55,037 | -4,539 |
| Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (КуЭ) в количестве 1 единицы: 2016г в количестве 1 ед.: Аппарат испытания диэлектриков – 1 ед. | - | - | 0,394 | 0,394 | 0,394 |
| Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (КуЭ) в количестве 270 единиц: 2017г в количестве 47 ед.: Аппарат испытания диэлектриков – 3 ед., Миллиометр – 2 ед., Прибор контроля тока утечки с датчиком тока – 3 ед., Автоматизированная установка измерения диэлектрических потерь трансформаторного масла – 3 ед., Кулонометрический титратор Фишера – 2 ед., Комплекс измерительный для диагностики качества контуров заземления – 1ед., Измеритель тангенса диэлектрических потерь и емкости высоковольтной изоляции – 3 ед., Прибор для измерения параметров силовых трансформаторов – 3 ед., Дистиллятор – 3 ед., Аппарат испытания диэлектриков 1 ед., Измеритель сопротивления обмоток - 1 ед., Прибор для поиска повреждений любого типа в любых силовых кабелях напряжением 0,4-35 кВ – 3 ед., Стенд высоковольтный стационарный – 1 ед., Прибор для определения температуры вспышки – 1 ед., Прибор безразборного контроля высоковольтных выключателей ПКВ/М7 – 1 ед, Универсальный комплекс на базе испытательного прибора для проверки первичного и вторичного электрооборудования - 2ед., Испытательный прибор для проверки первичного и вторичного электрооборудования – 3.ед, Энергомонитор с клещами токоизмерительными 300/3000А – 10 ед., Расходомер ультразвуковой портативный (Прибор, измеряющий расход вещества, проходящего через сечение трубопровода в единицу времени) – 1 ед. 2018г в количестве 46 ед.: Аппарат испытания диэлектриков – 2 ед., Миллиометр – 10 ед., Прибор контроля тока утечки с датчиком тока – 3 ед., Автоматизированная установка измерения диэлектрических потерь трансформаторного масла – 5 ед., Кулонометрический титратор Фишера – 4 ед., Комплекс измерительный для диагностики качества контуров заземления – 1ед., Измеритель тангенса диэлектрических потерь и емкости высоковольтной изоляции – 3 ед., Прибор для измерения параметров силовых трансформаторов – 3 ед., Дистиллятор – 3 ед., Аппарат испытания диэлектриков 3 ед., Измеритель сопротивления обмоток - 1 ед., Прибор для поиска повреждений любого типа в любых силовых кабелях напряжением 0,4-35 кВ – 4 ед., Стенд высоковольтный стационарный – 3 ед., Прибор для определения температуры вспышки – 1 ед. 2019г в количестве 45 ед.: Аппарат испытания диэлектриков – 2 ед., Миллиометр – 10 ед., Прибор контроля тока утечки с датчиком тока – 3 ед., Автоматизированная установка измерения диэлектрических потерь трансформаторного масла – 5 ед., Кулонометрический титратор Фишера – 4 ед., Комплекс измерительный для диагностики качества контуров заземления – 1ед., Измеритель тангенса диэлектрических потерь и емкости высоковольтной изоляции – 3 ед., Прибор для измерения параметров силовых трансформаторов – 3 ед., Дистиллятор – 3 ед., Аппарат испытания диэлектриков 2 ед., Измеритель сопротивления обмоток - 1 ед., Прибор для поиска повреждений любого типа в любых силовых кабелях напряжением 0,4-35 кВ – 4 ед., Стенд высоковольтный стационарный – 3 ед., Прибор для определения температуры вспышки – 1 ед. 2020г в количестве 45 ед.: Аппарат испытания диэлектриков – 2 ед., Миллиометр – 10 ед., Прибор контроля тока утечки с датчиком тока – 3 ед., Автоматизированная установка измерения диэлектрических потерь трансформаторного масла – 5 ед., Кулонометрический титратор Фишера – 4 ед., Комплекс измерительный для диагностики качества контуров заземления – 1ед., Измеритель тангенса диэлектрических потерь и емкости высоковольтной изоляции – 3 ед., Прибор для измерения параметров силовых трансформаторов – 3 ед., Дистиллятор – 3 ед., Аппарат испытания диэлектриков 2 ед., Измеритель сопротивления обмоток - 1 ед., Прибор для поиска повреждений любого типа в любых силовых кабелях напряжением 0,4-35 кВ – 4 ед., Стенд высоковольтный стационарный – 3 ед., Прибор для определения температуры вспышки – 1 ед. 2021г в количестве 44 ед.: Аппарат испытания диэлектриков – 2 ед., Миллиометр – 10 ед., Прибор контроля тока утечки с датчиком тока – 3 ед., Автоматизированная установка измерения диэлектрических потерь трансформаторного масла – 5 ед., Кулонометрический титратор Фишера – 4 ед., Комплекс измерительный для диагностики качества контуров заземления – 1ед., Измеритель тангенса диэлектрических потерь и емкости высоковольтной изоляции – 3 ед., Прибор для измерения параметров силовых трансформаторов – 3 ед., Дистиллятор – 3 ед., Аппарат испытания диэлектриков 1 ед., Измеритель сопротивления обмоток - 1 ед., Прибор для поиска повреждений любого типа в любых силовых кабелях напряжением 0,4-35 кВ – 4 ед., Стенд высоковольтный стационарный – 3 ед., Прибор для определения температуры вспышки – 1 ед. 2022г в количестве 43 ед.: Аппарат испытания диэлектриков – 2 ед., Миллиометр – 10 ед., Прибор контроля тока утечки с датчиком тока – 3 ед., Автоматизированная установка измерения диэлектрических потерь трансформаторного масла – 5 ед., Кулонометрический титратор Фишера – 4 ед., Комплекс измерительный для диагностики качества контуров заземления – 1ед., Измеритель тангенса диэлектрических потерь и емкости высоковольтной изоляции – 3 ед., Прибор для измерения параметров силовых трансформаторов – 3 ед., Дистиллятор – 3 ед., Аппарат испытания диэлектриков 1 ед., Измеритель сопротивления обмоток - 1 ед., Прибор для поиска повреждений любого типа в любых силовых кабелях напряжением 0,4-35 кВ – 4 ед., Стенд высоковольтный стационарный – 2 ед., Прибор для определения температуры вспышки – 1 ед.: | - | 13,858 | 20,028 | 20,028 | 6,170 |
| 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. | - | 2,437 | - | 0,000 | -2,437 |
| 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. | - | 2,403 | 0,087 | 0,087 | -2,316 |
| 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) | - | 3,674 | - | 0,000 | -3,674 |
| 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.) | - | 0,473 | 0,092 | 0,092 | -0,381 |
| 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.) | - | 20,047 | 4,492 | 4,492 | -15,556 |
| 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.) | 1,064 | 0,881 | - | -1,064 | -0,881 |
| 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.) | - | 2,472 | 1,169 | 1,169 | -1,303 |
| 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) | 8,796 | 5,251 | 2,826 | -5,970 | -2,425 |
| ИА МРСК Покупка компьютерной и оргтехники, мебели в количестве 24 шт. | - | 0,380 | 0,805 | 0,805 | 0,425 |
| Покупка быстровозводимых и демонтируемых опор 35-110 кВ - 3 шт. | 1,500 | 1,271 | - | -1,500 | -1,271 |
| ИА МРСК Создание автоматизированных систем управления производственными процессами: система управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования (КИСУ ТОРО); система управления финансово-хозяйственной деятельностью | - | 0,911 | 0,985 | 0,985 | 0,073 |
| ИА МРСК НИОКР Исследование комплекса технических решений необходимых для осуществления технологического присоединения генерирующих установок к электрической сети 6-20кВ | - | - | 1,332 | 1,332 | 1,332 |
| ИА МРСК НИОКР Разработка унифицированных железобетонных грибовидных фундаментов повышенной долговечности для опор ВЛ35-110кВ по ПУЭ-11 | - | - | 0,924 | 0,924 | 0,924 |

**Приложение № 2**

**Информация об утвержденном и фактическом финансировании инвестиционной программы   
филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2018 год**

| **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **План 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 28.12.2017 №30, млн. руб. без НДС** | **Скорректированный план 2018 года, утвержденный Приказом Минэнерго от 20.12.2018 №25, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| Итого: | 932,132 | 923,558 | 819,531 | -112,601 | -104,027 |
| Технологическое присоединение, всего, в том числе: | Г | 180,254 | 69,742 | 277,699 | 97,445 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего | Г | 159,573 | 56,584 | 246,205 | 86,632 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (реконструкция) | Г | - | 24,576 | 246,205 | 246,205 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (новое строительство) | Г | 159,573 | 32,008 | - | -159,573 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего | Г | 15,047 | 8,475 | 30,598 | 15,551 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (реконструкция) | Г | - | 8,475 | 30,598 | 30,598 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (новое строительство) | Г | 15,047 | - | - | -15,047 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе: | Г | 5,634 | 4,683 | 0,896 | -4,738 |
| Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | 0,896 | 0,896 |
| Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ Рудничная - Лапина, 8,164 км | F\_3.1\_КуЭ | - | - | 0,896 | 0,896 |
| Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе: | Г | 5,634 | 4,683 | 0,000 | -5,634 |
| Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – Северный Маганак I, II цепь с установкой новой анкерной опоры, 0,4 км | H\_304\_КуЭ | 4,881 | 4,683 | - | -4,881 |
| Реконструкция ячеек 6-10 кВ для технологического присоединения юридических лиц на ПС 35-110 кВ: Бунгурская,Водная, Красный углекоп, Прогресс, Мысковская, Абагур Атамановская, Калмыковская, Проомузел, Промышленновская | F\_32.1\_КуЭ | 0,753 | - | - | -0,753 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | Г | 497,172 | 618,168 | 321,480 | -175,692 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | Г | 232,045 | 284,082 | 163,077 | -68,968 |
| Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | Г | 18,042 | 0,000 | 3,035 | -15,007 |
| Реконструкция ПС 35/10 Прогресс с заменой 2\*4 МВА на новые 2\*6,3 МВА | H\_189\_КуЭ | 18,042 | - | - | -18,042 |
| 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 | - | - | 0,906 | 0,906 |
| 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 | - | - | 2,129 | 2,129 |
| Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | Г | 214,003 | 284,082 | 160,042 | -53,961 |
| Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ «Восточная» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2 шт. | H\_290\_КуЭ | 0,516 | 0,688 | 0,133 | -0,383 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ «Рудничная» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2 шт. | H\_291\_КуЭ | 0,516 | 0,688 | 0,133 | -0,383 |
| Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ «Космическая» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2 шт. | H\_292\_КуЭ | 0,516 | 0,688 | 0,133 | -0,383 |
| Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ «Мирная» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2 шт. | H\_289\_КуЭ | 8,426 | 8,597 | 0,133 | -8,293 |
| Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ КФЗ-2 с заменой трансформаторов напряжения 110 кВ | H\_402\_КуЭ | 2,356 | 0,263 | 0,209 | -2,147 |
| Реконструкция ПС 110кВ КФЗ-2: замена масляных выключателей на элегазовые 110кВ в ячейках ВЛ 110кВ КФЗ-2 – Кузнецкая 1 и 2 цепь, ОВ, РЗА | G\_146.1\_КуЭ | 13,463 | 5,642 | 5,753 | -7,710 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Топкинская. Замена оборудования ячеек 35 кВ; вводные (2 шт.), линейные (5 шт.). (Топкинский РЭС) | H\_165\_КуЭ | - | 0,956 | 0,143 | 0,143 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Прокопьевская. Замена масляных выключателей 110 кВ на элегазовые (7 шт.) | H\_199\_КуЭ | 7,904 | 2,895 | 2,502 | -5,402 |
| Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Звездная. Замена оборудования ячеек 110 кВ: линейные (2 шт.), МСВ-110 (1 шт.). (Кемеровский РЭС) | H\_171\_КуЭ | - | 1,275 | 1,012 | 1,012 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Капитальная. Замена ОД-110 (2 шт.), КЗ-110 (2 шт.). (Осинниковский РЭС) | H\_172\_КуЭ | - | 2,966 | 2,863 | 2,863 |
| Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Вахрушевская. Замена ОД-110 (1 шт.) КЗ-110 (1 шт.). (Прокопьевский РЭС) | H\_173\_КуЭ | - | 1,758 | 0,636 | 0,636 |
| Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Толевая. Замена ОД-110 (1 шт.). Кемеровский РЭС | H\_174\_КуЭ | - | 1,767 | - | - |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ АКЗ. Замена ОД-110 Крохалевская-Кедровская -1, ОД-110 Крохалевская-Кедровская -2 (2 шт.). Кемеровский РЭС | H\_188\_КуЭ | - | 2,035 | 1,024 | 1,024 |
| Техническое перевооружение 110/35/6 кВ Шестаковская. Замена ОД-110 (2 шт.). Беловский РЭС | H\_226\_КуЭ | - | 2,361 | - | - |
| Техническое перевооружение ПС110/6 кВ Грамотеинская 3/4 .Замена ОД-110 (2 шт.). БеловскийРЭС | H\_227\_КуЭ | - | 4,115 | 2,250 | 2,250 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Колмогоровская. Замена ОД-110 (2 шт.). Инской РЭС | H\_228\_КуЭ | - | 2,756 | 2,902 | 2,902 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Гурьевская. Замена ОД-110 (2 шт.), СОД 110 (1 шт.). Гурьевский РЭС | H\_229\_КуЭ | - | 2,527 | 2,260 | 2,260 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Мусохрановская. Замена ОД-110 (2 шт.). Ленинский РЭС | H\_230\_КуЭ | - | 2,184 | 2,198 | 2,198 |
| Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Фильтровальная. Замена ОД-110 (2 шт.), ОДВ-110 (1 шт.), ОДО-110 (1 шт.). Ленинский РЭС | H\_231\_КуЭ | - | 2,719 | 1,802 | 1,802 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Промышленная-сельская. Замена ОД-110 (2 шт.). Промышленновский РЭС | H\_232\_КуЭ | - | 2,680 | 2,174 | 2,174 |
| 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 | 0,472 | 0,470 | - | -0,472 |
| Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Северобайдаевская. Замена оброрудования ячеек 6кВ (6шт.) для повышения надёжности электроснабжения шахт | H\_238\_КуЭ | 0,944 | 0,720 | - | -0,944 |
| Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Кузбассэлемент. Замена ОД-110 (2 шт.), ОДВ-110 (1 шт.), ОДО-110 (1 шт.), замена ячеек 6 кВ: вводная (2 шт), секционная (1 шт.), линейная (8 шт.). Ленинский РЭС | H\_295\_КуЭ | - | 2,441 | 2,329 | 2,329 |
| Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ КСК. Замена ОД-110 (2 шт.), замена ячеек 6 кВ: вводная (4 шт), секционная (2 шт.), линейная (19 шт.). Ленинский РЭС. | H\_296\_КуЭ | - | 2,331 | 1,335 | 1,335 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Трифоновская. Замена ОД-110 (2 шт.), ОДВ-110 (1 шт.), ОДО-110 (1 шт.), замена ячеек 6 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.), линейная (6 шт.) Панфиловский РЭС | H\_297\_КуЭ | - | 2,331 | 2,274 | 2,274 |
| Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Хахалинская. Замена КРУН-10 (18 шт.). (Инской РЭС) | H\_299\_КуЭ | - | 1,236 | 1,314 | 1,314 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 Кондомская с заменой БСК (батарии статестических конденсаторов) мощностью 52 Мвар (863 шт.) | I\_410\_КуЭ | - | 3,500 | - | - |
| Техническое перевооружение РП 6 кВ "Очистные сооружения" с заменой конденсаторных установок 900 Квар ( 6 шт.) г. Анжеро-Судженск | I\_411\_КуЭ | - | 0,045 | - | - |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Пермяковская. Замена КРУН-10 (24 шт.). (Инской РЭС) | H\_301\_КуЭ | 2,595 | 0,371 | 0,070 | -2,525 |
| Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ «Центральная» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2шт. | H\_294\_КуЭ | 0,516 | 0,688 | 0,977 | 0,461 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Кожевниковская с заменой ПСН-35 кВ (2 шт.) | H\_157\_КуЭ | - | 0,622 | - | - |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Полуторник с заменой ПСН-35 кВ (2 шт.) | H\_158\_КуЭ | - | 14,808 | - | - |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Новая с заменой ПСН-35 кВ (1 шт.) | H\_160\_КуЭ | - | 7,401 | - | - |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Ключевая с заменой ПСН-35 кВ (1 шт.) | H\_161\_КуЭ | - | 7,401 | - | - |
| Техническое перевооружение ПС 35/10кВ Новопокровская с заменой ПСН-35 кВ (1 шт.) | H\_162\_КуЭ | - | 7,401 | - | - |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Осиновская. Замена оборудования ячеек 35 кВ: вводные (2 шт.), 10 кВ: вводная (2шт), секционная ( 1 шт.), линейная (11 шт.), (Кемеровский РЭС) | H\_163\_КуЭ | 2,352 | 1,836 | 1,993 | -0,359 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Силинская. Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.), 10 кВ: вводная (2 шт), секционная ( 1 шт.), линейная (10 шт.), (Кемеровский РЭС) | H\_164\_КуЭ | 2,244 | 2,203 | - | -2,244 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Шишинская. Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.). (Топкинский РЭС) | H\_166\_КуЭ | 0,838 | 0,958 | - | -0,838 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10кВ Усть-Сосновская (Топкинский РЭС). Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.), | H\_167\_КуЭ | 0,838 | 0,436 | 0,644 | -0,194 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Верх-Падунская. Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.), (Топкинский РЭС) | H\_168\_КуЭ | 0,838 | 0,989 | 0,644 | -0,194 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Моторная. Замена оборудования ячеек 35 кВ: МСВ-35 (1 шт.), (Топкинский РЭС) | H\_169\_КуЭ | 0,419 | 2,847 | 0,386 | -0,033 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Панфиловская. Замена оборудования ячеек 10 кВ: вводная (2 шт), секционная (1 шт.), линейная (7 шт.). (Панфиловский РЭС) | H\_233\_КуЭ | 1,081 | 0,678 | - | -1,081 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Родина. Замена оборудования ячеек 10 кВ: вводная (2 шт), секционная (1 шт.), линейная (8 шт.). (Инской РЭС) | H\_234\_КуЭ | 1,189 | 0,715 | 0,342 | -0,847 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Костенковская. Замена оборудования ячеек 10 кВ: вводная (2 шт), секционная (1 шт.). (Новокузнецкий РЭС) | H\_235\_КуЭ | 0,324 | 0,220 | - | -0,324 |
| Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ Калмыковская. Замена оборудования ячеек 6 кВ: вводная (2 шт), секционная (1 шт.). (Новокузнецкий РЭС) | H\_236\_КуЭ | 0,324 | 0,220 | - | -0,324 |
| Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ Абагур-Атамановская. Замена оборудования ячеек 6 кВ: вводная (2 шт), секционная (1 шт.). (Новокузнецкий РЭС) | H\_237\_КуЭ | 0,324 | 0,220 | - | -0,324 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Николаевская. Замена оборудования ячеек 35-10 кВ: МСВ-35 (1шт.), ОД-35 (2 шт.), КРУН-10 (13 ячеек). Чебулинский РЭС | H\_239\_КуЭ | 2,771 | 3,427 | 3,018 | 0,247 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Терентьевская. Замена КРУН-10 (14 шт.). (Прокопьевский РЭС) | H\_302\_КуЭ | 1,514 | 1,514 | 1,041 | -0,473 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-84, 1 шт. | I\_435.22\_КуЭ | - | - | 0,005 | 0,005 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-42, 1 шт. | I\_435.23\_КуЭ | - | - | 0,001 | 0,001 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-9, 5 шт. | I\_435.1\_КуЭ | - | - | 0,033 | 0,033 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-26, 5 шт. | I\_435.2\_КуЭ | - | - | 0,003 | 0,003 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-46, 5 шт. | I\_435.3\_КуЭ | - | - | 0,001 | 0,001 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-45, 4 шт. | I\_435.4\_КуЭ | - | - | 0,022 | 0,022 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-60, 5 шт. | I\_435.5\_КуЭ | - | - | 0,001 | 0,001 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-70, 5 шт. | I\_435.6\_КуЭ | - | - | 0,005 | 0,005 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-85 , 5 шт. | I\_435.7\_КуЭ | - | - | 0,001 | 0,001 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-86, 5 шт. | I\_435.8\_КуЭ | - | - | 0,005 | 0,005 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-89 , 5 шт. | I\_435.9\_КуЭ | - | - | 0,003 | 0,003 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-93, 4 шт. | I\_435.10\_КуЭ | - | - | 0,002 | 0,002 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-106, 6 шт. | I\_435.11\_КуЭ | - | - | 0,048 | 0,048 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-108, 5 шт. | I\_435.12\_КуЭ | - | - | 0,002 | 0,002 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-109, 5 шт. | I\_435.13\_КуЭ | - | - | 0,002 | 0,002 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-112, 5 шт. | I\_435.14\_КуЭ | - | - | 0,014 | 0,014 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-37, 8 шт. | I\_435.15\_КуЭ | - | - | 0,005 | 0,005 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-114, 5 шт. | I\_435.16\_КуЭ | - | - | 0,005 | 0,005 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-44, 5 шт. | I\_435.17\_КуЭ | - | - | 0,012 | 0,012 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-118, 7 шт. | I\_435.18\_КуЭ | - | - | 0,001 | 0,001 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-35, 6 шт. | I\_435.19\_КуЭ | - | - | 0,001 | 0,001 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-41, 6 шт. | I\_435.20\_КуЭ | - | - | 0,001 | 0,001 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-117, 5 шт. | I\_435.21\_КуЭ | - | - | 0,001 | 0,001 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-104, 1 шт. | I\_435.27\_КуЭ | - | - | 0,005 | 0,005 |
| Реконструкция КЛ-10 кВ на 2-х цепную ВЛ-10 (8.160 км)кВ Ф.10-5-ЖГ, Ф.10-5-6-ЖГ от ПС Спутник 110/10 кВ ЖК Журавлевы горы (производственное отделение северо-восточных электрических сетей Кемеровский РЭС) | G\_40.8\_КуЭ | - | 0,758 | 0,758 | 0,758 |
| Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Кемеровский РЭС Кемеровского района п. Металлплощадка, п. Пригородный, с. Камышево, с. Сухая речка, с. Креково, д. Береговая, с. Березово, п. Пригородный, п. Ясногорский, п. Кузбасский, с. Андреевка, с. Березово, п. Пригородный, с. Силино, с. Мазурово, с. Шумиха, с. Мозжуха, с. Тебеньки, с. Пугачи, с. Щегловка, с. Ягуново (КТП-100 кВА - 2 шт, КТП-160 кВА - 6 шт, КТП - 250 кВА -11шт, КТП - 400 кВА - 10 шт, КТП - 630 кВА - 1шт.) | H\_240\_КуЭ | - | 24,419 | 48,218 | 48,218 |
| Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Яйский РЭС Яйского района, н.п. Данковка, н.п. Улановка, н.п. Турат (КТП-250 кВА - 1 шт, КТП-400 кВА - 2 шт) | H\_357\_КуЭ | - | 1,014 | 1,022 | 1,022 |
| Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Юргинский РЭС Юргинского района, н.п. Проскоково, н.п. Варюхино, н.п. Большеямное, н.п. Макушино, н.п. Юрга-2(КТП-100 кВА - 1 шт, КТП-250 кВА - 4 шт.) | H\_356\_КуЭ | - | 4,275 | 1,883 | 1,883 |
| Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Тяжинский РЭС Тяжинского района, д. Ступишино, д. Преображенка, с. Урюп, д. Мало-Пичугино (КТП-250 кВА - 3 шт, КТП-400 кВА - 1 шт.) | H\_355\_КуЭ | - | 3,228 | 0,831 | 0,831 |
| Техперевооружение находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Трудармейский РЭС Прокопьевского района, п. Артышта, пгт Краснобродский (КТП-250 кВА - 3 шт, КТП-400 кВА - 1 шт.) | H\_354\_КуЭ | - | 1,936 | 2,242 | 2,242 |
| Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Промышленновский РЭС Промышленновского района, д. Журавлево, д. каминка, д. Уфимцева, с. Ваганово М (КТП-100 кВА - 2 шт, КТП-160 кВА - 1 шт, КТП-250 кВА - 2 шт) | H\_353\_КуЭ | - | 3,981 | 2,202 | 2,202 |
| Техперевооружение с заменой находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Панфиловский РЭС, Крапивинского района, д. Красный ключ, с. Барачаты, д. Междугородное, д. Борисово(КТП-160 кВА - 4 шт.) | H\_352\_КуЭ | - | 2,271 | 2,271 | 2,271 |
| Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района, д. Красинск (КТП-250 кВА - 1 шт) | H\_350\_КуЭ | - | 0,914 | 0,528 | 0,528 |
| Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Мысковский РЭС, Новокузнецкого района, с. Терехино, с. Атаманово, с. Верхний Берензас (КТП-100 кВА - 2 шт, КТП-160 кВА - 1 шт, КТП-250 кВА - 1 шт, КТП-400 КВА -1шт.) | H\_349\_КуЭ | - | 4,384 | 5,146 | 5,146 |
| Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Инской РЭС Беловского района, с. Задубровка, с. Коновалово (КТП-400 кВА - 1 шт, КТП-160 кВА - 1 шт, КТП-250 КВА -1шт.) | H\_347\_КуЭ | - | 2,642 | 2,224 | 2,224 |
| Техперевооружение с заменой находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Гурьевский РЭС Гурьевского района с. М-Салаирка, с. Новопестерево, д. Кулебакино(КТП-160 кВА - 2 шт, КТП-250 кВА - 2 шт.) | H\_346\_КуЭ | - | 3,311 | 2,542 | 2,542 |
| Техперевооружение с заменой находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Беловский РЭС Беловского района, д. Мохово, д. Старобачата(КТП-160 кВА - 2 шт, КТП-250 кВА - 2 шт, КТП-400 КВА -1шт.) | H\_345\_КуЭ | - | 3,726 | 2,635 | 2,635 |
| Техперевооружение с заменой перегруженных и находящихся в неудовлетворительном состоянии КТП 6-10 кВ Мариинский РЭС, н.п 2-я Пристань(КТП-400 кВА - 1 шт) | H\_344\_КуЭ | - | 0,985 | 0,759 | 0,759 |
| Техническое перевооружение зданий ЗТП с заменой на КТП Тисульский РЭС (Тисульский район, п. Полуторник): 2017г. Тисульский РЭС : Полуторник ТП-097. (КТП-400 кВА - 1 шт.) | H\_362\_КуЭ | - | 1,035 | 0,045 | 0,045 |
| Техническое перевооружение зданий ЗТП с заменой на КТП Гурьевский РЭС Гурьевского района: 2017г. Гурьевский РЭС: ТП 161. (КТП-250 кВА - 1 шт.) | H\_361\_КуЭ | - | 0,914 | 0,504 | 0,504 |
| Техническое перевооружение зданий ЗТП, находящихся в неудовлетворительном состоянии, с заменой на КТП Новокузнецкий РЭС (Новокузнецкий район, п. Орджоникидзевский): 2017г. Орджоникидзевский МУ ТП-12 (КТП-400 кВА - 1 шт.) | H\_360\_КуЭ | - | 1,035 | 0,045 | 0,045 |
| Техническое перевооружение зданий ЗТП с заменой на КТП Кондомский РЭС: 2017г. п. Кузедеево ЗТП -Ю-4-001. (КТП-160 кВА - 1 шт.) | H\_359\_КуЭ | - | 0,842 | 0,046 | 0,046 |
| Техническое перевооружение зданий ЗТП, находящихся в неудовлетворительном состоянии, с заменой на КТП Прокопьевский РЭС (Прокопьевский район, п.Котино, п. Большая Талда, п. Школьный): 2017г. п. Котино ЗТП-46 (КТП-250 кВа-1 шт); п. Большая Талда ЗТП-40 (КТП-400 кВА - 1 шт), п. Школьный ЗТП-81. (КТП-400 кВА - 1 шт) | H\_225\_КуЭ | - | 2,983 | 0,183 | 0,183 |
| Техническое перевооружение здания ПС №12 п. Листвяги (РП-6кВ) Новокузнецкого РЭС с заменой на блочную КТПБ 2\*400 кВА | H\_271\_КуЭ | - | 0,138 | - | - |
| Техническое перевооружение здания ПС №14 п. Редаково Новокузнецкого РЭС с заменой на блочную КТПБ 2\*400 кВА | H\_264\_КуЭ | - | 0,137 | - | - |
| Техническое перевооружение здания ПС №31 п. Листвяги (РП-6кВ) Новокузнецкого РЭС с заменой на блочную КТПБ 2\*1000 кВА | H\_263\_КуЭ | - | 0,138 | - | - |
| Техническое перевооружение здания ПС №8 Осинниковского РЭС с заменой на блочную КТПБ 2\*1000 кВА | H\_262\_КуЭ | - | 0,137 | - | - |
| Техническое перевооружение РП 6 кВ (замена ячеек КСО) г.Новокузнецк: 2016: РП-17 (18 шт), РП-10 (6 шт); 2017-2018: РП-9 (11 шт), РП-28 (14 шт), РП-33 (12 шт), ЦРП-23 (24 шт), РП-10 (7 шт) | F\_43\_КуЭ | 4,237 | 3,584 | 2,564 | -1,673 |
| Техническое перевооружение РП-10 Треща. Замена КРУН-10 (10 шт.). (Топкинский РЭС) | H\_303\_КуЭ | 1,081 | 0,900 | - | -1,081 |
| Техническое перевооружение ГРЩ административного здания: г. Кемерово, ул. Н. Островского, 11, с установкой дизельной электрической станции | I\_223\_КуЭ | - | 3,995 | 0,437 | 0,437 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-63, 1 шт. | I\_435.24\_КуЭ | - | - | 0,005 | 0,005 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-98, 1 шт. | I\_435.25\_КуЭ | - | - | 0,005 | 0,005 |
| Техническое перевооружение РС 0,4-10 кВ Новокузнецкого района с заменой ячеек КСО (ЩО) ЗТП-116, 1 шт. | I\_435.26\_КуЭ | - | - | 0,002 | 0,002 |
| Техническое перевооружение ПС 35-110 кВ с установкой защит от дуговых коротких замыканий: 2017: 189 ячеек 6-10 кВ: ПС 110/6 кВ Вахрушевская, ПС 110/6 кВ Грамотеинская 3/4, ПС 110/35/6 кВ Сидоровская, ПС 110/35/6 кВ Зенковская, ПС 110/35/10 кВ Орджоникидзевская, ПС 110/35/6 кВ Новобайдаевская, ПС 110/35/6 кВ Водная, ПС 110/10 кВ Драгунский водозабор | G\_47.1\_КуЭ | - | 7,969 | 7,764 | 7,764 |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/6 кВ Звездная в 2018 году (1 шт.) | G\_44.1\_КуЭ | 9,000 | 0,718 | 0,069 | -8,931 |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/10 кВ АКЗ в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.2\_КуЭ | - | 0,718 | 0,047 | 0,047 |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/10 кВ Коммунальная в в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.3\_КуЭ | - | 0,623 | 0,066 | 0,066 |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Новоленинская в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.4\_КуЭ | - | 0,623 | 0,084 | 0,084 |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/10 кВ Водозабор я в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.5\_КуЭ | - | 0,710 | 0,033 | 0,033 |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/10 кВ Проскоково в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.6\_КуЭ | - | 0,710 | 0,047 | 0,047 |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/10 кВ Плотниковская в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.7\_КуЭ | - | 0,710 | 0,068 | 0,068 |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/10 кВ Мусохрановская в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.8\_КуЭ | - | 0,710 | 0,047 | 0,047 |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/6 кВ Мозжухинскаяя в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.9\_КуЭ | - | 0,710 | 0,067 | 0,067 |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Полысаевская в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.10\_КуЭ | - | 0,710 | 0,047 | 0,047 |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/6 кВ Северо-Байдаевская в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.11\_КуЭ | - | 0,623 | 0,050 | 0,050 |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Капитальная-3 в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.12\_КуЭ | - | 0,623 | 0,048 | 0,048 |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 110/10 кВ Драгунский Водозабор в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.13\_КуЭ | - | 0,623 | 0,066 | 0,066 |
| Модернизация устройств АЧР на ПС 35/6 кВ Черно-Калтанская в 2018 году (1 шт.) | I\_44.1.14\_КуЭ | - | 0,623 | - | - |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Котинская с заменой комплектного распределительного устройства 10 кВ наружной установки (КРУН-10)-14 ячеек и модернизацией устройств РЗА | H\_190\_КуЭ | - | 3,281 | 0,103 | 0,103 |
| Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ Бунгурская с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ) в 2018 году (2 комплекта) | H\_47.2\_КуЭ | 9,075 | 1,409 | 0,053 | -9,022 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Томская с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ) в 2018 году (2 комплекта) | I\_47.2\_КуЭ | - | 1,409 | 0,047 | 0,047 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Юргинская с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ) в 2018 году (2 комплекта) | I\_47.3\_КуЭ | - | 1,409 | 0,050 | 0,050 |
| Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Осинниковская-Тепличная с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ) в 2018 году (2 комплекта) | I\_47.4\_КуЭ | - | 1,409 | 0,032 | 0,032 |
| Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Тепловая с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ) в 2018 году (2 комплекта) | I\_47.5\_КуЭ | - | 1,409 | 0,032 | 0,032 |
| Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Шушталепская с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ) в 2018 году (2 комплекта) | I\_47.6\_КуЭ | - | 1,409 | 0,049 | 0,049 |
| Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ ЦОФ Березовская с установкой защит от дуговых коротких замыканий (ячейки 6-10 кВ) в 2018 году (2 комплекта) | I\_47.7\_КуЭ | - | 1,409 | 0,053 | 0,053 |
| Техперевооружение ПС 110/10 кВ Водозабор с установкой силовых фильтров и резисторов г. Кемерово | H\_192\_КуЭ | 14,328 | 0,864 | 0,257 | -14,071 |
| Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Очистная с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | H\_215\_КуЭ | 25,872 | 0,226 | 5,241 | -20,631 |
| Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Таежная с установкой приборов для определения мест повреждения, 4 шт. | I\_215.2\_КуЭ | - | 0,453 | 0,010 | 0,010 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Оросительная с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.3\_КуЭ | - | 0,226 | 0,005 | 0,005 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Топкинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.4\_КуЭ | - | 0,125 | 0,005 | 0,005 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Моторная с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.5\_КуЭ | - | 0,125 | 0,002 | 0,002 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Яшкинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.6\_КуЭ | - | 0,125 | 0,003 | 0,003 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Анжерская НПС-2 с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.7\_КуЭ | - | 0,226 | 0,006 | 0,006 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Пионерская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.8\_КуЭ | - | 0,226 | 0,005 | 0,005 |
| Техническое перевооружение ПС ПС 110/35/6 кВ Юргинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.9\_КуЭ | - | 0,226 | 0,005 | 0,005 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Комплексная с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.10\_КуЭ | - | 0,226 | 0,005 | 0,005 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Рудничная с установкой приборов для определения мест повреждения, 4 шт. | I\_215.11\_КуЭ | - | 0,453 | 0,011 | 0,011 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Ижморская тяг. с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.12\_КуЭ | - | 0,125 | 0,004 | 0,004 |
| Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Берикульская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.13\_КуЭ | - | 0,125 | 0,006 | 0,006 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Анжерская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.14\_КуЭ | - | 0,125 | 0,006 | 0,006 |
| Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Спутник с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.15\_КуЭ | - | 0,226 | 0,005 | 0,005 |
| Техническое перевооружение ПС 220 кВ Крохалевская с установкой приборов для определения мест повреждения, 6 шт. | I\_215.16\_КуЭ | - | 0,679 | 0,018 | 0,018 |
| Техническое перевооружение ПС 110 кВ Каштан с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.17\_КуЭ | - | 0,226 | 0,006 | 0,006 |
| Техническое перевооружение Кемеровская ГРЭС с установкой приборов для определения мест повреждения, 3 шт. | I\_215.18\_КуЭ | - | 0,339 | 0,010 | 0,010 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Афонинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 7 шт. | I\_215.19\_КуЭ | - | 0,792 | 0,022 | 0,022 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Ново-Байдаевская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.20\_КуЭ | - | 0,226 | 0,006 | 0,006 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Красный Брод с установкой приборов для определения мест повреждения, 4 шт. | I\_215.21\_КуЭ | - | 0,452 | 0,012 | 0,012 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Северная с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.22\_КуЭ | - | 0,226 | 0,006 | 0,006 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Прокопьевская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.23\_КуЭ | - | 0,226 | 0,007 | 0,007 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Карьерная с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.24\_КуЭ | - | 0,226 | 0,006 | 0,006 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Кузнецкая с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.25\_КуЭ | - | 0,226 | 0,006 | 0,006 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Тырганская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.26\_КуЭ | - | 0,226 | 0,006 | 0,006 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Кондомская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.27\_КуЭ | - | 0,113 | 0,003 | 0,003 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Абагурская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.28\_КуЭ | - | 0,226 | 0,006 | 0,006 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Томская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.29\_КуЭ | - | 0,226 | 0,007 | 0,007 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Сосновская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.30\_КуЭ | - | 0,226 | 0,003 | 0,003 |
| Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Краснокаменская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.31\_КуЭ | - | 0,226 | 0,006 | 0,006 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Томусинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.32\_КуЭ | - | 0,226 | 0,006 | 0,006 |
| Техническое перевооружение ПС 220 кВ ЗСМК с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.33\_КуЭ | - | 0,226 | 0,007 | 0,007 |
| Техническое перевооружение ПС 220 кВ Северный Маганак с установкой приборов для определения мест повреждения, 6 шт. | I\_215.34\_КуЭ | - | 0,678 | 0,018 | 0,018 |
| Техническое перевооружение Южно-Кузбасская ГРЭС с установкой приборов для определения мест повреждения, 6 шт. | I\_215.35\_КуЭ | - | 0,679 | 0,023 | 0,023 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Терентьевская тяговая с установкой приборов для определения мест повреждения, 3 шт. | I\_215.36\_КуЭ | - | 0,339 | 0,008 | 0,008 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Угольная с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.37\_КуЭ | - | 0,113 | 0,003 | 0,003 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Гурьевская с установкой приборов для определения мест повреждения, 4 шт. | I\_215.38\_КуЭ | - | 0,452 | 0,014 | 0,014 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Заречная с установкой приборов для определения мест повреждения, 4 шт. | I\_215.39\_КуЭ | - | 0,452 | 0,012 | 0,012 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Трифоновская с установкой приборов для определения мест повреждения, 4 шт. | I\_215.40\_КуЭ | - | 0,452 | 0,014 | 0,014 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Беловская с установкой приборов для определения мест повреждения, 4 шт. | I\_215.41\_КуЭ | - | 0,452 | 0,015 | 0,015 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Береговая с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.ТН1\_КуЭ | - | 0,214 | 0,024 | 0,024 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Шишинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН2\_КуЭ | - | 0,110 | 0,025 | 0,025 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Верх-Падунская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН3\_КуЭ | - | 0,110 | 0,025 | 0,025 |
| Техническое перевооружение ППС 35/10 Верх-Падунскаяс установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН4\_КуЭ | - | 0,110 | 0,025 | 0,025 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Улановская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН5\_КуЭ | - | 0,110 | 0,012 | 0,012 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Ижморская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН6\_КуЭ | - | 0,110 | 0,036 | 0,036 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Усть-Колбинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН7\_КуЭ | - | 0,110 | 0,012 | 0,012 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Листвянская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН8\_КуЭ | - | 0,110 | 0,012 | 0,012 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Георгиевская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН9\_КуЭ | - | 0,110 | 0,012 | 0,012 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Преображенская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН10\_КуЭ | - | 0,110 | 0,009 | 0,009 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Итатская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.ТН11\_КуЭ | - | 0,214 | 0,024 | 0,024 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Благовещенская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН12\_КуЭ | - | 0,110 | 0,012 | 0,012 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Осиновская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН13\_КуЭ | - | 0,110 | 0,025 | 0,025 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Симбирская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН14\_КуЭ | - | 0,110 | 0,012 | 0,012 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Николаевская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН15\_КуЭ | - | 0,110 | 0,025 | 0,025 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Заозерная с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН16\_КуЭ | - | 0,110 | 0,025 | 0,025 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Кожевниковская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН17\_КуЭ | - | 0,110 | 0,012 | 0,012 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Новоромановская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН18\_КуЭ | - | 0,110 | 0,025 | 0,025 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Зеледеевская с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.ТН19\_КуЭ | - | 0,110 | 0,012 | 0,012 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 Краснинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.ТН20\_КуЭ | - | 0,214 | 0,024 | 0,024 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Новоленинская с установкой приборов для определения мест повреждения, 10 шт. | I\_215.42\_КуЭ | - | 1,131 | 0,029 | 0,029 |
| Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Торсьма с установкой приборов для определения мест повреждения, 2 шт. | I\_215.43\_КуЭ | - | 0,226 | 0,006 | 0,006 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Трудоармейская тяг. с установкой приборов для определения мест повреждения, 1 шт. | I\_215.44\_КуЭ | - | 0,113 | 0,003 | 0,003 |
| Модернизация с установкой автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) на ПС 110/35/6 кВ Мысковская: ВЛ 110 кВ Томь-Усинская – Мысковская, ВЛ 110 кВ Мысковская – Междуреченская | F\_111\_КуЭ | 15,426 | 7,666 | 0,169 | -15,257 |
| Модернизация с созданием систем телемеханики ПС 35-110 кВ: ПС 110/6 кВ Тепловая, ПС 110/6 кВ Толевая, ПС 110/6 кВ Таежная. | G\_50.1\_КуЭ | 2,406 | 9,646 | 9,461 | 7,055 |
| Модернизация с установкой автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) на ПС 500 кВ Ново-Анжерская, ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой на ПС Судженская, ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская - Троицкая | H\_114\_КуЭ | 0,175 | 0,148 | - | -0,175 |
| Модернизация ПС 110/35/6 кВ ПС Нагорная, ПС 35/6 Строительная, ПС 110/35/6 кВ Карьерная, ПС 110/35/6 кВ Томская, ПС 110/35/6 кВ Мысковская, ПС 110/6 кВ Береговая, ПС 110/6 кВ Тепловая, ПС 110/6 кВ Ширпотреб, ПС 110/35/6 кВ Ново-Байдаевская, ПС 110/6 кВ Северо-Байдаевская, ПС 110/35/6 кВ Северная, ПС 110/35/10 кВ Сидоровская, ПС 110/6 кВ Бызовская , ПС 110/35/10 кВ Орджоникидзевская, ПС 110/35/6 кВ Тырганская, ПС 110/6 кВ Вахрушевская, ПС 35/6 кВ Красногорская-2, ПС 35/6 кВ Бунгурская, ПС 35/6 кВ Ново-Бунгурская, ПС 35/6 кВ Апанасовская, ПС 35/6 кВ Красный Углекоп, ПС 110/35/6 кВ Зенковская, ПС 110/35/6 кВ Прокопьевская, ПС 110/10 кВ Драгуновский водозабор, ПС 110/35/6 кВ Красный Брод, ПС 110/10 кВ РМК, ПС 35/9 кВ Беловская ЦОФ с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода графиков временного отключения оборудования | F\_139\_КуЭ | 26,695 | 8,461 | 2,132 | -24,563 |
| Модернизация с созданием каналов связи ПС 35-110 кВ: ПС 110/6 кВ Безруковская (СДТУ, ВОЛС), ПС 110/35/10 кВ Весенняя (СДТУ, ВОЛС), ПС 110/35/6 Шахтовая (ВОЛС), ПС 35/10 кВ Камышинская (СДТУ), ПС 35/10 кВ Краснинская (СДТУ), ПС 110/6 кВ Кирова-Западная (СТДУ, ВОЛС) | F\_53\_КуЭ | 16,254 | 6,088 | 2,824 | -13,430 |
| Модернизация с созданием каналов связи ПС 35-110 кВ: ПС 110/6 кВ Тепловая, ПС 110/6 кВ Толевая, ПС 110/6 кВ Таежная (СДТУ) | G\_53.1\_КуЭ | 2,673 | 2,683 | 3,786 | 1,113 |
| 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 | - | - | 2,338 | 2,338 |
| Модернизация ПС 110/6 кВ Северо-Байдаевская, ПС 110/6 кВ Сидоровская, ПС 110/6 кВ Бызовская,ПС 110/6 кВ Тырганская, ПС 110/6 кВ Вахрушевская, ПС 110/6 кВ Бунгурская, ПС 110/6 кВ Ново-Бунгурская с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода ГВО (каналы связи) в 2018 году , 7 комплектов | H\_140.1\_КуЭ | 33,500 | 10,460 | 2,170 | -31,330 |
| Модернизация ПС 110/35/6 кВ Красный Брод с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода ГВО (каналы связи) в 2019 году , 1 комплект | I\_140.1.2\_КуЭ | - | 0,027 | - | - |
| Модернизация ПС 110/6 кВ Беловская ЦОФ с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода ГВО (каналы связи) в 2019 году , 1 комплект | I\_140.1.3\_КуЭ | - | 0,030 | - | - |
| Модернизация ПС 35/6 кВ Красногорская-2 с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода ГВО (каналы связи) в 2020 году , 1 комплект | I\_140.1.4\_КуЭ | - | 0,032 | - | - |
| 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 | - | - | 0,001 | 0,001 |
| Модернизация с созданием каналов связи ПС 110/35/6 кВ Топкинская (СДТУ, ВОЛС) - ПС 35/10 кВ Шишинская (СДТУ, ВОЛС) | I\_405.4\_КуЭ | - | - | 0,084 | 0,084 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | Г | 113,000 | 166,674 | 98,341 | -14,659 |
| Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 18,997 | 6,879 | 6,879 |
| 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 | - | - | 0,331 | 0,331 |
| Реконструкция ВЛ 6-110 кВ с расширением просек в Производственном отделении "Южные Электрические Сети" (ВЛ-110 кВ: Тимирская-Алгаин тяговая, Темирская-Калары Тяговая, Калары Тяговая Кондомская, Алгаин тяговая -Кондомская, Южно-Кузбасская ГРЭС -ПС Кондомская, Южно-Кузбасская ГРЭС-Темирская 1-2; ВЛ-35 кВ: Кондомская-Шалым,Н-3-4, С-12, ТС-47-48, К-1-11, К-2-3, К-25-26, ЗС-33-34, К-51, Б-45, К-15-18, К-100-120, К-16-17; ВЛ-10 кВ: Ф.10-5-К, Ф.10-4-Ш, Ф.10-4-Б, Ф.10-6-Б, Ф.10-4-Т, Ф.10-11-У, Ф.6-29-А, Ф.10-18-Д, Ф.6-6-ЗЛ.), 399,090 Га | I\_407\_КуЭ | - | 13,103 | 2,296 | 2,296 |
| Реконструкция ВЛ 6-110 кВ с расширением просек в Производственном отделении "Северо-Восточные Электрические Сети" (ВЛ-110 кВ: Звездная - Большеямная, Мозжухинская - Звездная, Я-Т-А, Я-К-А, А-Ч-К, А-Т, Яшкино - Сураново, НАП-АНПС-1-2, А-НАП-1-2, НАП-Тр-И, НАП-Яя-И, Иверка-Антибес -Мариинск, Мариинск - Тяжин-каштан, Мариинск - Чебула-Чумай, Тяжин - Тисуль, Макарак - Тисуль, Чумай - Макарак, Спутник - Крохалевская, Крохалевская - Кедровская 1-2, НКТЭЦ - Мозжухинская, Очистная-Кемеровская ТЭЦ, Заискитимская - КемГРЭС, Кемеровская - КемГРЭС, Воинская - Большеямная, Топки тягова-Разъез 54 - Юрга 500, Разъезд 79 - Разъезд 31 - Юрга 500, Юрга - ПРС-2, Юрга - ПРС-1, КемГРЭС - Химпром 1.2; ВЛ-35 кВ: Я-1, Я-4, Я-5, А-31, А-32, А-33, Б-14, И-1, И-1К, И-1СК, И-3-4, М4, Т-2Б, Т-4, Т-6, Т-8, ТН-1, ТН-4, ТН-6, ТН-5, ТН-7, М-1, Я-2, А-29, А-34, А-44, А-49, А-51, А-52, А-15, А-17, Ю-3, Ю-6, Ю-7, Ю-13-14, Ю-9, Я-3, Николаевка-Красный Яр, Листвянка-Суслово, Пача-Новороманово, Комплексная-Арлюк; ВЛ-10 кВ: Ф.10-14-С, Ф.10-7-Я, Ф.10-3-Т, Ф.10-3-З, Ф.10-5-К, Ф.10-7-Т, Ф.10-13-К, Ф.10-14-П, Ф.10-3-М, Ф.10-3-Б, Ф.10-15-П, Ф.10-17-Ю, Ф.10-9-О, Ф.10-1-КЗ, Ф.10-7-М, Ф.10-10-КТ, Ф.10-2-Т, Ф.10-13-К, Ф.10-4-ЧЩ, Ф.10-4-С, Ф.10-12-НС, Ф.10-12-ОС, Ф.10-13-О, Ф.10-6-С ПС, Ф.10-11-Е, Ф.10-7-К, Ф.10-12-К, Ф.10-9-Н, Ф.10-8-Я, Ф.10-15-О, Ф.10-13-Л, Ф.10-19-ОФ, Ф.10-8-ПД, Ф.6-1-РП-1, Ф.10-2-Г, Ф.6-18-НК, Ф.10-4-ВТ, Ф.10-6-К, Ф.10-3-М), 642,55 Га | I\_408\_КуЭ | - | 2,587 | 1,269 | 1,269 |
| Реконструкция ВЛ 6-110 кВ с расширением просек в Производственном отделении "Центральные Электрические Сети" (ВЛ-110 кВ: Краснополянская-Пионерная-1-2, Краснополянская-Торсьма, Краснополянская-Новоленинская-1-2, Кемеровская-Краснополянская-1-2, БГРЭС-ПС Уропская, Новолениская - Лениск Кузнецкая Тяговая, БГРЭС-Гурьевская-1-2; ВЛ-35 кВ: Б-1-2, Б-9-10, Б-5, Б-16-17, Б-33, Б-21-23, Б-38-39, Б-35-36, Б-48, Б-49-50, Краснинская-Урская, Заречная-Никитинская-1-2; ВЛ-10 кВ: Ф.10-1-М, Ф.10-15-С, Ф.10-15-З, Ф.10-3-Х, Ф.10-21-К, Ф.10-3-С ПС, Ф.10-14-А, Ф.10-2-К, Ф.10-1-П, Ф.10-13-Х, Ф.10-15-И, Ф.10-17-П, Ф.10-5-МБ, Ф.10-4-СБ, Ф.10-11-Ш, Ф.10-1-З, Ф.10-12-ПС, Ф.10-16-Ш, Ф.10-1-КБ, Ф.10-2-У, Ф.10-5-Б), 128, 332 Га | I\_409\_КуЭ | - | 0,508 | 0,180 | 0,180 |
| Реконструкция (переустройство) вынос ВЛ-110 кВ Заискитимская-Оросительная-1,2 с отпайкой на ПС 110/10 кВ Водозабор (переустройство ВЛ-110 кВ в КЛ-110 кВ), 2,1 км | H\_209\_КуЭ | - | 2,797 | 2,797 | 2,797 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-1-Ш от ПС 35/10 кВ Тарасовская Промышленновский РЭС Промышленновского района (2 шт.) | I\_335.1.1\_КуЭ | - | - | 0,001 | 0,001 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ. Ф-10-1-В от ПС 35/10 кВ Прогресс Промышленновский РЭС Промышленновского района (2 шт.) | I\_335.1.2\_КуЭ | - | - | 0,001 | 0,001 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ. Ф-10-2-У от ПС 35/10 кВ Усть-Колбинскя Промышленновский РЭС Промышленновского района (3 шт.) | I\_335.1.3\_КуЭ | - | - | 0,001 | 0,001 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-2-П от ПС 110/10 кВ Промышленная Промышленновский РЭС Промышленновского района (3 шт.) | I\_335.1.4\_КуЭ | - | - | 0,001 | 0,001 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ. Ф10-6-З от ПС 110/35/10 кВ Плотниковская Промышленновский РЭС Промышленновского района (2 шт.) | I\_335.1.9\_КуЭ | - | - | 0,001 | 0,001 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-7-КС от ПС 35/10 кВ Прогресс Промышленновский РЭС Промышленновского района (2 шт.) | I\_335.1.10\_КуЭ | - | - | 0,001 | 0,001 |
| Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | Г | 113,000 | 147,678 | 91,462 | -21,538 |
| Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ Беловская - Новоленинская. Замена провода АС-120, арматуры и дефектной изоляции для повышения надежности электроснабжения шахт Костромовская, Заречная, Байкаимская, 7-е Ноября, Комсомолец, СМ Кирова, 58,1 км | H\_150.1\_КуЭ | 56,024 | 5,230 | - | -56,024 |
| Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Мысковская – Междуреченская 1-2, с заменой провода (34,75 км), дефектной арматуры, изоляциии грозотроса | I\_425\_КуЭ | - | 5,907 | 6,934 | 6,934 |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-8-М Прокопьевский РЭС Прокопьевского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 22,300 км | H\_310\_КуЭ | - | 3,023 | 3,031 | 3,031 |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Панфиловский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 29,400 км | H\_311\_КуЭ | 11,307 | 1,695 | 2,285 | -9,022 |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Осинниковский РЭС Новокузнецкого района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 42,750 км | H\_313\_КуЭ | 35,534 | 1,021 | 2,104 | -33,430 |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-13-Х Ленинский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) 8,5 км | H\_315\_КуЭ | 0,312 | 5,725 | 1,381 | 1,069 |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-14-ПЗ Ленинский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) 3,9 км (1 шт.) | I\_315.2\_КуЭ | - | 2,559 | 0,320 | 0,320 |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-1-Т Ленинский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) 15,9 км (1 шт.) | I\_315.3\_КуЭ | - | 5,844 | 1,830 | 1,830 |
| Техническое перевооружение приобретенных бесхозных, муниципальных и принадлежащих садоводческим обществам распредсетей 10-0,4 кВ Ижморский район, 11,512 км, 0,9 МВА. | H\_211\_КуЭ | - | 0,945 | 3,525 | 3,525 |
| Техническое перевооружение приобретенных бесхозных, муниципальных и принадлежащих садоводческим обществам распредсетей 10-0,4 кВ Кемеровский район, 3,990 км, 3,290 МВА | H\_317\_КуЭ | - | 4,549 | 2,480 | 2,480 |
| Техническое перевооружение приобретенных бесхозных, муниципальных и принадлежащих садоводческим обществам распредсетей 10-0,4 кВ Тяжинский район, 1,297 км, 0,260 МВА | H\_319\_КуЭ | - | 2,188 | 0,402 | 0,402 |
| Техническое перевооружение приобретенных бесхозных, муниципальных и принадлежащих садоводческим обществам распредсетей 10-0,4 кВ Мариинский муниципальный район, 1,710 км, 0,700 МВА | H\_320\_КуЭ | - | 2,119 | 0,303 | 0,303 |
| Техническое перевооружение приобретенных бесхозных, муниципальных и принадлежащих садоводческим обществам распредсетей 10-0,4 кВ Промышленновский район, 1,950 км | H\_322\_КуЭ | - | 0,326 | 0,092 | 0,092 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ижморский РЭС Ижморского района (3 шт) | H\_324\_КуЭ | - | 0,237 | 0,237 | 0,237 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Инской РЭС Беловкого района(4 шт) | H\_325\_КуЭ | - | 0,302 | 0,302 | 0,302 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Кемеровский РЭС Кемеровского района (17 шт) | H\_326\_КуЭ | - | 2,852 | 2,164 | 2,164 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Чебулинский РЭС Чебулинского района (2 шт) | H\_340\_КуЭ | - | 0,347 | 0,375 | 0,375 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Юргинский РЭС Юргинского района (7 шт) | H\_341\_КуЭ | - | 0,595 | 0,692 | 0,692 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Яйский РЭС Яйского района (8 шт) | H\_342\_КуЭ | - | 0,495 | 0,495 | 0,495 |
| Техперевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Гурьевский РЭС Гурьевского района (5 шт) | H\_323\_КуЭ | - | 0,492 | 0,706 | 0,706 |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Беловского РЭС Беловского района, д. Шестаки, д. Артышта (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 4,6 км | H\_212\_КуЭ | - | 1,358 | 1,358 | 1,358 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Осинниковский РЭС Новокузнецкого района (4 шт) | H\_332\_КуЭ | - | 0,273 | 0,273 | 0,273 |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-6-Л Промышленновский РЭС Промышленновского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 6,6 км | H\_312\_КуЭ | - | 0,704 | 0,348 | 0,348 |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-4-Ф Промышленновский РЭС Промышленновского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 8,1 км | I\_312\_КуЭ | - | 0,847 | 0,397 | 0,397 |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-5-Б Промышленновский РЭС Промышленновского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 7,8 км | I\_313\_КуЭ | - | 0,763 | 1,203 | 1,203 |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 Ф 6-8-С Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 5,41 км | H\_314\_КуЭ | 0,416 | 3,101 | 0,776 | 0,360 |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 Ф 6-12-18 Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 2,7 км | I\_314.2\_КуЭ | - | 2,016 | 0,211 | 0,211 |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 Ф 6-12-24 Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 0,5 км | I\_314.3\_КуЭ | - | 0,471 | 0,137 | 0,137 |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 Ф п.Абашево-2 Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 5,8 км | I\_314.4\_КуЭ | - | 1,308 | 0,114 | 0,114 |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 Ф ТП42-ТП78 Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 2,82 км | I\_314.5\_КуЭ | - | 1,204 | 0,274 | 0,274 |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 Ф 6-18-В Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 2,5 км | I\_314.6\_КуЭ | - | 2,734 | 0,901 | 0,901 |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 ВЛ-6кВ ТП95-ТП7 Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 0,3 км | I\_314.7\_КуЭ | - | 0,096 | 0,080 | 0,080 |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 Ф п.Зыряновка Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 8,3 км | I\_314.8\_КуЭ | - | 3,365 | 0,699 | 0,699 |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 Ф 10-5-Б Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ 10,45 км | I\_314.9\_КуЭ | - | 6,839 | 0,735 | 0,735 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-1-Ю от ПС 110/35/10 кВ Большеямная Топкинский РЭС Топкинского района (2 шт.) | I\_405.1.3\_КуЭ | - | 1,606 | 0,085 | 0,085 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-8-С от ПС 35/10 кВ Зарубинская Топкинский РЭС Топкинского района (4 шт.) | I\_405.1.5\_КуЭ | - | 3,212 | 0,241 | 0,241 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Кондомский РЭС Таштагольского района (4 шт) | H\_327\_КуЭ | - | 1,070 | 1,122 | 1,122 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Яшкинский РЭС Яшкинского района (1 шт) | H\_343\_КуЭ | - | 1,143 | 1,208 | 1,208 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ленинский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (5 шт) | H\_328\_КуЭ | - | 0,531 | 0,572 | 0,572 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Мариинский РЭС Мариинского района (4 шт) | H\_329\_КуЭ | - | 1,314 | 0,746 | 0,746 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Мысковский РЭС Новокузнецкого района(3 шт) | H\_330\_КуЭ | - | 0,701 | 0,840 | 0,840 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Новокузнецкий РЭС Новокузнецкого района (22 шт) | H\_331\_КуЭ | - | 3,388 | 3,813 | 3,813 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Панфиловский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (5 шт) | H\_333\_КуЭ | - | 1,334 | 1,444 | 1,444 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Прокопьевский РЭС Прокопьевского района (5 шт) | H\_334\_КуЭ | - | 0,458 | 0,593 | 0,593 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Промышленновский РЭС Промышленновского района (6 шт) | H\_335\_КуЭ | - | 0,667 | 0,773 | 0,773 |
| Техническое перевооружение ВЛ 6-10 кВ Ф 10-10-Ф Юргинский РЭС (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) протяженностью 0,5 км | H\_307\_КуЭ | - | 0,070 | - | - |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Тисульский РЭС Тисульского района (1 шт) | H\_336\_КуЭ | - | 0,256 | 0,267 | 0,267 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Топкинский РЭС Топкинского района (7 шт) | H\_337\_КуЭ | - | 0,394 | 0,407 | 0,407 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Трудармейский РЭС Тяжинского района (6 шт) | H\_338\_КуЭ | - | 0,272 | 0,272 | 0,272 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Тяжинский РЭС Тяжинского района (5 шт) | H\_339\_КуЭ | - | 4,046 | 4,265 | 4,265 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-3-Р от ПС 110/10 кВ 79 Разъезд Топкинский РЭС Топкинского района (2 шт.) | I\_405.1.6\_КуЭ | - | 0,803 | 0,042 | 0,042 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-17-Ю от ПС 110/10 кВ Мехзаводская Топкинский РЭС Топкинского района (3шт.) | I\_405.1.7\_КуЭ | - | 2,409 | 1,843 | 1,843 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВФ. 10-19-В от ПС 110/10 кВ Мехзаводская Топкинский РЭС Топкинского района (4 шт.) | I\_405.1.8\_КуЭ | - | 3,212 | 2,240 | 2,240 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-3-ЗН от РП-10 кВ Треща Топкинский РЭС Топкинского района (2 шт.) | I\_405.1.9\_КуЭ | - | 1,606 | 1,143 | 1,143 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-4-Ф от ПС 110/35/10 кВ Плотниковская Топкинский РЭС Топкинского района (1 шт.) | I\_405.1.10\_КуЭ | - | 0,803 | 0,037 | 0,037 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-1-КМ от ПС 35/10 кВ Верх-Падунская Топкинский РЭС Топкинского района (2 шт.) | I\_405.1.11\_КуЭ | - | 1,606 | 0,114 | 0,114 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-10-КТ от ПС 35/10 кВ Верх-Падунская Топкинский РЭС Топкинского района (2 шт.) | I\_405.1.12\_КуЭ | - | 1,606 | 1,557 | 1,557 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-13-К от ПС 35/10 кВ Шишинская Топкинский РЭС Топкинского района (3 шт.) | I\_405.1.13\_КуЭ | - | 2,409 | 0,107 | 0,107 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВФ. 10-4-ЧЩ от ПС 35/10 кВ Шишинская Топкинский РЭС Топкинского района (4 шт.) | I\_405.1.14\_КуЭ | - | 3,212 | 0,878 | 0,878 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-9-О от ПС 35/10 кВ Шишинская Топкинский РЭС Топкинского района (1 шт.) | I\_405.1.15\_КуЭ | - | 0,803 | 0,065 | 0,065 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-15-Л от ПС 35/10 кВ ШишинскаяТопкинский РЭС Топкинского района (1 шт.) | I\_405.1.16\_КуЭ | - | 0,803 | 0,042 | 0,042 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-1-Б от ПС 35/10 кВ Усть-СосновскаяТопкинский РЭС Топкинского района (2 шт.) | I\_405.1.17\_КуЭ | - | 1,606 | 0,180 | 0,180 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-2-Р от ПС 35/10 кВ Усть-Сосновская Топкинский РЭС Топкинского района (1 шт.) | I\_405.1.18\_КуЭ | - | 0,803 | 0,073 | 0,073 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-1-КЗ от ПС 35/10 кВ Зарубинская Топкинский РЭС Топкинского района (1 шт.) | I\_405.1.19\_КуЭ | - | 0,803 | 0,041 | 0,041 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-3-Ч от ПС 110/10 кВ Нацмен Топкинский РЭС Топкинского района (3 шт.) | I\_405.1.20\_КуЭ | - | 2,409 | 0,236 | 0,236 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-6-Ч от ПС 110/10 кВ Нацмен Топкинский РЭС Топкинского района (1 шт.) | I\_405.1.21\_КуЭ | - | 0,803 | 0,078 | 0,078 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-6-ТР от РП-10 кВ Треща Топкинский РЭС Топкинского района (1 шт.) | I\_405.1.22\_КуЭ | - | 0,803 | 0,571 | 0,571 |
| 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 | - | - | 0,012 | 0,012 |
| 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 | - | - | 0,008 | 0,008 |
| 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 | - | - | 0,011 | 0,011 |
| 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 | - | - | 0,012 | 0,012 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ ВЛ 10 кВ Ф. 10-2-Х от ПС 110/35/10 кВ Большеямная Топкинский РЭС Топкинского района (2 шт.) | I\_405.1.1\_КуЭ | - | 1,606 | 0,087 | 0,087 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-7-М от ПС 110/35/10 кВ Большеямная кВ Большеямная Топкинский РЭС Топкинского района (2 шт.) | I\_405.1.2\_КуЭ | - | 1,606 | 0,123 | 0,123 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф. 10-7-Г от ПС 35/10 кВ Глубокинская Топкинский РЭС Топкинского района (1 шт.) | I\_405.1.4\_КуЭ | - | 0,803 | 0,042 | 0,042 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских Ф.10-19-ОФ от ПС 35/10 Силинская Кемеровский РЭС Кемеровского района 2 (2 шт.) | I\_326.1.11\_КуЭ | - | 1,627 | 3,208 | 3,208 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-23-КМ от ПС 35/10 Мазуровская Кемеровский РЭС Кемеровского района 1 (1 шт.) | I\_326.1.14\_КуЭ | - | 0,813 | 1,663 | 1,663 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-20-МП от ПС 110/10 Водозабор Кемеровский РЭС Кемеровского района 1 (1 шт.) | I\_326.1.12\_КуЭ | - | 0,813 | 1,475 | 1,475 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-20-ЧР от ПС 110/35/10 Весенняя Кемеровский РЭС Кемеровского района 2 (2 шт.) | I\_326.1.13\_КуЭ | - | 1,627 | 2,975 | 2,975 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-2-А от ПС 35/10 Береговая Кемеровский РЭС Кемеровского района 1 (1 шт.) | I\_326.1.7\_КуЭ | - | 0,813 | 1,472 | 1,472 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-6 кВ Ф.10-13-Л от ПС 110/35/6 Силинская Кемеровский РЭС Кемеровского района 3 шт. | I\_326.1.2\_КуЭ | - | 1,627 | 3,258 | 3,258 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-6 кВ Ф.10-14-Ш от ПС 110/35/6 Силинская Кемеровский РЭС Кемеровского района 1 шт. | I\_326.1.1\_КуЭ | - | 0,812 | 1,488 | 1,488 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-6 кВ Ф.6-9-ПГ от ПС 110/35/6 Оросительная Кемеровский РЭС Кемеровского района 1 (1 шт.) | I\_326.1.4\_КуЭ | - | 0,813 | 1,492 | 1,492 |
| Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-6 кВ Ф.6-18-НК от ПС 110/6 Мозжухинская Кемеровский РЭС Кемеровского района 1 (1 шт.) | I\_326.1.5\_КуЭ | - | 0,813 | 1,603 | 1,603 |
| 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 | - | - | 0,025 | 0,025 |
| 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 | - | - | 0,488 | 0,488 |
| 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 | - | - | 0,065 | 0,065 |
| 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 | - | - | 0,059 | 0,059 |
| Техническое перевооружение КЛ 6 кВ Новокузнецкого РЭС Ф.ТП70-ТП82, питающих социально значимые объекты и многоквартирные дома (0,5 км) | I\_434.5\_КуЭ | - | - | 0,085 | 0,085 |
| 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 | - | - | 0,025 | 0,025 |
| Техперевооружение ВЛ 10 кВ Ф-10-3-ПР, Ф-10-4-ПР ПС 110/10 кВ Разъезд 157 тяговая Промышленовский РЭС, протяженностью 37, 250 км, с установкой реклоузеров 3 шт. (перевод сетей 10 кВ на 20 кВ с заменой ТП 4,997 МВА) | I\_404\_КуЭ | - | 6,665 | 5,442 | 5,442 |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ К-120 (ПС Тырганская-ПС Зиминка 3/4, с ответвлениями на ПС Сафоновская, ПС Северо-Западная) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.5\_КуЭ | - | 0,079 | 0,009 | 0,009 |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ АТ-41 (ПС Афонинская-ПС Терентьевская тяговая) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | H\_216\_КуЭ | 9,407 | 0,079 | 2,962 | -6,445 |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ АТ-42 (ПС Афонинская-ПС Терентьевская тяговая) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.2\_КуЭ | - | 0,079 | 0,011 | 0,011 |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ К-49 (ПС Терентьевская тяговая-ПС Терентьевская) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.3\_КуЭ | - | 0,079 | 0,011 | 0,011 |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ К-100 (ПС Тырганская-ПС Зиминка 3/4, с ответвлениями на ПС Сафоновская, ПС Северо-Западная) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.4\_КуЭ | - | 0,079 | 0,009 | 0,009 |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ М-5 (ЮКГРЭС- ПС 35 кВ Николаевская) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.6\_КуЭ | - | 0,079 | 0,010 | 0,010 |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ М-6 (ЮКГРЭС- ПС 35 кВ Николаевская) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.7\_КуЭ | - | 0,079 | 0,009 | 0,009 |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ М-13 (ПС 110 кВ Кондомская – ПС 35 кВ Шалым) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.8\_КуЭ | - | 0,079 | 0,012 | 0,012 |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ С-12 (ПС 35 кВ Сосновская - ПС 35 кВ Калмыковская) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.9\_КуЭ | - | 0,079 | 0,013 | 0,013 |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 С-21 (ПС 110 кВ Ново-Байдаевская - ПС 35 кВ Абашевская 3/4) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.10\_КуЭ | - | 0,079 | 0,009 | 0,009 |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ С-22 (ПС 110 кВ Ново-Байдаевская - ПС 35 кВ Абашевская 3/4) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.11\_КуЭ | - | 0,079 | 0,008 | 0,008 |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ С-19А (ПС 35 кВ Листвянская - ПС 35 кВ Апанасовская) Листвянская - ПС 35 кВ Апанасовская) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.12\_КуЭ | - | 0,079 | 0,008 | 0,008 |
| Техническое перевооружение ВЛ-35 кВ С-5 (ПС 110 кВ Кузнецкая - ПС 110 кВ Северная) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.13\_КуЭ | - | 0,079 | 0,006 | 0,006 |
| Техническое перевооружение ВЛ-35 кВ С-6 (ПС 110 кВ Кузнецкая - ПС 110 кВ Северная) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.14\_КуЭ | - | 0,079 | 0,006 | 0,006 |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Б-49-50 (Гурьевская-Подгорная) с отп.на ПС Тиховская с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.15\_КуЭ | - | 0,258 | 0,023 | 0,023 |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Б-35-36 (Гурьевская-Фабрика) с отп. на ПС Рудник с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.16\_КуЭ | - | 0,258 | 0,019 | 0,019 |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Б-19-20 (Беловская-Беловская-тяговая) с отп. на ПС Проектная, Тиховская с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.17\_КуЭ | - | 0,258 | 0,019 | 0,019 |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Б-26, Б-6 (Заходы на ПС Вишневская) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.18\_КуЭ | - | 0,079 | 0,015 | 0,015 |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Г-1, Г-2 (Колмогоровская-Беловский разрез) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.19\_КуЭ | - | 0,258 | 0,020 | 0,020 |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Б-7 (Панфиловская-Трифоновская) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.20\_КуЭ | - | 0,079 | 0,014 | 0,014 |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Б-12 (Мусохрановская-Камышинская) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.21\_КуЭ | - | 0,079 | 0,013 | 0,013 |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Заречная-Никитинская-1-2 (Б-17-18) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.22\_КуЭ | - | 0,258 | 0,023 | 0,023 |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Трифоновская-Борисовская (Б-25) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.23\_КуЭ | - | 0,079 | 0,013 | 0,013 |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Трифоновская-Водозабор-1-2 (Б-26-27) с отп. на ПС Крапивинская с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.24\_КуЭ | - | 0,258 | 0,025 | 0,025 |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Топкинская-Верх-Падунская А-26, А-30 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.25\_КуЭ | - | 0,258 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Оросительная-Силинская А-27 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.26\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Береговая-Шевели А-28 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.27\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Топкинская-Шишинская А-31 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.28\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Шишинская – Усть-Сосновская А-32 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.29\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Верх-Падунская – Усть-Сосновская с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.30\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Большеямная-Зарубинская А-47 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 6 шт. | I\_216.31\_КуЭ | - | 0,168 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Глубокинская-Зарубинская А-48 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 6 шт. | I\_216.32\_КуЭ | - | 0,168 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Глубокинская-Большеяная А-49 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 6 шт. | I\_216.33\_КуЭ | - | 0,168 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Южная-Новая с отпайкой на ПС Авторемзавод А-51, А-52 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.34\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Шевели-Панфиловская Б-14 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.35\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Заринская-Плотниковская Б-19 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.36\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Промсельская-Заринская Б-20 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 6 шт. | I\_216.37\_КуЭ | - | 0,168 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ НПС-Улановская с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.38\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Анжерская-Судженская с отпайкой А-9, А-10 на ПС Судженская с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.40\_КуЭ | - | 0,258 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Итат-Новоподзорново ТН-7, ТН-8 с отпайкой на ПС Новопокровская с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.41\_КуЭ | - | 0,258 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Каштат-Итатский разрез с отпайкой на ПС Итатская ТН-9, ТН-10 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.42\_КуЭ | - | 0,258 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Берикульская-Благовещенская М-1 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.43\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Благовещенка-Колеул М-1-К с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.44\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Пионерская-Авангард М-2, М-12 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.45\_КуЭ | - | 0,258 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Авангард-Колеул М-2-К. (отпайка от М-2) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.46\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Берикуль- ПС Симбирская М-3 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.47\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ ПС Симбирская – ПС Красный Яр М-3-КЯ с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.48\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Суслово-Лебяжья М-4 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.49\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Тяжин-Суслово с отп. На Ключевую ТН-1 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.50\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Чебула-Николаевка. поврежденного участка на ВЛ 35 кВ Чебула-Николаевка с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.51\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Николаевка-Красный Яр с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.52\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Юрга-110 ПС Кулаковская Ю-1 с отпайкой на ПС Талая с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.53\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Юрга-110 –ГПП с отпайкой на Водозабор Ю-2, Ю-3 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.54\_КуЭ | - | 0,258 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Комплесная-Арлюк-1,2 с отпайкой на Новая с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.55\_КуЭ | - | 0,258 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Заозерное-Кожевниково Ю-6 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.56\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Кожевниково-Зледеево Ю-7 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.57\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Б.Ямное-Новороманово с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.58\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Пача-Новороманово с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.59\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ ПС Проскоково 110 – ПС Проскоково 35 Ю-14 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.60\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Проскоково 110 –Проскоково 35 Ю-13 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 6 шт. | I\_216.61\_КуЭ | - | 0,168 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Б.Ямное-Подсобная Ю-11, Ю-12 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.62\_КуЭ | - | 0,258 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Б.Комплексная-Талая Ю-9 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.63\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Зеледеево-Пашково Я-3 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.64\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Яшкино-Пашково Я-4, Я-5 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.65\_КуЭ | - | 0,258 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Северная-Промышленновская А-21 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.66\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Оросительная-Силинская А-27 (от оп.№17) с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 3 шт. | I\_216.67\_КуЭ | - | 0,034 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Промышленновская-Латышевская А-29 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.68\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ заход на ПС Щегловская А-44, А-45 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.69\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Осиновская-Силино А-46 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.70\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Рудничная-Осиновская А-50 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 4 шт. | I\_216.71\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ Яшкино оп.№64 Я-2, Я-1 с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 2 шт. | I\_216.72\_КуЭ | - | 0,079 | - | - |
| Техническое перевооружение ВЛ 35 кВ С-3 Осинниковская-Капитальная с монтажом приборов идентификатора повреждения ВЛ, 8 шт. | I\_216.73\_КуЭ | - | 0,077 | 0,018 | 0,018 |
| Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе: | Г | 15,254 | 81,360 | 32,756 | 17,502 |
| «Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:» | Г | 15,254 | 64,377 | 30,741 | 15,487 |
| Модернизация технического учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций 6-10/0,4КВ, 1476 точка учета | I\_416\_КуЭ | - | 4,783 | 0,562 | 0,562 |
| Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже), 16 290 точек учета | H\_57.1\_КуЭ | 15,254 | 59,594 | 30,179 | 14,925 |
| «Установка приборов учета, класс напряжения 6 (10) кВ, всего, в том числе:» | Г | 0,000 | 16,983 | 2,015 | 2,015 |
| Модернизация систем учета ЭЭ (замена трансформаторов тока на ПС 6-10 кВ), 105 шт. | I\_415\_КуЭ | - | 3,204 | 0,082 | 0,082 |
| Модернизация с установкой инновационных приборов коммерческого учета РРЭ на фидерах ВЛ 10 кВ (87 шт.) | H\_57.2\_КуЭ | - | 13,779 | 1,933 | 1,933 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | Г | 136,873 | 86,051 | 27,306 | -109,567 |
| Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | Г | 125,454 | 38,101 | 9,254 | -116,200 |
| Реконструкция производственной базы производственного отделения СВЭС | H\_403\_КуЭ | 8,475 | 12,712 | 0,489 | -7,986 |
| Реконструкция производственного здания административно-бытового комплекса производственного отделения ЮЭС | H\_242\_КуЭ | 2,264 | 2,461 | 0,448 | -1,816 |
| Реконструкция инженерных систем базы центрального склада | H\_374\_КуЭ | 0,457 | 0,176 | 0,185 | -0,272 |
| Реконструкция инженерных систем базы Кемеровского РЭС | H\_375\_КуЭ | 0,665 | 0,014 | 0,015 | -0,650 |
| Реконструкция инженерных систем здания гараж-мастерской Тисульского РЭС | H\_377\_КуЭ | 0,785 | 0,852 | 0,187 | -0,598 |
| Реконструкция инженерных систем базы Топкинского РЭС, Гаража, Литеры Д | H\_380\_КуЭ | 0,275 | 0,011 | 0,012 | -0,263 |
| Реконструкция инженерных систем производственного здания Зарубинского мастерского участка | H\_382\_КуЭ | 0,198 | 0,201 | 0,010 | -0,188 |
| Реконструкция инженерных систем Шишинского М/У. Основное строение, Литера А, А1, а | H\_384\_КуЭ | 0,253 | 0,019 | 0,020 | -0,233 |
| Реконструкция инженерных систем здания гаража Яйского РЭС | H\_391\_КуЭ | 0,219 | 0,050 | 0,052 | -0,167 |
| Реконструкция инженерных систем зданий базы склада производственного отделения СВЭС | H\_393\_КуЭ | 1,059 | 0,041 | 0,043 | -1,016 |
| Реконструкция инженерных систем базы Кемеровского РЭС, Гаража, мастерской, пристройки | H\_397\_КуЭ | 0,969 | 0,028 | 0,030 | -0,939 |
| Реконструкция инженерных систем базы службы механизации производственного отделения ЮЭС | H\_282\_КуЭ | 12,073 | - | - | -12,073 |
| Реконструкция покрытия территории базы центрального склада производственного отделения СВЭС | H\_244\_КуЭ | 16,972 | 0,530 | 0,015 | -16,957 |
| Реконструкция инженерных систем здания склада и территории производственной базы Осинниковского РЭС | H\_254\_КуЭ | 23,004 | 0,898 | - | -23,004 |
| Реконструкция инженерных систем здания склада Чебулинского РЭС | H\_245\_КуЭ | 12,313 | 0,477 | 0,009 | -12,304 |
| Реконструкция инженерных систем здания склада Трудармейского РЭС | H\_246\_КуЭ | 3,369 | 0,041 | 0,043 | -3,326 |
| Реконструкция здания склада Топкинского РЭС с монтажом БМЗ | H\_284\_КуЭ | 14,087 | 0,447 | 0,284 | -13,803 |
| Реконструкция здания склада Тисульского РЭС с монтажом БМЗ | H\_285\_КуЭ | 12,238 | 12,373 | 0,481 | -11,757 |
| Реконструкция инженерных систем здания гаража Мариинского РЭС | H\_247\_КуЭ | 15,779 | 0,353 | 0,333 | -15,446 |
| Реконструкция кровли здания ПС Чеболсинская 110/6 кВ Мысковского РЭС | H\_261\_КуЭ | - | 0,158 | 0,005 | 0,005 |
| Реконструкция кровли здания ПС 110/35/6 кВ Томская | H\_259\_КуЭ | - | 0,158 | 0,005 | 0,005 |
| Реконструкция кровли здания ПС 110/6кВ Мундыбашская Кондомского РЭС | H\_268\_КуЭ | - | 0,072 | 0,076 | 0,076 |
| Реконструкция кровли здания башни ТМХ с маслохозяйством ПС 110/10 кВ "КФЗ-2" Кузнецкого РЭС | H\_267\_КуЭ | - | 0,352 | 0,336 | 0,336 |
| Реконструкция кровли и фундамента здания ПС 35/6кВ Абашевская 1/2 Кузнецкого РЭС | H\_269\_КуЭ | - | 0,029 | 0,031 | 0,031 |
| Реконструкция кровли, усиление фундамента здания ЗРУ-110кВ ПС 110/35/6кВ Темирская Кондомского РЭС | H\_270\_КуЭ | - | 0,192 | 0,203 | 0,203 |
| Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-10кВ ПС Рудничная 110/35/10 кВ, усиление несущих конструкций | H\_257\_КуЭ | - | 0,779 | 0,799 | 0,799 |
| Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-6кВ ПС Северная 35/6 кВ, усиление несущих конструкций | H\_258\_КуЭ | - | 1,236 | 1,270 | 1,270 |
| Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-6кВ ПС Промышленовская 35/6кВ, усиление несущих конструкций | H\_279\_КуЭ | - | 1,042 | 1,070 | 1,070 |
| Реконструкция здания ОПУ ПС Яйская 110/35/10кВ Яйского РЭС с заменой на БМЗ | H\_280\_КуЭ | - | 0,366 | 0,088 | 0,088 |
| Реконструкция зданий узлов связи с заменой на БМЗ. ПС 35/10 Красносельская Яшкинского РЭС, ПС 35/10 Усть-Сосновская Топкинского РЭС | H\_281\_КуЭ | - | 0,254 | 0,669 | 0,669 |
| Реконструкция ограждений на ПС и территориях Топкинский РЭС. | F\_112\_КуЭ | - | 1,780 | 2,046 | 2,046 |
| Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | Г | 11,419 | 47,950 | 18,052 | 6,633 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 Юргинская с монтажом маслоприёмных устройств под выключателями 110 кВ 15 шт. | H\_201\_КуЭ | - | 0,461 | 0,611 | 0,611 |
| Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Шушталепская с монтажом маслоприемных устройств под выключателями 3 шт. | H\_272\_КуЭ | 0,105 | 0,244 | - | -0,105 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Прокопьевская с монтажом маслоприёмных устройств под трансформаторами, 3 шт. | H\_273\_КуЭ | 0,101 | 0,236 | - | -0,101 |
| Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Бенжереп-2 с монтажом маслоприемных устройств под выключателями 3 шт. и под трансформаторами 2 шт. | H\_210\_КуЭ | 0,097 | 0,228 | - | -0,097 |
| Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Мундыбашская с монтажом маслоприемных устройств под выключателями 6 шт. и под трансформаторами 3 шт. | H\_214\_КуЭ | 0,119 | 0,278 | - | -0,119 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Барандатская с монтажом маслоприёмных устройств Т-1-1,6, Т-2-1,6 | H\_219\_КуЭ | 0,065 | 0,151 | - | -0,065 |
| Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Байлинская с монтажом маслоприемных устройств Т-1-1,6 | H\_224\_КуЭ | 0,056 | 0,131 | - | -0,056 |
| Модернизация диспетчерских щитов ОДГ РЭС: Кемеровский, Ижморский, Тисульский, Топкинский, Тяжинский, Чебулинский, Юргинский, Яйский, Яшкинский, Мариинский,Инской, Беловский, Трудармейский, Гурьевский, Панфиловский, Мысковский, Кондомский, Новокузнецкий, Осинниковский | H\_363\_КуЭ | - | 11,358 | 13,486 | 13,486 |
| ИА МРСК. Модернизация оперативного ПТК для обеспечения диспетчерского, технологического и ситуационного управления | I\_414\_КуЭ | - | 16,949 | 0,049 | 0,049 |
| Модернизация ВОЛС ПС 110 кВ Ново-Анжерская-Анжерская | F\_55\_КуЭ | 0,017 | 0,017 | - | -0,017 |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Абагурская, 1 комплект | H\_221\_КуЭ | 4,895 | 0,197 | - | -4,895 |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ КФЗ-1, 1 компект | I\_221.2\_КуЭ | - | 0,197 | - | - |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ КФЗ-2, 1 комплект | I\_221.3\_КуЭ | - | 0,197 | - | - |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/10кВ Орджоникидзевская, 1 комплект | I\_221.4\_КуЭ | - | 0,197 | - | - |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/10 кВ Осинниковская, 1 комплект | I\_221.5\_КуЭ | - | 0,197 | - | - |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ Осинниковская-Тепличная | I\_221.6\_КуЭ | - | 0,197 | - | - |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ РМК, 1 комплект | I\_221.7\_КуЭ | - | 0,197 | - | - |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/6 кВ Чеболсинская, 1 комплект | I\_221.8\_КуЭ | - | 0,197 | - | - |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/6 кВ Ширпотреб, 1 комплект | I\_221.9\_КуЭ | - | 0,197 | 0,067 | 0,067 |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 500 кВ Новокузнецкая, 1 комплект | I\_221.10\_КуЭ | - | 0,197 | - | - |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ Технониколь, 1 комплект | I\_221.11\_КуЭ | - | 0,197 | - | - |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ УС Тяжинского РЭС, 1 комплект | I\_221.12\_КуЭ | - | 0,197 | - | - |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ УС Юргинского РЭС, 1 комплект | I\_221.13\_КуЭ | - | 0,197 | - | - |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/10 кВ Яйская, 1 комплект | I\_221.14\_КуЭ | - | 0,197 | - | - |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Анжерская, 1 комплект | I\_221.15\_КуЭ | - | 0,197 | - | - |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ УС Чебулинского РЭС, 1 комплект | I\_221.16\_КуЭ | - | 0,197 | - | - |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ УС Мариинского РЭС, 1 комплект | I\_221.17\_КуЭ | - | 0,197 | - | - |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Красный Брод, 1 комплект | I\_221.18\_КуЭ | - | 0,197 | - | - |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Афонинская, 1 комплект | I\_221.19\_КуЭ | - | 0,197 | - | - |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/6 кВ Звездная, 1 комплект | I\_221.20\_КуЭ | - | 0,197 | - | - |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ Космическая, 1 комплект | I\_221.21\_КуЭ | - | 0,197 | - | - |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Рудничная, 1 комплект | I\_221.22\_КуЭ | - | 0,197 | - | - |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Новоленинская, 1 комплект | I\_221.23\_КуЭ | - | 0,197 | - | - |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/6 кВ Очистная, 1 комплект | I\_221.24\_КуЭ | - | 0,197 | - | - |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Промышленная Сельская, 1 комплект | I\_221.25\_КуЭ | - | 0,197 | - | - |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/35/6 кВ Рудничная, 1 комплект | I\_221.26\_КуЭ | - | 0,197 | - | - |
| Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ Спутник, 1 комплект | I\_221.27\_КуЭ | - | 0,197 | 0,017 | 0,017 |
| Модернизация с созданием инженерно-технических средств охраны (ИТСО) на категорированных объектах: база ЦЭС, ПС 110 кВ Прокопьевская, ПС Анжерская, ПС Юргинская | F\_58\_КуЭ | - | - | 3,365 | 3,365 |
| Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Беловский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | H\_365\_КуЭ | 5,964 | 2,410 | 0,051 | -5,913 |
| Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Мысковский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.2\_КуЭ | - | 2,443 | 0,050 | 0,050 |
| Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Промышленновский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.3\_КуЭ | - | 2,443 | 0,051 | 0,051 |
| Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Трудоармейский РЭС , СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.4\_КуЭ | - | 2,443 | 0,051 | 0,051 |
| Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Панфиловский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.5\_КуЭ | - | 2,443 | 0,051 | 0,051 |
| Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Мариинский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.6\_КуЭ | - | 0,100 | 0,051 | 0,051 |
| Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Тяжинский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.7\_КуЭ | - | 0,100 | 0,051 | 0,051 |
| Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Тисульский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.8\_КуЭ | - | 0,100 | 0,051 | 0,051 |
| Техперевооружение с монтажом видеонаблюдения Ленинский РЭС, СКУД (Система контроля и управления доступом), 1 комплект | I\_365.9\_КуЭ | - | 0,100 | 0,050 | 0,050 |
| Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе: | Г | 131,784 | 64,419 | 44,476 | -87,308 |
| Комплексная реконструкция ПС 110/35/6 кВ Беловская. Замена трансформаторов 3х40 МВА на 2х80 МВА, выключателей МКП-110 на ВЭБ-110-40/2500 (10 шт.), разъеденителей РГНП 110 (39 шт.), монтаж блочно-модульных зданий ОПУ, КРУ-6 кВ (24 ячейки), КРУЭ 35 кВ (14 ячеек), демонтаж зданий ПС. | F\_1\_КуЭ | 27,787 | 20,470 | 21,730 | -6,057 |
| Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Беловская - Новоленинская от ПС Заречная с заменой опор и провода: I цепь в пролете опор №№46-66, II цепь в пролете опор №№ 47-65, 6,65 км | G\_150\_КуЭ | 10,725 | 3,059 | 8,369 | -2,356 |
| Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ ЮкГРЭС – Темирская (1951 г.) с заменой провода АС-120, арматуры, грозотроса и дефектной изоляции, 72,8 км | H\_203\_КуЭ | 14,523 | 3,326 | 3,326 | -11,197 |
| Техническое перевооружение одноцепной ВЛ 110 кВ Карагайлинская-Новая – Красный Брод, Ускат-Карагайлинская-Новая с отпайкой на ПС Краснокаменская (1940г.) с заменой провода, арматуры, грозотроса и дефектной изоляции, 22,45 км | H\_202\_КуЭ | 0,190 | 5,081 | 1,970 | 1,780 |
| Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС-Гурьевская-1-2 с отпайкой на ПС Цинкзаводская (1960г.) с заменой провода, грозотроса, арматуры и дефектной изоляции для повышения надежности электроснабжения шахты «им. Тихова», 41,3 км | H\_204\_КуЭ | 1,428 | 1,428 | - | -1,428 |
| Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС-Новоленинская, Беловская ГРЭС-Набережная, Набережная-Новоленинская с отпайкой на ПС Полысаевская-3 (1961г.) с заменой провода, грозотроса, арматуры и дефектной изоляции для повышения надежности электроснабжения шахт: Листвяжная, Алексиевская, Сибирская, Октябрьская, Полысаевская, 37,2 км | H\_205\_КуЭ | 14,749 | 7,500 | 0,024 | -14,725 |
| Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС-Уропская-1-2 с отпайками на ПС Грамотеинская3/4, Колмогоровская, Караканская (1961г.) с заменой провода, грозотроса, арматуры и дефектной изоляции для повышения надежности электроснабжения шахт: Листвяжная, Колмогоровская-1,2, Грамотеинская, Инской разрез, 55,8 км | H\_206\_КуЭ | 17,983 | 1,189 | 0,742 | -17,241 |
| Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ Краснополянская-Непрерывка, Краснополянская-Контрольный с отпайками (1957г.) с заменой провода, грозотроса, арматуры и дефектной изоляции для повышения надежности электроснабжения шахты «им. Кирова», 44, 45 км | H\_208\_КуЭ | 4,450 | 0,772 | - | -4,450 |
| Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ Красный Брод-Беловская-1,2 (1960г.) с заменой провода АС-185, арматуры, грозотроса и дефектной изоляции для повышения надежности электроснабжения шахты Чертинская-Коксовая, 55,030 км | H\_207\_КуЭ | 5,199 | 1,675 | - | -5,199 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Орджоникидзевская с заменой силовых трансформаторов 25 МВА, 2 шт. | H\_179\_КуЭ | - | 0,394 | 0,275 | 0,275 |
| Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Красный Брод с заменой (Т1) 1х31,5 МВА на новый 1х40 МВА. | H\_198\_КуЭ | 7,808 | 2,676 | - | -7,808 |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Сидоровская с заменой силовых трансформаторов 2\*16 МВА на новые 2\*25 МВА, вводных и секционного масляных выключателей 10 кВ (3 шт) | H\_180\_КуЭ | 8,426 | 0,621 | 0,221 | -8,205 |
| Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Ново-Чертинская c заменой силового трансформатора 1х31,5 МВА на 40 МВА. Замена МВ-110 на ЭВ -110 (3 шт.), МВ-35 на ЭВ-35 (10 шт.), МСВ-6 кВ, замена РЗА для повышения надежности электроснабжения шахт» | H\_187\_КуЭ | 8,689 | 7,320 | - | -8,689 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Шахтовая с заменой силовых трансформаторов 40 МВА, 2 шт | H\_197\_КуЭ | 9,826 | 3,019 | 0,253 | -9,573 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Кузнецкая с заменой силовых трансформаторов 40 МВА, 2 шт. | H\_178\_КуЭ | - | 5,283 | 5,198 | 5,198 |
| Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Заречная с заменой силовых трансформаторов 25 МВА, 2 шт. Замена РЗА тр-ров, оснащение АВР 110 для повышения надёжности электроснабжения шахт | H\_186\_КуЭ | - | 0,463 | 0,323 | 0,323 |
| Реконструкция ПС 35/10 кВ Сосновская с заменой силового трансформатора 10 МВА на 16 МВА | H\_175\_КуЭ | - | 0,143 | 2,045 | 2,045 |
| Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | 0,371 | 0,371 |
| Покупка бригадных автомобилей (КуЭ) в количестве 9 единиц: 2018г: в кол-ве 9 ед. (Газель Next) | I\_500\_КуЭ | - | - | 0,371 | 0,371 |
| Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе: | Г | 0,000 | 0,000 | 0,022 | 0,022 |
| 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 | - | - | 0,022 | 0,022 |
| Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | Г | 122,921 | 171,230 | 175,483 | 52,562 |
| Дооборудование с целью модернизации сети передачи данных филиала, 84 шт.: Коммутаторы ядра основной сети передачи данных - 2 шт.; Коммутаторы ядра резервной сети передачи данных - 2 шт.; Сервер физический - 1 шт.; Сетевое файловое хранилище - 1 шт.; Система хранения данных для виртуализации серверов - 1 шт.; Модуль аккумуляторный стоечного исполнения - 3 шт.; Маршрутизатор сетевой для установки на подстанции филиала — 74 шт. | H\_220\_КуЭ | 14,838 | 1,778 | 1,522 | -13,316 |
| Дооборудование с целью модернизации корпоративной мультисервисной сети в составе 4 единиц: Маршрутизатор с пакетом голосовых функций (включая 80 вызовов в транке), пакетом расширенного функционала передачи данных - 1 шт; 2-портовый модуль интерфейсов E1/T1/PRI/VE1 - 1 шт.; 64-канальный голосовой DSP модуль - 1 шт.; 4-портовый модуль 1000BASE-RJ45-L3 Ethernet - 1 шт. | H\_400\_КуЭ | - | 1,419 | 1,477 | 1,477 |
| 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 | - | - | 12,182 | 12,182 |
| 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 | - | - | 0,585 | 0,585 |
| Покупка персональных компьютеров для оснащения рабочих мест кадастровых инженеров и проектировщиков 19 ед. 2018г: в кол-ве 19 ед. (Персональный компьютер для кадастровых инженеров - 2 ед., Персональный компьютер с програмным обеспечением для проектировщиков - 16 ед., Персональный компьютер для отдела диагностики - 1 ед.) | H\_100ДБ\_КуЭ | - | 1,228 | 0,142 | 0,142 |
| ИА. Модернизация автотранспортных средств с оснащением системой спутникого мониторинга -62 шт. | I\_417\_КуЭ | - | 3,583 | 3,714 | 3,714 |
| 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 | - | - | 0,022 | 0,022 |
| 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 | - | - | 4,944 | 4,944 |
| Строительство нового блочно-модульного здания Ильинского МУ Новокузнецкого РЭС | H\_286\_КуЭ | 19,751 | 0,352 | 0,329 | -19,422 |
| Покупка электролабораторий и прочей спецтехники (КуЭ) в количестве 20 единиц: 2017г: в кол-ве 20 ед. (АГП-18 м. - 14 ед., Экскаватор - 1 ед., Кран - 1 ед., Мульчер - 1 ед., Экскаватор-Погрузчик - 1ед., Треловочный трактор - 1 ед., Экскаватор-Погрузчик с навесным оборудованием - 1 ед.) | H\_63.2\_КуЭ (а) | 34,480 | - | 7,503 | -26,977 |
| Покупка грузовых автомобилей (КуЭ) в количестве 8 единиц: 2017: в кол-ве 8ед. (Прицеп-роспуск - 1ед., Бортовой автомобиль с КМУ - 4 ед., Бортовой автомобиль с КМУ - 3 ед.) | H\_63.2\_КуЭ (б) | 12,899 | 1,344 | 5,771 | -7,128 |
| Покупка бурильно-крановых машин (КуЭ) в количестве 13 единиц: 2017г: в кол-ве 13 ед. (БКМ - 10 ед., МКМ200 - 3 ед.) | H\_63.2\_КуЭ (в) | 3,625 | - | - | -3,625 |
| Покупка бригадных автомобилей (КуЭ) в количестве 41 единица: 2017г: в кол-ве 41 ед. (Бригадный автомобиль - 7 ед., Бригадный микроавтобус - 11 ед., Грузовой бортовой с фургоном - 11 ед., Автомобиль легковой "Лада Веста" - 3 ед., Грузопассажирский автомобиль, 6+2 мест - 6 ед., Транспортно-бытовая машина - 2 ед., Легковой автомобиль повышенной проходимости - 1 ед.) | H\_63.2\_КуЭ (г) | 16,643 | - | 5,118 | -11,525 |
| Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (КуЭ) в количестве 44 единиц: 2017г: в количестве 44 ед. (Аппарат испытания диэлектриков – 3 ед., Миллиометр – 2 ед., Прибор контроля тока утечки с датчиком тока – 3 ед., Автоматизированная установка измерения диэлектрических потерь трансформаторного масла – 3 ед., Кулонометрический титратор Фишера – 2 ед., Комплекс измерительный для диагностики качества контуров заземления – 1 ед., Измеритель тангенса диэлектрических потерь и емкости высоковольтной изоляции – 3 ед., Прибор для измерения параметров силовых трансформаторов – 3 ед., Аппарат испытания диэлектриков 1 ед., Измеритель сопротивления обмоток - 1 ед., Прибор для поиска повреждений любого типа в любых силовых кабелях напряжением 0,4-35 кВ – 3 ед., Стенд высоковольтный стационарный – 1 ед., Прибор для определения температуры вспышки – 1 ед., Тепловизор - 1 ед., Универсальный комплекс на базе испытательного прибора для проверки первичного и вторичного электрооборудования - 1 ед., Испытательный прибор для проверки первичного и вторичного электрооборудования – ед, Энергомонитор с клещами токоизмерительными 300/3000А – 10 ед., Расходомер ультразвуковой портативный – 1 ед.) | H\_64.2\_КуЭ (а) | 10,169 | - | - | -10,169 |
| Покупка генераторов, электрических двигателей и станций, прочего оборудования хозяйственных нужд (КуЭ) в количестве 53 единиц: 2017г: в количестве 53 ед. (Аварийные осветительные установки - 2 ед., Световые Вышки Мини с генератором - 3 ед., Приб.контр. выс.вольт. выкл - 1 ед., Аварийные осветительные установки - 3 ед., Гайковерт - 3 ед., Дальномер лазерный - 1 ед., Мотобур - 3 ед., Набор Жулева - 3 ед., Набор для монтажа и ремонта СИП - 3 ед., Набор для монтажа и ремонту СИП -3 ед., Робот-тренажер - 1 ед., Установка УВФ-5000 - 1 ед., Шкаф сушильный - 8 ед., ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ порт. - 7 ед., Газоанализатор - 3 ед., Цифровой осциллограф - 3ед., Пресс с матрицами - 1 ед., Насосная станция - 1 ед., Домкарт винтовой - 1 ед., Леюедка бензиновая - 1 ед., Приб.контр. выс.вольт. - 4 ед.) | H\_64.2\_КуЭ (б) | 2,542 | - | 3,500 | 0,958 |
| Покупка оборудования связи, ИТ-оборудования (КуЭ) в количестве 5 единиц: 2017г: в количестве 5 ед. (Плоттер - 1 ед., МФУ (принтер, сканер, копир) - 2 ед., Сканер - 2 ед.) | H\_64.2\_КуЭ (в) | 5,085 | - | - | -5,085 |
| ИА МРСК Покупка серверного оборудования для модернизации центра обработки данных - 50 ед. (2016: 4 ед. Коммутатор, 5 ед. Сервер, 11 ед. Сервер хранения данных, 1 ед. Сервер-лезвие, 2 ед. Система хранения, 1 ед. Стойка 2017: 1 ед. Компьютер-моноблок типа MNEA2RU/A; 2018: 1 ед. ИБП; 2019: 1 ед. Система резервного копирования; 2020: 4 ед. SAN коммутатора, 5 ед. Блейд северов; 2021: 2 ед. Сетевых коммутатора, 2ед. Сервера; 2022: 6 ед. ИБП, 2ед. Сервера) | F\_62\_КуЭ | 2,890 | 2,890 | 3,342 | 0,452 |
| Покупка быстровозводимых и демонтируемых опор 35-110 кВ - 3 шт. | G\_100БО\_КуЭ | - | - | 1,636 | 1,636 |
| Покупка системы ВКС - 4 единиц: Видеотерминал -2 шт., Комплект конгресс-системы на 9 делегатов в составе базового центрального модуля управления с дискуссионными пультами и контроллером управления 1 шт., Комплект звукоусиления с монтажным комплектом 1 шт. в составе: услитель - 2 шт., шкаф для монтажа - 1 шт. | H\_373\_КуЭ | - | - | 2,351 | 2,351 |
| Покупка системы ВКС аппарата управления филиала, 6 шт: Видеотерминал- 1 шт.; Конгресс-система на 10 делегатов - 1 шт.; Контроллер управления — 1 шт.; Комплект звукоусиления — 2 шт.; Маршрутизатор сетевой - 1 шт. | H\_364\_КуЭ | - | 2,351 | 2,356 | 2,356 |
| ИА МРСК Покупка комплекса записи диспетчерских переговоров (для оперативно-диспетчерской группы, оперативно-диспетчерской службы, центра управления сетями), в составе: (системный блок ПК, 4 цифровых линии, 1 x регистратор речевой на 4 канала ISDN, 1 x адаптер для подключения радиостанций, 1 x адаптер интерфейса, 1 x адаптер интерфейса DECT) | H\_401\_КуЭ | - | 3,000 | - | - |
| Покупка электромобилей типа грузо-пассажирского фургона (1 шт.) | I\_63.3\_КуЭ (г) | - | - | 2,769 | 2,769 |
| ИА МРСК Покупка компьютерной и оргтехники в количестве 36 шт. | I\_100И\_КуЭ | - | 0,501 | 0,522 | 0,522 |
| Покупка грузопассажирских автомобилей 47 ед. 2018г: в кол-ве 5 ед. (Автомобиль грузопассажирский - 2 ед., Автомобиль грузовой бортовой с встроенным фургоном - 3 ед.) 2019г: в кол-ве 33 ед. (Автомобиль типа ГАЗ-33088 - 1 ед., Автомобиль грузопассажирский - 21 ед., Автомобиль грузовой повышенной проходимости - 6 ед., Автомобили оперативно выездных бригад - 3 ед., Автомастерская - 2 ед.) 2020г: в кол-ве 4 ед. (Грузовой бортовой с встроенным фургоном - 4 ед.) 2021г: в кол-ве 5 ед. (Грузопассажирский автомобиль - 5 ед.) | I\_1000\_КуЭ | - | 11,156 | 0,003 | 0,003 |
| Покупка грузовых автомобилей 18 ед. 2018г: в кол-ве 3 ед. (Грузовой автомобиль бортовой - 2 ед., Автомобиль грузовой -1 ед.) 2019г: в кол-ве 4 ед. (Автомобиль грузовой повышенной проходимости - 1 ед., Автомобиль бортовой - 2 ед., Самосвал - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 1 ед. (Грузовой самосвал - 1 ед.) 2021г: в кол-ве 5 ед. (Грузовой самосвал - 5 ед.) 2023г: в кол-ве 5 ед. (Грузовой самосвал - 5 ед.) | I\_1001\_КуЭ | - | 2,925 | 0,005 | 0,005 |
| Покупка легковых автомобилей 34 ед. 2018г: в кол-ве 14 ед. (Автомобиль типа УАЗ-315195 - 4 ед., Автомобиль типа УАЗ-390995 - 4 ед., Автомобиль типа УАЗ-390945-480 - 1 ед. Автомобиль типа УАЗ-23632-354 - 5 ед.) 2020г: в кол-ве 11 ед. (Автомобиль типа УАЗ-315195 - 6 ед., Автомобиль типа УАЗ-390995 - 5 ед.) 2021г: в кол-ве 9 ед. (Автомобиль типа УАЗ-315195 - 6 ед., Автомобиль типа УАЗ-390995 - 3 ед.) | I\_1002\_КуЭ | - | 8,575 | 4,672 | 4,672 |
| Покупка передвижных лабораторий на автомобильном шасси 5 ед. 2018г: в кол-ве 1 ед. (Лаборатория высоковольтных испытаний - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 1 ед. (Лаборатория высоковольтных испытаний - 1 ед.) 2021г: в кол-ве 2 ед. (Лаборатория высоковольтных испытаний - 2 ед.) 2023г: в кол-ве 1 ед. (Лаборатория высоковольтных испытаний - 1 ед.) | I\_1004\_КуЭ | - | 9,492 | 2,542 | 2,542 |
| Покупка КМУ на автомобильном шасси 39 ед. 2018г: в кол-ве 7 ед. (Автогидроподъемник - 4 ед., Бортовой автомобиль с краном-манипулятором - 3 ед.) 2019г: в кол-ве 13 ед. (Кран автомобильный - 2 ед., Бортовой автомобиль с КМУ - 9 ед., Многофункциональный кран-манипулятор - 1 ед., Автогидроподъемник - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 9 ед. (Автогидроподъемник - 3 ед., Автокран - 1 ед., Бортовой автомобиль с краном-манипулятором - 3 ед., МКМ на шасси типа Камаз 5350 - 1 ед.) 2021г: в кол-ве 5 ед. (Автокран - 2 ед., Бортовой автомобиль с краном-манипулятором - 1 ед., МКМ на шасси типа УРАЛ 4320 - 2 ед.) 2023г: в кол-ве 6 ед. (Автогидроподъемник - 2 ед., Бортовой автомобиль с краном-манипулятором - 4 ед.) | I\_1005\_КуЭ | - | 23,344 | 15,992 | 15,992 |
| Покупка седельных тягачей 2 ед. 2018г: в кол-ве 2 ед. (Седельный тягач - 2 ед.) | I\_1006\_КуЭ | - | 5,247 | 4,702 | 4,702 |
| Покупка прицепов 24 ед. 2018г: в кол-ве 11 ед. (Прицеп для перевозки снегохода - 4 ед., Прицеп-роспуск - 4 ед., Полуприцеп - 1 ед., Полуприцеп раздвижной - 1 ед., Полуприцеп бортовой - 1 ед.) 2019г: в кол-ве 4 ед. (Полуприцеп бортовой - 1 ед., Прицеп-роспуск - 3 ед.) 2020г: в кол-ве 2 ед. (Полуприцеп бортовой - 2 ед.) 2023г: в кол-ве 7 ед. (Полуприцеп бортовой - 7 ед.) | I\_1007\_КуЭ | - | 11,283 | 14,295 | 14,295 |
| Покупка бурильно-крановых машин на автомобиьном шасси 8 ед. 2018г: в кол-ве 1 ед. (Бурильно-крановая машина - 1 ед.) 2019г: в кол-ве 1 ед. (Бурильно-крановая машина - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 2 ед. (Бурильно-крановая машина - 1 ед.) 2021г: в кол-ве 4 ед. (Бурильно-крановая машина - 4 ед.) | I\_1009\_КуЭ | - | 2,907 | 2,907 | 2,907 |
| Покупка гусеничного транспорта 4 ед. 2018г: в кол-ве 2 ед. (Гусеничная транспортная машина - 2 ед.) 2019г: в кол-ве 2 ед. (Гусеничный снегоболотоход - 2 ед.) | I\_1010\_КуЭ | - | 26,055 | 32,136 | 32,136 |
| Покупка снегоходов 16 ед. 2018г: в кол-ве 6 ед. (Снегоход типа Буран - 6 ед.) 2019г: в кол-ве 3 ед. (Снегоход Тайга Варяг 550 - 3 ед.) 2020г: в кол-ве 2 ед. (Снегоход типа TAYGA Patrul 551 - 2 ед.) 2021г: в кол-ве 5 ед. (Снегоход типа TAYGA Patrul 551 - 5 ед.) | I\_1011\_КуЭ | - | 1,421 | 1,421 | 1,421 |
| Покупка мотовездеходов 4 ед. 2018г: в кол-ве 4 ед. (Мотовездеход РМ800 UTV - 4 ед.) | I\_1012\_КуЭ | - | 2,771 | - | - |
| Покупка оргтехники 51 ед. 2018г: в кол-ве 4 ед. (МФУ - 3 ед., Поточный сканер - 1 ед.) 2019г: в кол-ве 3 ед. (МФУ - 2 ед., Поточный сканер - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 16 ед. (МФУ - 10 ед., Плоттер - 3 ед., Сканер - 3 ед.) 2021г: в кол-ве 15 ед. (МФУ - 9 ед., Плоттер - 2 ед., Сканер - 4 ед.) 2023г: в кол-ве 13 ед. (МФУ - 7 ед., Плоттер - 2 ед., Сканер - 4 ед.) | I\_2001\_КуЭ | - | 0,242 | - | - |
| Покупка бензо-электро инструмента 37 ед. 2018г: в кол-ве 16 ед. (Сварочный бензиновый генератор - 14 ед., Снегоуборочная машина - 1 ед., Аппарат сварочный - 1 ед.) 2019г: в кол-ве 2 ед. (Электростанция сварочная бензиновая -1 ед., Бензиновый швонарезчик - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 6 ед. (Сварочный бензиновый генератор - 3 ед., Мотобур - 3 ед.) 2021г: в кол-ве 6 ед. (Сварочный бензиновый генератор - 4 ед., Мотобур - 2 ед.) 2023г: в кол-ве 7 ед. (Сварочный бензиновый генератор - 4 ед., Мотобур - 3 ед.) | I\_2005\_КуЭ | - | 1,242 | 1,278 | 1,278 |
| Приобретение приборов и средств механизации 6 ед. 2018г: в кол-ве 4 ед. (Пресс гидравлический - 2 ед., Инструмент для разделки кабеля - 2 ед.) 2019г: в кол-ве 2 ед. (Набор инструмента - 2 ед.) | I\_2006\_КуЭ | - | 0,294 | - | - |
| Приобретение оборудования для улучшения условий труда 67 ед. 2018г: в кол-ве 51 ед. (Световые Вышки Мини - 3 ед., Аварийная осветительная установка - 1 ед., Шкаф сушильный - 23 ед., Палатка штабная надувная - 1 ед., Световая башня - 1 ед., Робот-тренажер типа "Гоша-06" - 19 ед., Лестница - 3 ед., ЗD макет РЭС - 1 ед.) 2019г: в кол-ве 1 ед. (Сушильная камера - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 5 ед. (Световые Вышки Мини - 2 ед., Аварийная осветительная установка - 3 ед.) 2021г: в кол-ве 5 ед. (Световые Вышки Мини - 2 ед., Аварийная осветительная установка - 3 ед.) 2023г: в кол-ве 4 ед. (Световые Вышки Мини - 2 ед., Аварийная осветительная установка - 2 ед.) | I\_2007\_КуЭ | - | 7,753 | 6,819 | 6,819 |
| 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 | - | 7,383 | 10,458 | 10,458 |
| Покупка приборов измерения и контроля неэлектрических величин 45 ед. 2018г: в кол-ве 33 ед. (Прибор ЛИС-У - 1 ед., Дальномер лазерный - 1 ед., Весы - 1 ед., Титратор - 1 ед., Индикатор натяжения оттяжек - 9 ед., Динамометр ДПУ-100 - 8 ед., Рефлектометр - 1 ед., Весы крановые - 11 ед.) 2019г: в кол-ве 3 ед. (Рефлектометр - 2 ед., Дальномер лазерный - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 4 ед. (Титратор Фишера - 4 ед.) 2021г: в кол-ве 4 ед. (Титратор Фишера - 4 ед.) 2023г: в кол-ве 1 ед. (Титратор Фишера - 1 ед.) | I\_2009\_КуЭ | - | 2,681 | 2,102 | 2,102 |
| Покупка испытательного и диагностического оборудования 106 ед. 2018г: в кол-ве 44 ед. (Тепловизор - 4 ед., Аппарат для определения проб - 1 ед., Комплекс Ретом-21 - 1 ед., Прибор Тангенс-2000 - 2 ед., Прибор Коэффициент-1.3 - 3 ед., Прибор АИСТ СНЧ-30 - 1 ед., Аппарат испытания диэлектриков АИД-70Ц - 2 ед., Аппарат испытания диэлектриков АИД-70М - 1 ед., Стенд высоковольтный - 3 ед., Прибор АТВ-21 - 1 ед., Прибор Тангенс 3М - 1 ед., Комплекс проверки Ретом-21 - 2 ед., Комплекс измерительный РЕТОМ-61 - 2 ед., Аппарат испытания трансформаторного масла - 1 ед., Монитор линии - 3 ед., Мобильная система удаленного мониторинга - 14 ед., Приб. контр. выс. вольт. выкл - 2 ед.) 2019г: в кол-ве 10 ед. (Ультрафиолетовая камера - 1 ед., Прибор Коэффициент-1.3 - 1 ед., Комплекс Ретом-21 - 3 ед., комплекс Ретом-61 - 1 ед., комплекс Ретом-ВЧ - 1 ед., Устройство для проверки автоматических выключателей - 1 ед., Трассоискатель - 1 ед., Аппарат испытательно-прожигающий - 1 ед.) 2020г: в кол-ве 24 ед. (Аппарат испытания диэлектриков - 2 ед., Прибор Тангенс 3М - 5 ед., Измерительный комплекс - 1 ед., Прибор Тангенс-2000 - 3 ед., Прибор Коэффициент - 3 ед., Аппарат испытания диэлектриков - 1 ед., Прибор для поиска повреждений - 3 ед., Стенд высоковольтный стационарный - 3 ед., Прибор для определения температуры вспышки - 1 ед., Приб. контр. выс. вольт. выкл - 2 ед.) 2021г: в кол-ве 20 ед. (Аппарат испытания диэлектриков АИД - 2 ед., Тангенс - 5 ед., Измерительный комплекс для диагностики качества - 1 ед., Прибор Тангенс-2000 - 3 ед., Прибор Коэффициент - 2 ед., Аппарат испытания диэлектриков АИСТ - 1 ед., Стенд высоковольтный - 3 ед., Прибор для определения температуры вспышки - 1 ед., Приб. контр. выс. вольт. выкл - 2 ед.) 2023г: в кол-ве 8 ед. (Тангенс 3М - 2 ед., Измерительный комплекс для диагностики качества - 2 ед., Прибор Тангенс-2000 - 2 ед., Приб. контр. выс. вольт. выкл - 2 ед.) | I\_2010\_КуЭ | - | 16,905 | 8,473 | 8,473 |
| 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 | - | - | 0,036 | 0,036 |
| НИР Исследование комплекса технических решений необходимых для осуществления технологического присоединения генерирующих установок к электрической сети 6-20 кВ | I\_420\_КуЭ | - | 2,011 | 1,664 | 1,664 |
| ИА МРСК НИОКР Разработка унифицированных железобетонных грибовидных фундаментов повышенной долговечности для опор ВЛ35-110кВ по ПУЭ-11 | I\_1400\_КуЭ | - | - | 2,226 | 2,226 |
| НИР Формирование электронной базы данных по энергоснабжению объектов на удаленных, в том числе, не имеющих технологической связи с энергетической инфраструктурой территориях, находящихся в зоне ответственности ПАО «МРСК Сибири» и разработка методики по комплексным решениям энергоснабжения на основе распределенных источников энергии, в том числе возобновляемых | I\_419\_КуЭ | - | 0,685 | 0,685 | 0,685 |
| НИР Разработка единой интеграционной платформы информационных систем ПАО «МРСК Сибири» | I\_418\_КуЭ | - | 8,412 | 3,282 | 3,282 |

Приложение № 3

**Информация об утвержденной и фактической структуре финансирования инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2015 год**

| **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **План, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 05.05.2012 №237, тыс. руб. без НДС** | **Скорректированный план, утвержденный Приказом МИНЭНЕРГО от 30.09.2015 №711, тыс. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| Итого: | 1 055,582 | 329,661 | 556,666 | -498,916 | 227,005 |
| Комплексная реконструкция ПС 110/35/6 кВ Беловская. Замена 3х40 МВА на 2х80 МВА, выключателей МКП-110 на ВЭБ-110-40/2500 (10 шт.), разъединителей РГНП 110 (39 шт.), монтаж зданий ОПУ, КРУ-6 кВ (24 яче | 148,949 | 64,425 | 39,653 | -109,295 | -24,771 |
| Реконструкция ВЛ 110 Краснополянская - Красноярская - 1,2 с отпакой на ПС Больничная с исключением двухцепных участков ВЛ (№ 20.4200.64.12) | - | 13,576 | 1,572 | 1,572 | -12,004 |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ КФЗ-2 - Кузнецкая I, II цепь с отпайками и реконструкция ячеек 110 кВ ПС 110 кВ Кузнецкая и ПС 110 кВ КФЗ 2 (№ 20.4200.364.12; 20.4200.222.12). | - | 0,028 | 0,037 | 0,037 | 0,009 |
| Реконструкция РС в Кемеровской области 2015 Краснобродский;2021 Старабочаты;2021 Ваганово, Пор-Искитим, Промышленная-тяговая (Портнягино, Уфимцево), Мохово | 34,307 | 3,736 | 64,676 | 30,369 | 60,940 |
| Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже) | 123,828 | 0,771 | 4,411 | -119,417 | 3,640 |
| Установка устройств ОМП на ПС 35-110 кВ 2017 Тисульская, Комплексная, Мусохрановская, Торьсма, Краснинская, Осинниковская | - | 0,126 | 0,231 | 0,231 | 0,105 |
| Монтаж защит от дуговых коротких замыканий ПС 35-110 кВ 2015 Абашевская, Луговая, Фильтровальная; Шахта 13, РМК, Мысковская;2016 Ново-Бунгурская;2017 Вахрушевская, Грамотеинская 3/4, Сидоровская, | - | 1,709 | 4,133 | 4,133 | 2,424 |
| Реконструкция устройств РЗА ВЛ 110 кВ КФЗ-НКАЗ на ПС КФЗ-2 | - | 4,201 | 1,813 | 1,813 | -2,389 |
| Реконструкция устройств РЗА ВЛ 110 кВ Кузнецкая ТЭЦ-КФЗ с монтажом ВОЛС | - | 0,029 | 0,025 | 0,025 | -0,004 |
| Реконструкция направленных высокочастотных защит ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ Новоленинская | - | 1,220 | 0,190 | 0,190 | -1,030 |
| Монтаж ВОЛС на ВЛ 110 кВ КФЗ-НКАЗ | - | 0,419 | 0,418 | 0,418 | -0,001 |
| Установка 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 Краснокаменска | - | 0,405 | 0,405 | 0,405 | 0,000 |
| Реконструкция РЗА на ПС 500 кВ Юрга, ПС 110 кВ Юргинская, ПС 110 кВ Юрга-2 тяговая для защиты ВЛ 110 кВ Юрга - Юрга-2 тяговая - Юргинская | - | 0,023 | 0,020 | 0,020 | -0,003 |
| Установка регистраторов аварийных событий на ПС 110 кВ 2015 Новоленинская,2016 Прокопьевская, Афонинская, Беловская | - | 0,737 | 0,767 | 0,767 | 0,030 |
| Оснащение комплексами телемеханики ПС 35-110 кВ 2015 Осинниковская-Тепличная, Фильтровальная, Больничная, Мусохрановская, Кирова-Западная, Камышинская, Краснинская; Восточная-1, Восточная-2 2016 Без | - | 8,628 | 10,008 | 10,008 | 1,380 |
| Оснащение ПС 35-110 кВ средствами телеуправления для дистанционного ввода ГВО (оснащение комплексами телемеханики) 2016 РМК, Тепловая, Береговая (ЮЭС), Орджоникидзевская, Карьерная, Мысковская, Томск | - | 1,166 | 1,636 | 1,636 | 0,470 |
| Оснащение каналами связи ПС 35-110 кВ 2015 Новочертинская, Промышленная- сельская, Высокая, Новобайдаевская, Мозжухинская; Звездная, Большеямная; Больничная, Фильтровальная, Шахтовая, Плотниковск | - | 25,589 | 30,868 | 30,868 | 5,278 |
| Реконструкция ВОЛС ПС Ново-Анжерская-Анжерская | 0,020 | 0,017 | 0,017 | -0,003 | 0,000 |
| Реконструкция ЛЭП с приведением просек линий к нормативным требованиям | - | - | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Реконструкция СОПТ ПС 35-110 кВ (24 шт.) 2015 Ягуновская; 2021 Бунгурская, Киселевская-Заводская, Красный-Углекоп, Зенковская, Мысковская, Карьерная, Томская, Мундыбашевская, Темирская, Шахта-13, Ва | - | 29,475 | 47,432 | 47,432 | 17,957 |
| ВЛ-110 кВ. Юргинская-Юрга-2 тяговая Установка ВЧ защиты | 10,523 | - | - | -10,523 | 0,000 |
| Замена выключателей, разъединителей, трансформаторов тока в ячейке ВЛ 110 кВ Мысковская – Междуреченская -1; ВЧ-заградителей, трансформаторов тока в ячейке ВЛ 110 кВ Мысковская – Междуреченская -2; выключателей, трансформаторов тока в ячейке ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС – Мысковская-1; выключателей , ВЧ-заградителей, трансформаторов тока ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС – Мысковская-2 на ПС 110 кВ Мысковская | 19,034 | - | - | -19,034 | 0,000 |
| Вынос участка ВЛ-35 кВ А-9.10, опоры 42-45, с територии кладбища г. Анжеро-Судженск | 3,396 | - | - | -3,396 | 0,000 |
| Реконструкция ЗРУ-6 кВ на ПС 35/6 Фабрика (Реконструкция устройств РЗА) | 15,958 | - | - | -15,958 | 0,000 |
| Реконструкция ячеек ПС 110 кВ Ширпотреб | 6,797 | - | - | -6,797 | 0,000 |
| ПС 110/10 кВ Ильинская городская. Реконструкция с заменой силовых тр-ров 2\*25 МВА на 2\*40 МВА | 136,958 | - | - | -136,958 | 0,000 |
| Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС Тырганская(замена оборудования 35/6 кВ и 110 кВ) | 76,852 | - | - | -76,852 | 0,000 |
| Реконструкция ПС Плотниковская 110/35/10 установка ячеек 10кВ | 11,206 | - | - | -11,206 | 0,000 |
| Реконструкция ПС Северная. С установкой тр-ров 2х40,5МВА на 2х63МВА с РПН. | 174,119 | - | - | -174,119 | 0,000 |
| Установка устройств ОМП ПС Новоленинская | 1,446 | - | - | -1,446 | 0,000 |
| ПИР Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Мысковская (замена МВ на элегазовые) | 9,829 | - | - | -9,829 | 0,000 |
| ПИР Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Осинниковская (замена МВ на элегазовые) | 9,829 | - | - | -9,829 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ пос.Старобачаты Беловского района | 34,923 | - | - | -34,923 | 0,000 |
| Резервное питание ВЛ 10кВ п.Черемичкино | 10,304 | - | - | -10,304 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от МТП-52 по ул.Лебединская,Поссоветская | 0,439 | - | - | -0,439 | 0,000 |
| ВЛ 0,4 кВ реконструкция с применением СИП д. Сутункин брод, Кемеровского района | 4,250 | - | - | -4,250 | 0,000 |
| ВЛ 0,4 кВ реконструкция с применением СИП д. З-Горка, Юргинского района | 3,365 | - | - | -3,365 | 0,000 |
| ВЛ 0,4 кВ реконструкция с применением СИП д. Любаровка, Юргинского района | 9,228 | - | - | -9,228 | 0,000 |
| ВЛ 0,4 кВ реконструкция с применением СИП д.Колба, Тисульского района | 12,003 | - | - | -12,003 | 0,000 |
| ПИР Реконструкция РС 04- кВ в Юргинском районе (Замена голого провода на СИП) | 10,408 | - | - | -10,408 | 0,000 |
| ПИР Реконструкция РС 04- кВ в Топкинском районе (Замена голого провода на СИП) | 10,408 | - | - | -10,408 | 0,000 |
| Замена измерительных трансформаторов тока 110-35 на ПС 110/35/10 Весенняя (2 комплекта 110, 2 комплекта на вводах 35 кВ) | 2,204 | - | - | -2,204 | 0,000 |
| ПИР Монтаж системы видеонаблюдения, сигнализации, козырька из колючей проволоки «Егоза», ограждения из Ж/Б плит, периметральной сигнализацииПС Мехзаводская 110/10 кВПИР Монтаж периметрального ограждения из ЖБ плит, козырька из колючей проволоки «Егоза», периметрального освещения, установка периметральной сигнализацииПС Камышинская 35/10 кВ | 0,914 | - | - | -0,914 | 0,000 |
| монтаж системы видеонаблюдения базы Трудоармейского РЭС, ПИР Монтаж периметральной сигнализации, периметрального освещенияПС Карагайлинская 35/6 кВПИР Монтаж периметрального освещения, видеонаблюденияПС Гурьевская 110/35/10 кВПИР Монтаж охранно-пожарной сигнализации, козырька из колючей проволоки «Егоза», ограждение из ж/б плит, периметральной сигнализацииПС Топкинская 110/35/10 кВПИР Монтаж периметрального освещения и ограждения и ОРУ-35ПС Авангард 35/10 кВПИР Монтаж периметрального ограждения из профилированного листа (частично уже смонтированного) и козырька из колючей проволоки «Егоза», установка периметральной сигнализации, монтаж охранно-пожарной сигнализацииПС КСК – 110/6 кВПИР Монтаж периметрального освещения и ограждения из ЖБ плит, козырька из колючей проволоки «Егоза»База Панфиловского РЭСПИР Монтаж ОПС, монтаж ограждения из ЖБ плитПС Шушталепская 110/6 кВ | 13,169 | - | - |  |  |
| Приобритение необслуживаемых электросетевых объектов | 6,083 | - | - | -6,083 | 0,000 |
| ОРУ-110 кВ ПС Кузнецкая | 25,900 | - | - | -25,900 | 0,000 |
| Монтаж дугогосящих реакторов 6 кВ на ПС 110/35/6 кВ Осинниковская | - | 0,300 | - | 0,000 | -0,300 |
| Реконструкция ПС 110 кВ Темирская, Ильинская-Городская с установкой элегазовых выключателей, заменой разъединителей, разрядников, РЗА, ТТ и ТН | - | 45,450 | 45,535 | 45,535 | 0,085 |
| Опытная эксплуатация вакуумного выключателя наружной установки типа ВРС-110-31,5/2500УХЛ1 на ПС Таежная | - | 2,295 | 0,147 | 0,147 | -2,148 |
| Реконструкция ПС 35/6 кВ Зиминка 1/2 (выполнение пуско-наладочных работ КРУ 6 кВ, демонтаж старого оборудования) | - | 15,642 | 4,937 | 4,937 | -10,704 |
| Реконструкция ячеек 6-10 кВ на ПС 35-110 кВ для технологического присоединения юридических лиц /свыше 670 кВт/ | - | 1,000 | - | 0,000 | -1,000 |
| КШУ Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-14 Ф-10-2-У Промышленовский район, сов.Октябрьский; от ТП-27 Ф-10-14-Мк Промышленовский район д.Калинкино | - | 1,475 | 1,475 | 1,475 | 0,000 |
| Реконструкция РП 6 кВ г.Новокузнецк Орджонекидзевского (РП-28, РП-32, РП-33, РП-9, РП-17, РП-10, РП-20, РП-3) и Куйбышевского районов (РП-12, РП-14, ЦРП-23) | - | 3,102 | 71,744 | 71,744 | 68,642 |
| Реконструкция АЧР на ПС 35-110 кВ (42 шт). 2016 Ново-Байдаевская, Киселевская-Заводская, Вахрушевская, Краснобродская, Анжерская, Прокопьевская, Луговая, Чеболсинская, Восточная, Мирная, Топкинская,Ч | - | - | 0,111 | 0,111 | 0,111 |
| ИА МРСК Создание автоматизированной системы обнаружения, предотвращения и ликвидации последствий компьютерных атак (АСПКА) | - | - | 0,854 | 0,854 | 0,854 |
| Оснащение автотранспортных средств тахографами | - | 5,700 | 1,292 | 1,292 | -4,408 |
| Реконструкция Кондомского РЭС(наружное ограждение,монтаж здания проходной)(Реконструкция здания гаража,благоустройство территории,монтаж ОПС в зданиях,периметральное освещение,периметральная сигнализа | - | - | 8,475 | 8,475 | 8,475 |
| Организация автоматизированных рабочих мест (АРМ) инженера СРЗА в ТЦ | 2,197 | - | - | -2,197 | 0,000 |
| Монтаж систем видеонаблюдения и контроля доступа в РЭС (Кемеровский, Топкинский, Городской РЭС) | - | 2,329 | 2,996 | 2,996 | 0,667 |
| Монтаж ИТСО на категорированных объектах база ЦЭС, ПС Прокопьевская, ПС Анжерская, ПС Юргинская | - | 6,071 | 3,195 | 3,195 | -2,876 |
| Реконструкция ограждений на ПС и территориях РЭС (Топкинский РЭС) | - | 1,548 | 1,982 | 1,982 | 0,434 |
| Реконструкция наружных сетей водоснабжения базы Мысковского РЭС | - | - | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| ПИР телемеханизация ПС Безруковская, ПС Весенняя, ПС Кировская-Западная, ПС Тепловая, ПС Толевая, ПС Таежная | 1,850 | - | - | -1,850 | 0,000 |
| ПИР Реконструкция СДТУ ПС Безруковская, ПС Весенняя, ПС Кировская -Западная, ПС Тепловая, ПС Толевая, ПС Таежная | 3,990 | - | - |  |  |
| Реконструкция СДТУ ПС Воинская, Заречная, Полысаевская | 9,945 | - | - | -9,945 | 0,000 |
| Создание центров автоматизированного сбора технологической информации и диспетчерского управления в Мариинском, Яйском, Ижморском, Топкинском, Ленинском, Промышленновском, Кондомском РЭС | 15,241 | - | - | -15,241 | 0,000 |
| ПИР Создание центров автоматизированного сбора технологической информации и диспетчерского управления в Кемеровском РЭС | 0,185 | - | - | -0,185 | 0,000 |
| Телемеханизация ПС Воинская, Заречная, Полысаевская | 13,877 | - | - | -13,877 | 0,000 |
| Модернизация ЦОД | 2,313 | - | - | -2,313 | 0,000 |
| ПИР Реконструкция наружного ограждения территории базы Кондомского РЭС и ПС Кондомская .Монтаж здания проходной. | - | - | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| ПИР ПС Котинская35/10, Шестаковская110/35/10, Урская35/10, Прогресс35/10, Пионерская110/35/10, Береговая35/10, Щегловская35/10, Новоромановская35/10, Кулаковская 35/10, Кожевниковская 35/10, Зелед | - | - | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| ПИР Замена электродных котлов на энергоэкономичные индукционные в зданиях производственных баз РЭСов ПС Кондомская; ТМХ и трансформаторная башня ПС Кондомская; ПС Осинниковская; ПС Капитальная-3; Кон | - | - | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| Приобретение электролабораторий и прочей спецтехники (КуЭ) | - | 7,504 | 7,504 | 7,504 | 0,000 |
| Приобретение грузовых автомобилей (КуЭ) | 40,223 | 5,664 | 5,664 | -34,559 | 0,000 |
| Приобретение бурильно-крановых машин (КуЭ) | - | 5,444 | 5,444 | 5,444 | 0,000 |
| Приобретение бригадных автомобилей (КуЭ) | - | 3,055 | 3,055 | 3,055 | 0,000 |
| Оборудование, не входящее в сметы строек КуЭ | 33,373 | 4,114 | 4,295 | -29,078 | 0,181 |
| ИА Оборудование, не входящее в сметы строек | 5,740 | - | - | -5,740 | 0,000 |
| ИА МРСК Приобретение оборудования для выполенинея проектно-изыскательских работ ПКБ | - | 0,664 | 0,776 | 0,776 | 0,112 |
| ИА МРСК Прочие основные средства, не требующие монтажа | - | - | 0,174 | 0,174 | 0,174 |
| Серверное оборудование для модернизации центра обработки данных | - | - | 2,462 | 2,462 | 2,462 |
| Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ Рудничная - Лапина | - | 1,611 | 1,264 | 1,264 | -0,347 |
| Перенос линии Шахта №12 (ВЛ 35 кВ К-21, К-22 Киселевская-Заводская-Подрайонная) | - | 0,663 | 0,138 | 0,138 | -0,525 |
| Строительство КРУ-10 кВ 3, 4 секции шин (18 ячеек) ПС 110/10 кВ им. Лапина В.И. | - | 2,597 | 15,833 | 15,833 | 13,237 |
| Реализация мероприятий по технологическому присоединению льготной категории заявителей до 15 кВт | - | 47,461 | 135,306 | 135,306 | 87,845 |
| ИА МРСК Создание конфигурации НМА | - | 0,131 | 3,299 | 3,299 | 3,168 |
| ИА МРСК Создание баз данных НМА | - | 4,897 | 16,467 | 16,467 | 11,569 |
| НИОКР Изготовление и испытание опытных образцов временных быстровозводимых и демонтируемых опор ВЛ 35-110 кВ для проведения аварийно-восстановительных работ. | - | 4,661 | 3,841 | 3,841 | -0,820 |

**Приложение №4**

**Информация об утвержденном и фактическом финансировании инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2016 год**

| **Наименование инвестиционного проекта**  **(группы инвестиционных проектов)** | **План 2016 года, утвержденный план Приказом Минэнерго от 28.12.2015 №1043, млн. руб без НДС** | **Скорректированный 2016 года, утвержденный Приказом Минэенрго от 30.12.2016 №1471, млн. руб без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение, млн. руб. без НДС** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **от ИП, утвержденной до начала периода** | **от скорректированной ИП в течение периода регулирования** |
| Итого: | 197,400 | 606,769 | 594,279 | 396,879 | -12,490 |
| Технологическое присоединение, всего, в том числе: | 0,000 | 109,476 | 118,117 | 118,117 | 8,641 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего | 0,000 | 106,840 | 116,736 | 116,736 | 9,896 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (новое строительство) | - | 106,840 | 116,736 | 116,736 | 9,896 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего | - | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (новое строительство) |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе: | - | 2,636 | 1,381 | 1,381 | -1,255 |
| Реконструкция ячеек 6-10 кВ на ПС для реализации мероприятий технологического присоединения | - | 2,550 | 1,381 | 1,381 | -1,169 |
| Реконструкция ячеек 35 кВ на ПС 110/35/10кВ Промышленная-Сельская, ПС 110/35/10кВ Плотниковская для технологического присоединения юридических лиц | - | 0,086 | - | 0,000 | -0,086 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе: | 180,332 | 394,019 | 408,431 | 228,098 | 14,412 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе: | 168,973 | 168,050 | 167,277 | -1,696 | -0,773 |
| Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе: | 168,973 | 168,050 | 167,277 | -1,696 | -0,773 |
| Комплексная реконструкция ПС 110/35/6 кВ Беловская. Замена трансформаторов 3х40 МВА на 2х80 МВА, выключателей МКП-110 на ВЭБ-110-40/2500 (10 шт.), разъединителей РГНП 110 (39 шт.), монтаж блочно-модульных зданий ОПУ, КРУ-6 кВ (24 ячейки), КРУЭ 35 кВ (14 ячеек), демонтаж зданий ПС, построенных в 1934 г. | 66,790 | 82,069 | 88,571 | 21,781 | 6,502 |
| Реконструкция СОПТ ПС 35-110 кВ: Бунгурская, Киселевская-Заводская, Красный-Углекоп, Зенковская, Мысковская, Карьерная, Томская, Мундыбашевская, Темирская, Шахта-13, Вахрушевская, Шахтовая, Абашевская 3/4, Ново-Байдаевская, Абагурская, Северная, Судженская, Новоленинская, Инская, Грамотеинская 1/2, Прокопьевская, Коммунальная, Черниговская | - | 44,293 | 44,258 | 44,258 | -0,035 |
| Реконструкция ПС Таежная с установкой вакуумного выключателя наружной установки типа ВРС-110-31,5/2500УХЛ1 (опытная эксплуатация) | - | 1,619 | - | 0,000 | -1,619 |
| Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Осинниковская с установкой дугогосящих реакторов 6 кВ | - | 7,000 | 2,129 | 2,129 | -4,871 |
| Реконструкция ПС 35/6 кВ Зиминка 1/2 | - | 11,015 | 8,545 | 8,545 | -2,470 |
| Реконструкция АЧР на ПС 35-110 кВ (42 шт).: 2016: Ново-Байдаевская, Киселевская-Заводская, Вахрушевская, Краснобродская, Анжерская, Прокопьевская, Луговая, Чеболсинская, Восточная, Мирная, Топкинская,Черниговская, Очистная, Космическая, Ново-Чертинская, Заречная, Городская, Вишневская, КСК, Промышленная-Сельская, Кузбассэлемент, Фильтровальная. 2016: Анжерская НПС-2, Трифоновская, Беловская, Промузел, Шестаковская, Молодежная; 2017: Водозабор, Проскоково, Плотниковская, Мусохрановская, Мозжухинская, Полысаевская; 2018: Звездная, АКЗ, Северо-Байдаевская, Коммунальная, Капитальная-3, Драгунский Водозабор, Новоленинская, ПС 35 кВ Черно-Калтанская | 4,671 | - | - | -4,671 | 0,000 |
| Установка устройств ОМП на ПС 35-110 кВ: 2017: Тисульская, Комплексная, Мусохрановская, Торьсма, Краснинская, Осинниковская | 0,823 | - | - | -0,823 | 0,000 |
| Установка автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО): ВЛ-110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС-Новокузнецк-Сортировочный и ВЛ-110кВ Новокузнецк-Сортировочный-Центральная ТЭЦ на ПС 110кВ Ширпотреб; ВЛ-110кВ Томь-Усинская ГРЭС-Мысковская I цепь, ВЛ-110кВ Томь-Усинская ГРЭС-Мысковская II цепь с отпайкой на ПС Безруковская; ВЛ-110кВ Мысковская-Междуреченская I, II цепь с отпайками на ПС 110кВ Мысковская | 0,567 | - | - | -0,567 | 0,000 |
| Оснащение ПС 35-110 кВ средствами телеуправления для дистанционного ввода ГВО (оснащение комплексами телемеханики): 2016: РМК, Тепловая, Береговая (ЮЭС), Орджоникидзевская, Карьерная, Мысковская, Томская, Северная (ЮЭС); ПС 35кВ - Строительная, Нагорная. 2017: Тырганская, Ширпотреб, Новобайдаевская, Вахрушевская, Северобайдаевская; ПС 35 кВ - Апанасовская, Новобунгурская, Бунгурская; 2018: Зенковская, Прокопьевская, Драгунский водозабор, Луговая, Сидоровская, Бызовская; ПС 35 кВ - Красный Углекоп, Красногорская-2, Юго-Западная. | 0,210 | - | - | -0,210 | 0,000 |
| Оснащение ПС 35-110 кВ средствами телеуправления для дистанционного ввода ГВО (оснащение каналами связи): 2016: Береговая (ЮЭС), Карьерная, Мысковская, Томская, Северная (ЮЭС); ПС 35кВ - Строительная, Нагорная. 2017: Тырганская, Ширпотреб, Новобайдаевская, Вахрушевская, Северобайдаевская; ПС 35 кВ - Апанасовская, Новобунгурская, Бунгурская; 2018: Зенковская, Прокопьевская, Драгунский водозабор, Луговая, Сидоровская, Бызовская; ПС 35 кВ - Красный Углекоп, Красногорская-2, Юго-Западная. | 0,414 | - | - | -0,414 | 0,000 |
| Установка измерительных ТТ и ТН на ПС 110 кВ (22 шт): 2016: Промышленная-Сельская, Ново-Черетинская, Большеямная, Новобайдаевская 2016: Осинниковская, Ширпотреб, Краснобродская, Темирская, Кондомская, РМК, Орджоникидзевская, Абагурская, Высокая, Осинниковская-Тепличная; 2016: Чеболсинская, Мундыбашская (ПИР-2015); 2017: Мусохрановская, Больничная, Заречная, Воинская, Шахтовая, Мозжухинская, Таежная (ПИР-2015). | 94,568 | - | - | -94,568 | 0,000 |
| ИА МРСК Создание автоматизированной системы обнаружения, предотвращения и ликвидации последствий компьютерных атак (АСПКА) | 0,824 | - | - | -0,824 | 0,000 |
| Реконструкция ограждений на ПС и территориях РЭС (Топкинский РЭС) | 0,106 | - | - | -0,106 | 0,000 |
| Реконструкция РП 6 кВ (замена ячеек КСО) г.Новокузнецк: 2016: РП-17 (18шт.), РП-10 (13шт.) 2021: РП-9 (11шт.), РП-28 (14шт.), РП-33 (12шт.), ЦРП-23 (24шт.) | - | 22,054 | 23,774 | 23,774 | 1,720 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе: | - | 66,276 | 97,913 | 97,913 | 31,637 |
| Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе: | - | 66,276 | 97,913 | 97,913 | 31,637 |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ Беловская - Новоленинская от ПС Заречная: I цепь в пролете опор №№46-66, II цепь в пролете опор №№ 47-65 | - | 0,731 | 0,204 | 0,204 | -0,527 |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ с приведением просек линий к нормативным требованиям (уборка порубочных остатков) | - | 1,861 | 1,517 | 1,517 | -0,344 |
| Проектирование: Реконструкция ВЛ 110 кВ Краснополянская - Красноярская - 1,2 с выносом опор с кладбища | - | 0,423 | 0,040 | 0,040 | -0,383 |
| Реконструкция двухцепной ВЛ 110 кВ ТУ ГРЭС-Мысковская 1,2 с заменой провода, арматуры и дефектной изоляции (аварийно-восстановительные работы) | - | 0,847 | 31,631 | 31,631 | 30,784 |
| Реконструкция РС в Кемеровской области: ПО ЮЭС Осинниковский РЭС ВЛ 6 кВ ф. 6-6-К протяженностью 5,6 км в Новокузнецком р-не | - | - | 10,521 | 10,521 | 10,521 |
| Реконструкция ВЛ 10 кВ от ПС Николаевская п. Нижние Кинерки (ПО ЮЭС Осинниковский РЭС) | - | 19,980 | 12,907 | 12,907 | -7,073 |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ и установка ТП п.Усть-Кабырза Таштагольсокго района (ПО ЮЭС Кондомский РЭС) | - | 5,000 | 3,589 | 3,589 | -1,411 |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ в Кемеровском р-не (ПО СВЭС Кемеровский РЭС), замена реклоузеров до 20 кВ, установка пунктов коммерческого учета | - | 16,694 | 18,631 | 18,631 | 1,937 |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с.Ваганово Промышленновского района (ПО ЦЭС Промышленновский РЭС) | - | 8,355 | 8,230 | 8,230 | -0,125 |
| Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ в Новокузнецком р-не (ПО ЮЭС Новокузнецкий РЭС) | - | 12,000 | 10,357 | 10,357 | -1,643 |
| Реконструкция КЛ-10 кВ на 2-х цепную ВЛ-10 кВ Ф.10-5-ЖГ, Ф.10-5-6-ЖГ от ПС Спутник 110/10 кВ ЖК Журавлевы горы (ПО СВЭС Кемеровский РЭС) | - | 0,384 | 0,286 | 0,286 | -0,098 |
| Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе: | - | 81,810 | 86,918 | 86,918 | 5,108 |
| «Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:» | - | 81,810 | 86,918 | 86,918 | 5,108 |
| Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже) | - | 81,810 | 86,918 | 86,918 | 5,108 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | 11,359 | 77,883 | 56,323 | 44,964 | -21,560 |
| Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе: | 11,359 | 77,883 | 56,323 | 44,964 | -21,560 |
| Реконструкция ПС 35-110 кВ с установкой защит от дуговых коротких замыканий: 2016: Ново-Бунгурская | - | 0,498 | 0,631 | 0,631 | 0,133 |
| Реконструкция ПС 35-110 кВ с установкой защит от дуговых коротких замыканий: 2017: Бунгурская, Томская 2018: Вахрушевская, Грамотеинская 3/4, Сидоровская, Зенковская, Орджоникидзевская, Новобайдаевская, Водная, Драгунский водозабор | - | 0,102 | 0,011 | 0,011 | -0,091 |
| Реконструкция устройств АЧР на ПС 35-110 кВ: 2016: Очистная; 2017: Ново-Байдаевская, Киселевская-Заводская, Вахрушевская, Краснобродская, Анжерская, Прокопьевская, Луговая, Чеболсинская, Восточная, Мирная, Топкинская,Черниговская, Космическая, Ново-Чертинская, Заречная, Городская, Вишневская, КСК, Промышленная-Сельская, Кузбассэлемент, Фильтровальная 2017: Анжерская НПС-2, Трифоновская, Беловская, Промузел, Шестаковская, Молодежная | - | 7,288 | 6,192 | 6,192 | -1,096 |
| Реконструкция устройств РЗА ВЛ 110 кВ КФЗ-НКАЗ на ПС КФЗ-2 (2015) | - | 3,108 | 3,108 | 3,108 | 0,000 |
| Проектирование: Реконструкция устройств РЗА ВЛ 110 кВ Кузнецкая ТЭЦ-КФЗ-2 с монтажом ВОЛС | - | 0,618 | 0,441 | 0,441 | -0,177 |
| 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 | 4,008 | 4,808 | 0,318 | -3,690 | -4,490 |
| Реконструкция направленных высокочастотных защит (НВЧЗ) ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ Новоленинская | - | 1,052 | 0,856 | 0,856 | -0,196 |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС – Мысковская 1,2 цепь с отпайкой на ПС Безруковская с установкой быстродействующей защитой с абсолютной селективностью (в целях снижения влияния длительного воздействия токов КЗ) (аварийно-восстановительные работы) | - | 0,416 | - | 0,000 | -0,416 |
| Реконструкция с установкой автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО): 2021: ВЛ 110 кВ Томь-Усинская – Мысковская 1,2 цепь с отпайкой на ПС Безруковская (АОПО на ПС Мысковская) ВЛ 110 кВ Мысковская – Междуреченская I, II цепь с отпайками (АОПО на ПС Мысковская). 2021: ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – Новокузнецк-Сортировочная и Новокузнецк-Сортировочная – Центральная ТЭЦ (АОПО на ПС Ширпотреб) | - | 1,887 | 1,656 | 1,656 | -0,231 |
| Реконструкция с установкой регистраторов аварийных событий (РАС) на ПС 110 кВ: 2015: ПС Новоленинская | - | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,000 |
| Создание систем телемеханики ПС 35-110 кВ: 2016: Осинниковская-Тепличная, Камышинская, Краснинская 2016: Безруковская, Весенняя. | - | 14,345 | 16,220 | 16,220 | 1,875 |
| ИА МРСК Модернизация каналообразующего оборудования для расширения магистральных каналов и организации канала связи до резервного ЦОД | 2,881 | 2,864 | 2,864 | -0,017 | 0,000 |
| Создание каналов связи ПС 35-110 кВ: 2015: Фильтровальная, Больничная, Краснополянская, Новоленинская, Большеямная, Воинская | - | 8,882 | 8,882 | 8,882 | 0,000 |
| Создание каналов связи ПС 35-110 кВ: 2021: Тепловая, Толевая, Таежная 2021: Мусохрановская (СДТУ, ВОЛС) | - | 0,519 | 0,529 | 0,529 | 0,010 |
| Реконструкция ПС 110 кВ с установкой измерительных ТТ и ТН: Проектирование: Мусохрановская, Больничная, Заречная, Воинская, Шахтовая, Мозжухинская, Таежная. 2021: Монтаж ТТ литых (99 шт.) - Промсельская, Большеямная, Новочертинская, Ново-Байдаевская; 2021: Монтаж ТТ элегазовых (24 шт.) - Орджоникидзевская, Большеямная, Промышленная-Сельская, Высокая, Мундыбашская. 2022: Монтаж ТТ литых (150 шт.) - Осинниковская, Темирская, Кондомская, Краснобродская, Чеболсинская, Высокая, Мундыбашская, Ширпотреб, Абагурская; 2022: Монтаж ТН элегазовых (39 шт.) - Новочертинская, Осинниковская, РМК, Высокая, Новобайдаевская, Чеболсинская, Осинниковская-Тепличная. | - | 15,254 | 8,459 | 8,459 | -6,795 |
| Создание каналов связи ПС 35-110 кВ: 2016: Шахтовая (СДТУ), Плотниковская (СДТУ), Полысаево-3 (СДТУ, ВОЛС), Заречная (СДТУ), 2017: Безруковская (СДТУ, ВОЛС), Весенняя (СДТУ, ВОЛС) 2017: Шахтовая (ВОЛС), Камышинская (СДТУ), Краснинская (СДТУ), Кирова-Западная (СТДУ, ВОЛС) | - | 5,864 | 2,770 | 2,770 | -3,094 |
| Проектирование: Создание систем телеуправления для дистанционного ввода ГВО (каналы связи) ПС 35-110 кВ: 2017: Проектирование (17 ПС) 2022: РМК, Тепловая, Береговая (ЮЭС), Орджоникидзевская, Карьерная, Мысковская, Томская, Северная (ЮЭС); ПС 35кВ - Строительная, Нагорная. 2022: Тырганская, Ширпотреб, Новобайдаевская, Вахрушевская, Северобайдаевская; ПС 35 кВ - Апанасовская, Новобунгурская, Бунгурская; 2022: Зенковская, Прокопьевская, Драгунский водозабор, Луговая, Сидоровская, Бызовская; ПС 35 кВ - Красный Углекоп, Красногорская-2, Юго-Западная. | - | 0,596 | 0,019 | 0,019 | -0,577 |
| Реконструкция ВОЛС ПС Ново-Анжерская-Анжерская | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,000 | 0,000 |
| Модернизация автотранспортных средств с оснащением тахографами (Приказ Министерства транспорта РФ от 21 августа 2013г.№273 « Об утверждении порядка оснащения транспортных средств тахографами») | - | 2,788 | 2,720 | 2,720 | -0,068 |
| Создание инженерно-технических средств охраны (ИТСО) на категорированных объектах: база ЦЭС, ПС Прокопьевская, ПС Анжерская, ПС Юргинская | 4,453 | 6,347 | - | -4,453 | -6,347 |
| Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе: | 0,985 | 41,950 | 34,588 | 33,603 | -7,362 |
| Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе: | 0,985 | 41,950 | 34,588 | 33,603 | -7,362 |
| Реконструкция ВЛ 110 Краснополянская - Красноярская - 1,2 с отпакой на ПС Больничная с исключением двухцепных участков ВЛ | 0,635 | 13,116 | 12,443 | 11,808 | -0,673 |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ КФЗ-2 – Кузнецкая I, II цепь с отпайками | - | 0,986 | 0,385 | 0,385 | -0,601 |
| Реконструкция ПС 110кВ Кузнецкая для подкл. ПС Береговая: расширение ОРУ 110кВ на 2 линейные ячейки с установкой элегазовых выключателей, замена вторичного оборудования. Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 110кВ Кузнецкая: замена разъединителей, 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 | - | 0,309 | 0,416 | 0,416 | 0,107 |
| 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). | - | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 0,000 |
| Перенос линии Шахта №12 (ВЛ 35 кВ К-21, К-22 Киселевская-Заводская-Подрайонная) | 0,351 | - | - | -0,351 | 0,000 |
| Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ Рудничная - Лапина | - | 2,597 | 2,806 | 2,806 | 0,209 |
| Строительство ПС 110/10 кВ им. Лапина В.И. (установка трансформаторов 2х25МВА) | - | 23,357 | 16,952 | 16,952 | -6,405 |
| Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе: | - | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,000 |
| Проектирование: Вынос участка ВЛ-35 кВ А-9, А-10, опоры 42-45 с территории кладбища г.Анжеро-Судженск | - | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,000 |
| Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе: | - | 0,000 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| Дарение земельного участка площадью 72 кв.м Ковалева В.Н. Кемеровский р-н, с/п Елыкаевскрое | - | - | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | 16,083 | 61,318 | 33,118 | 17,036 | -28,200 |
| Покупка оборудования для оснащения рабочих мест геодезистов, в количестве 1 ед.(один комплект спутникового геодезического приемника Sokkia GRX2, один комплект электронного тахеометра Sokkia CX-105L) | - | 0,072 | - | 0,000 | -0,072 |
| Покупка электролабораторий и прочей спецтехники (КуЭ) в количестве 3 ед. (амкадор 332В фронтальный погрузчик-1 шт, экскаватор МТЗ 92-1 шт, автовышка (автогидроподъемник) на шасси ГАЗ-33081 (с 2-х рядной кабиной) высота подъема 18м-1 шт) | 2,001 | 2,966 | 2,966 | 0,965 | 0,000 |
| ИА МРСК Приобретение оборудования для выполнения проектно-изыскательских работ ПКБ | 2,722 | - | - | -2,722 | 0,000 |
| ИА МРСК Прочие основные средства, не требующие монтажа | 0,182 | - | - | -0,182 | 0,000 |
| ИА МРСК Серверное оборудование для модернизации центра обработки данных | 1,778 | - | - | -1,778 | 0,000 |
| ИА МРСК Создание конфигурации НМА | 0,024 | - | - | -0,024 | 0,000 |
| Покупка грузовых автомобилей (КуЭ) в количестве 11 ед. (автомобиль КамАЗ- с краном-манипулятором и полуприцепом-4 шт, бортовой автомобиль КамАЗ-43118 с КМУ-5 шт, бортовой полуприцеп-1 шт, снегоход-1 шт) | 3,800 | 23,547 | - | -3,800 | -23,547 |
| Покупка бурильно-крановых машин (КуЭ) в количестве 1 ед. (бурильно-крановая машина БКМ-516 на шасси Камаз-43502-1 шт) | 4,694 | 4,647 | 4,647 | -0,047 | 0,000 |
| Покупка бригадных автомобилей (КуЭ) в количестве 12 ед. (автомобили УАЗ по программе утилизации-12 шт) | - | 6,589 | 2,716 | 2,716 | -3,873 |
| ИА МРСК Покупка серверного оборудования для модернизации центра обработки данных (2016: 5 ед. серверов Lenovo x3850x6, 1 ед. СХД Lenovo 90Тб, 10 ед. Блэйд северов Lenovo x240; 2017: 3 ед. прецизионных кондиционера Schneider, 2ед. ИБП Schneider, 2ед. Сетевых коммутатора; 2018: 1ед СХД Lenovo 40Тб, 5 ед. Блэйд северов Lenovo; 2019: 1 ед. Система резервного копирования HP 2020: 4 ед. SAN коммутатора Brocade, 5 ед. Блэйд северов Lenovo; 2021: 2 ед. Сетевых коммутатора, 2ед. Сервера Lenovo(распределение на филиалы пропорционально НВВ)) | - | 4,925 | 5,116 | 5,116 | 0,191 |
| ИА МРСК Покупка прочих основных средств, не требующих монтажа в количестве 16 ед. (Комплекс измер. д/диагностики КДЗ-2 - 1 шт, ИК-1- 1 шт, ИКП-1 - 1 шт, осциллограф с комплектом SCC290 Fluke - 1 шт, трассоискатель Сталкер 75-04 - 1 шт, мультиметр с комплектом Fluke 289-FVF - 1 шт, измеритель ПЗ-70-1 - 1 шт, анализатор АКС-1292 - 1 шт, измеритель ИПЭП-1 - 1 шт, регистратор Парма РК 3.01 - 1 шт, сейф огнестойкий дипломат - 1 шт, оргтехника и компьютерная техника - 5 шт). Распределение на филиалы пропорционально НВВ. | - | 0,980 | 0,403 | 0,403 | -0,577 |
| Покупка диагностического и измерительного оборудования, приборов РЗА (КуЭ) в количестве 1 ед. (АИСТ СНЧ 30 (аппарат для испытания кабельных линий)-1 шт) | - | 0,394 | - | 0,000 | -0,394 |
| Покупка 2-х трансформаторов 35/10 кВ 16 МВА, 35/0,4 кВ для аварийного запаса | - | 12,640 | 15,335 | 15,335 | 2,695 |
| Покупка генераторов, электрических двигателей и станций, прочего оборудования хозяйственных нужд (КуЭ) в количестве 14 ед. (лебедка тяговая автоном. бензин ЛТА-5-2 шт, аппарат для стыковой ПНД труб HDL 250-2 шт, телевизор LG 65UH620V-1 шт, мотобур-1 шт, приспособление для выправки опор деревянных и железобетонных (домкрат винтовой)-2 шт, газоанализатор «Инфракар 10.01»-3 шт, цифровой осциллограф USB Autoscope IV (осциллограф Постоловского)-3 шт) | - | 1,502 | 0,289 | 0,289 | -1,213 |
| ИА МРСК. Создание конфигураций информационных решений корпоративных информационных систем управления | - | 2,168 | 0,621 | 0,621 | -1,547 |
| Создание баз данных информационных решений корпоративных информационных систем управления | 0,882 | 0,067 | 0,204 | -0,678 | 0,137 |
| НИОКР: Изготовление и испытание опытных образцов временных быстровозводимых и демонтируемых опор ВЛ 35-110 кВ для проведения аварийно-восстановительных работ. | - | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,000 |