**

ё

*2020*

**Отчет**

**по результатам анализа принятых регулирующими органами тарифно-балансовых решений   
за 2017 и 2018 гг. в отношении   
Карельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада»**

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

**№ 59/105/20 от 11.02.2020 года**

**Этап 2.1.2**

*Оглавление*

[**1. Вводная часть 6**](#_Toc53519770)

[**1.1. Сведения о Заказчике 6**](#_Toc53519771)

[**1.2. Сведения об Исполнителе 6**](#_Toc53519772)

[**1.3. Основание для оказания услуг 7**](#_Toc53519773)

[**1.4. Цель оказания услуг 7**](#_Toc53519774)

[**1.5. Нормативно-правовая база 9**](#_Toc53519775)

[**2. Краткая характеристика параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» при принятии Государственным Комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам тарифно-балансовых решений на 2017-2018 годы 12**](#_Toc53519776)

[**3. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам при принятии тарифно-балансовых решений на 2017, 2018 годы. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 16**](#_Toc53519777)

[**3.1. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 год. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы. 16**](#_Toc53519778)

[**3.2. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам при принятии тарифно-балансовых решений на 2018 год. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы. 40**](#_Toc53519779)

[**4. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2017, 2018 годов 85**](#_Toc53519780)

[**4.1. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2017 год, сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности. 85**](#_Toc53519781)

[**4.2. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2018 год, сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности. 93**](#_Toc53519782)

[**4.3. Анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2017 года 102**](#_Toc53519783)

[**4.4. Анализ фактических расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2018 года 119**](#_Toc53519784)

[**5. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», проведенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам при определении необходимой валовой выручки на 2017 год 133**](#_Toc53519785)

[**5.1. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов 136**](#_Toc53519786)

[**5.2. Экспертиза обоснованности определения величины компенсации операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям 143**](#_Toc53519787)

[**5.3. Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов 152**](#_Toc53519788)

[**5.4. Экспертиза обоснованности определения компенсации выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов 167**](#_Toc53519789)

[**5.5. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по итогам 2015 года 177**](#_Toc53519790)

[**5.6. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг 195**](#_Toc53519791)

[**5.7. Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам на 2017 год 200**](#_Toc53519792)

[**5.8. Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», проведенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам при определении необходимой валовой выручки на 2017 год. 208**](#_Toc53519793)

[**6. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов на 2018 год 210**](#_Toc53519794)

[**6.1. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов. 213**](#_Toc53519795)

[**6.2. Экспертиза обоснованности определения величины компенсации операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям. 221**](#_Toc53519796)

[**6.3. Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов. 226**](#_Toc53519797)

[**6.4. Экспертиза обоснованности определения компенсации выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов. 240**](#_Toc53519798)

[**6.5. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по итогам 2016 года 248**](#_Toc53519799)

[**6.6. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг 267**](#_Toc53519800)

[**6.7. Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго». 273**](#_Toc53519801)

[**6.8. Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго». 277**](#_Toc53519802)

[**6.9. Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам на 2018 год 282**](#_Toc53519803)

[**6.10. Экспертиза обоснованности включения доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам в при установлении регулируемых тарифов на 2018 год, согласно пункту 7 Основ ценообразования № 1178. 289**](#_Toc53519804)

[**6.11. Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», проведенных Государственным Комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам при определении необходимой валовой выручки на 2018 год 292**](#_Toc53519805)

[**7. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» за 2015-2016 гг. в результате принятых Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам 294**](#_Toc53519806)

[**8. Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» за 2015-2016 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии 309**](#_Toc53519807)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2017 и 2018 годы в отношении ПАО «МРСК Северо-Запада» (далее – Заказчик) составлен ООО «Экспертная компания ЭПАР» (далее – Исполнитель) на основании экспертизы тарифно-балансовых решений (далее – ТБР), принятых регулирующим органом в отношении Карельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» (далее – регулируемая организация, филиал «Карелэнерго») при установлении регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2017-2018 годы на территории Республика Карелия, экспертизы обосновывающих материалов, предоставленных Карельским филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» в регулирующий орган – Государственный комитет Республики Карелия по ценам и тарифам (далее – ГК РК по ценам и тарифам, Госкомитет) в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, экспертизы обоснованности решений, принятых регулирующим органом при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) Карельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

* 1. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 год.
  2. Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2017 год, сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе расчетов на оплату услуг ТСО.
  3. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада», проведенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам на 2017 год.
  4. Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам в необходимой валовой выручке ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2017 год.
  5. Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам в необходимой валовой выручке ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2017 год.
  6. Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» в целях сглаживания тарифов, определенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам на 2017 год.
  7. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2015 и 2016 гг. в результате принятых Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам тарифно-балансовых решений, в том числе соответствия фактической товарной выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам.
  8. Экономическая оценка результатов деятельности ПАО «МРСК Северо-Запада» от осуществления деятельности по передаче электрической энергии за 2015 и 2016 гг.

Исполнителем рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для оценки обоснованности принятых Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам тарифно-балансовых решений, при этом Исполнитель исходил из того, что представленная Заказчиком информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель Заказчика.

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

1. Вводная часть

Сведения о Заказчике

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Информация |
| Организационно-правовая форма и полное наименование Заказчика | Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» |
| Краткое наименование Заказчика | ПАО «МРСК Северо-Запада» |
| ОГРН | 1047855175785 |
| ИНН / КПП | 7802312751/781001001 |
| Юридический адрес Заказчика | 196 247, г. Санкт-Петербург, площадь Конституции, дом 3, литер А, помещение 16Н |
| Место нахождения Заказчика | 196 247, г. Санкт-Петербург, площадь Конституции, дом 3, литер А, помещение 16Н |
| Реквизиты Заказчика | Ф. ОПЕРУ Банка ВТБ (ПАО) в Санкт-Петербурге г. Санкт-Петербург  р/сч 40702810539000005887  БИК 044030704  к/с 30101810200000000704 в ГРКЦ ГУ Банка России по г. Санкт-Петербургу |
| Получатель услуги | Карельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» |
| Юридический и почтовый адрес | 185 035, Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Кирова, 45 |

Сведения об Исполнителе

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

### 

Основание для оказания услуг

Основанием для оказания услуг является договор № 59/105/20 от 11.02.2020 года на оказание услуг по проведению экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами за период 2017-2019 гг., заключенный между Обществом с ограниченной ответственностью «Экспертная компания ЭПАР» (ООО «ЭК ЭПАР»), в лице Генерального директора Логинова Виктора Никитовича, и Публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (ПАО «МРСК Северо-Запада»), в лице Заместителя Генерального директор по экономике и финансам Шадриной Людмилы Владимировны.

Цель оказания услуг

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам в отношении Карельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» при установлении регулируемых тарифов;

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых Карельским филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» в Государственный комитет Республики Карелия по ценам и тарифам в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов;

Экспертиза обоснованности решений, принятых Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам при определении необходимой валовой выручки Карельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» при установлении тарифов;

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам.

**Этап № 2.1.2.**

1.2.1. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 год.

1.2.2. Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2017 год, сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе расчетов на оплату услуг ТСО.

1.2.3. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада», проведенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам на 2017 год.

1.2.4. Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам в необходимой валовой выручке ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2017 год.

1.2.5. Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам в необходимой валовой выручке ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2017 год.

1.2.6. Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» в целях сглаживания тарифов, определенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам на 2017 год.

1.2.7. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2015 и 2016 гг. в результате принятых Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам тарифно-балансовых решений, в том числе соответствия фактической товарной выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам.

1.2.8. Экономическая оценка результатов деятельности ПАО «МРСК Северо-Запада» от осуществления деятельности по передаче электрической энергии за 2015 и 2016 гг.

Нормативно-правовая база

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

* Налоговый кодекс Российской Федерации;
* Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») (далее – Основы ценообразования № 1178);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» (вместе с «Правилами государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации») (далее – Основы ценообразования № 109);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Порядок № 585);
* Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
* Приказ ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала» (далее – Методические указания № 228-э);
* Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее – Методические указания № 421-э);
* Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 215-э/1);
* Приказ ФАС России от 29.08.2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 1135/17);
* Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2);
* Приказ ФСТ России от 12 апреля 2012 г. № 53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей» (далее – Порядок № 53-э/1);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания № 1256);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (далее – Приказ № 320);
* Нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;
* иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для анализа.

1. Краткая характеристика параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» при принятии Государственным Комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам тарифно-балансовых решений на 2017-2018 годы

Для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» 2017 год является последним годом первого долгосрочного периода регулирования. В отношении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на период 2012-2017 гг. регулирование тарифов на передачу электрической энергии по распределительным сетям осуществлялось с применением метода доходности инвестированного капитала.

Приказом ФСТ от 12.10.2012 №233-э/1 согласован переход к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» с применением метода доходности инвестированного капитала, с 1 ноября 2012 года.

Приказом ФСТ от 12.10.2012 года №234-э/2 согласованы долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» с применением метода доходности инвестированного капитала на период 2012 – 2017 гг.

При расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии с учетом перехода филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на регулирование с применением метода доходности инвестированного капитала учтены расходы на реализацию долгосрочной инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2012-2017 гг. в сумме 4 777 777,7 тыс. руб. с планом освоения:

* в 2012 году – 454 903,1 тыс. руб.,
* в 2013 г. – 769 998,0 тыс. руб.,
* в 2014 г. – 800 797,9 тыс. руб.,
* в 2015 г.- 832 829,8 тыс. руб.,
* в 2016 г. – 866 143,0 тыс. руб.,
* в 2017 г. – 1 053 106,0 тыс. руб.

Остаточная величина инвестированного капитала согласована в размере 4 270 000 тыс. руб.

Отношение величины заемного капитала к размеру инвестированного капитала составляет 25% размера инвестированного капитала на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2012-2017 годы утверждены постановлением Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 31.10.2012 №173 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» с применением метода доходности инвестированного капитала»:

* базовый уровень подконтрольных расходов – 1 248,05 млн. руб.
* индекс эффективности подконтрольных расходов – 3,0%
* размер инвестированного капитала – 4 270,0 млн. руб.
* чистый оборотный капитал – 185,78 млн. руб.
* норма доходности инвестированного капитала – 11%
* срок возврата инвестированного капитала – 35 лет
* коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75
* уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)
* уровень потерь электрический энергии при ее передаче по электрическим сетям.

| **Период** | **Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)** | **Уровень качества обслуживания потребителей услуг** |
| --- | --- | --- |
| 2012 | 0.284 | 1.0102 |
| 2013 | 0.279 | 1.0102 |
| 2014 | 0.275 | 1.0102 |
| 2015 | 0.271 | 1.0102 |
| 2016 | 0.267 | 1.0102 |
| 2017 | 0.263 | 1.0102 |

При установлении долгосрочных параметров регулирования на 2012-2017 года действовали методические указания № 228-э в соответствии с которыми индекс эффективности устанавливался от 1 до 3%.

В соответствии с пунктом 81 Методических указаний № 228-э в случае если при установлении тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала рост базового уровня операционных расходов организации на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по отношению к уровню аналогичных расходов, рассчитанных на единицу количества активов на основании данных, принятых при установлении тарифов на год, предшествующий году перехода к регулированию тарифов методом доходности инвестированного капитала, более чем в 2 раза превысил прогнозный индекс потребительских цен на 1-й год долгосрочного периода регулирования, в течение 1-го долгосрочного периода регулирования начиная с 2012 года индекс эффективности операционных расходов для такой организации устанавливается регулирующими органами в размере 3 процентов на соответствующий долгосрочный период регулирования.

Принимая во внимание, что в соответствии с пунктом 14.1 Порядка согласования ФСТ России предложений органов исполнительной власти о переходе к регулированию с применением метода RAB, решение о согласовании федеральным органом принимается при условии соответствия действующему законодательству, то Исполнителем сделан вывод о том, что ФСТ условие по пункту 81 Методических указаний проверено, кроме того, филиал сам заявил 3% в качестве ДПР.

Долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2018-2022 годы утверждены постановлением Государственного Комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 29.12.2017 № 224 «О долгосрочных параметрах регулирования для филиала публичного акционерного общества «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением индексации необходимой валовой выручки»:

* базовый уровень подконтрольных расходов – 1 443,024 млн. руб.;
* индекс эффективности подконтрольных расходов – 3%;
* коэффициент эластичности подконтрольных расходов – 0,75;
* уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг);
* уровень потерь электрический энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Базовый уровень подконтрольных расходов складывается из доли эффективного уровня подконтрольных расходов, рассчитанных по методу сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями № 421-э, а также доли уровня подконтрольных расходов, рассчитанных с применением метода экономически обоснованных расходов в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Постановлением Госкомитета от 30.01.2019 № 6 скорректирована величина базового уровня подконтрольных расходов вместо «1 503, 14 млн. руб.» утверждена «1 443,02 млн. руб.», а также НВВ без учета оплаты потерь с 3 467 706,98 тыс. руб. на 3 483 571,16 тыс. руб.

Филиалом представлена информация о предписаниях ФАС России от 14.08.2018 №СП/63626/18 и от 12.12.2018 №СП/101972/18, в соответствии с которыми были произведены корректировки долгосрочных параметров регулирования, в частности, базового уровня подконтрольных расходов, уровня подконтрольных расходов на 2018 и 2019 годы.

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Северо-Запада» на период с 2016-2020 годы утверждена приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 906 с внесенными приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333 изменениями на 2016-2025 годы. ПАО «МРСК Северо-Запада» в 2018 году в установленном порядке направило в Минэнерго России проект изменений в инвестиционную программу на 2016-2025 годы, в т.ч. по Республике Карелия. Соответствующие изменения в инвестиционную программу были утверждены Приказом Минэнерго России от 21.12.2018 № 26@.

1. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам при принятии тарифно-балансовых решений на 2017, 2018 годы. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 год. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Нормативные правовые акты, регламентирующие порядок корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы:

* Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
* Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
* 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»).
* Постановление Правительства РФ от 27.06.2013 № 543 «О государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (вместе с «Положением о государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов)»).
* Приказ Минэнерго России от 13.04.2017 № 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики».
* Приказ Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением правительства российской федерации от 21 января 2004 г. N 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах».
* Приказ Министерства энергетики РФ от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж.1 пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах».
* Приказ ФСТ России от 20.02.2014 № 202-э «Об утверждении формы отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения».
* Приказ ФСТ России от 20.02.2014 № 201-э «Об утверждении форм отчета о проведении систематического наблюдения и анализа за соблюдением стандартов раскрытия информации и отчета о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения».

Перечень необходимых документов, предоставляемых в органы регулирования:

* Отчет об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения, в соответствии с приказом ФСТ России от 20.02.2014 № 202-э.
* Обосновывающие материалы и документы, подтверждающие исполнение инвестиционной программы (акты выполненных работ, платежные поручения, бухгалтерские справки и т.д.).
* Реестр по мероприятиям в строгом соответствии с утвержденной инвестиционной программой с указанием плановой и фактической величины стоимости мероприятий, первичной документации (договоров подряда, смет, актов выполненных работ, платежных поручений, накладных и подтверждение данных документов в регистрах бухгалтерского учета).
* Отчет о выполнении инвестиционной программы в формате шаблона: «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами Российской Федерации по сетевым организациям» (NET.INV).
* Отчет о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 25 апреля 2018 г. № 320.
* Инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала.

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 27.06.2013 № 543 «О государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» органом регулирования осуществляется систематическое наблюдение и анализ в рамках процедуры рассмотрения дел об установлении цен (тарифов) в сфере электроэнергетики.

В пределах полномочий органом регулирования проводится анализ соответствия представленных организацией первичных документов отчету по форме [приказ](consultantplus://offline/ref=5F26BBF3E9573E7E4DCDDB37BFA7086A141A9A654E27FF3F5383D6E9BDPCm4H)а ФСТ России от 20.02.2014 года № 202-э «Об утверждении формы отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения». Результаты исполнения инвестиционной программы отражаются в отчете о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, подписывается руководителем или заместителем руководителя органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до принятия решения об установлении цен (тарифов) и прилагается к делу об установлении цен (тарифов).

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

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

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

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

Приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333 утверждены изменения в инвестиционную программу ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 906 на период 2016 – 2015 гг.

В соответствии с инвестиционной программой основные параметры на 2017 год для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» составляют:

* освоение - 531 449,60 тыс. руб. без НДС;
* ввод мощностей - 540 705,13 тыс. руб. без НДС;
* финансирование мероприятий - 665 177,111 тыс. руб. с НДС.

Источниками финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2017 год являются:

* амортизация, учтенная в тарифе – 456 733,64 тыс. руб.;
* недоиспользованная амортизация прошлых лет – 125 155,46 тыс. руб.;
* прочие собственные средства – 1 346,14 тыс. руб.;
* возврат НДС – 81 941,87 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Инвестиционная программа на 2017 год для регулируемой организации утверждена Приказом Минэнерго РФ от 16.12.2016 №1333 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденную Приказом Минэнерго РФ от 30.11.2015 г. №906, на период 2016-2025 годы.

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 N 228-э, филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2019 год была заявлена корректировка НВВ, связанная с изменением инвестиционной программы за 2017 год, в сумме снижения 175 914,68 тыс. руб.

В обоснование корректировки регулируемой организацией были представлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Отчет об исполнении инвестиционной программы филиала за 2017 год;
* Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2017 год в формате шаблона «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами РФ по сетевым организациям» (NET.INV);
* Отчет об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения за 2017 год по форме, утвержденной приказом ФСТ России от 20.02.2014 года № 202-э;
* Расчет корректировки НВВ по исполнению инвестиционной программы в формате приложения (в материалах тарифного дела).

Данные по корректировке НВВ на 2019 год в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2017 год представлены в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **2017 год (i-2)** |
| 1. | Корректировка, связанная с неисполнением ИПР (п.2 \* (п.4 / п.3 - 1)) | -175 915 |
| 2. | Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на 2017 год | 630 846 |
| 3. | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС | 581 889 |
| 4. | Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС | 419 627 |
|  | *Справочно:* |  |
| 2.1. | Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на 2017 год  (п.2.2 + п.2.3 + п.2.4 - п.2.5 - п.2.6-п.2.7.) | 630 846 |
| 2.2. | величина возврата инвестированного капитала, учитываемого при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в 2017 году | 290 054 |
| 2.3. | величина дохода на инвестированный капитал, учитываемая при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в 2017 году | 520 797 |
| 2.4. | величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на 2017 год, производимого в целях сглаживания тарифов | 0 |
| 2.5. | величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности 2017 год | 4 406 |
| 2.6. | величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) в 2017 году, признанных РСК экономически обоснованными | 49 915 |
| 2.7. | выпадающих доходов сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в плату за технологическое присоединение, связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемых регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 ОЦ | 125 684 |

Филиалом представлен отчет об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения, в соответствии с приказом ФСТ России от 20.02.2014 № 202-э за 2017 год. В соответствии с данным отчетом данные по реализации инвестиционной программы представлены по освоению и составляют по плану 531 449,60 тыс. руб. без НДС (в т.ч. тарифные источники в объеме 531 449,60 тыс. руб.)., по факту 563 246,51 тыс. руб. без НДС (в т.ч. тарифные источники в объеме 500 090,94 тыс. руб.)

В отчете о реализации инвестиционной программы за 2017 год филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 25 апреля 2018 г. № 320 за 2017 год, плановый объем финансирования составляет 665 177,111 тыс. руб. с НДС (в т.ч. тарифные источники в объеме 581 889,10 тыс. руб.), фактический объем 542 543,25 тыс. руб. с НДС (в т.ч. тарифные источники в объеме 419 626,56 тыс. руб.).

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам, проведена на основании плановых и фактических значений по освоению капитальных вложений, указанных ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» в отчете об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения за 2017 год по форме, утвержденной приказом ФСТ России от 20.02.2014 года № 202-э, а также в соответствии с пунктом 42 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 N 228-э.

По отчетным данным, предоставленным ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», фактический объем освоения инвестиционных ресурсов за 2017 г. составляет 563 246,51 тыс. руб. (в том числе: за счет тарифных источников: амортизация – 500 090,96 тыс. руб.; за счет нетарифных источников: плата за технологическое присоединение – 22 161, 32 тыс. руб., прочие источники – 40 994,23 тыс. руб.)

На основании проведенного анализа Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам выявлены расходы по мероприятиям, не включенным в утвержденную инвестиционную программу, которые составляют 173 054,78 тыс. руб. (в том числе тарифных источников – 117 155,11 тыс. руб.) Объем фактического освоения инвестиционной программы в 2017 году органом регулирования принят в размере 382 975,85 тыс. руб. (500 090,96 - 117 115,11 тыс. руб.).

Кроме того, в составе фактических расходов из прибыли в сумме 49 914,63 тыс. руб. филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» включены следующие расходы:

* денежные выплаты социального характера – 36 689,39 тыс. руб.;
* расходы на культурно-массовые и оздоровительные мероприятия - 562,2 тыс. руб.;
* денежные выплаты неработающим – 6 068,18 тыс. руб.;
* отчисления первичным профсоюзным организациям и расходы на содержание освобожденных и штатных работников ППО - 6594,87 тыс. руб.

Органом регулирования принимаются расходы, предусмотренные Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике на 2017 год. Общая сумма фактических расходов, относящаяся к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, составит 32 987,18 тыс. руб.

В соответствии экспертным заключением от 21.12.2018 г. Государственным комитета Республики Карелия по ценам и тарифам по корректировке НВВ ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2019 год принятые для расчетов значения, а также общий итог корректировки по исполнению инвестиционной программы за 2017 год приведены в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **2017 год (i-2)** |
| 1. | Корректировка, связанная с неисполнением ИПР (п.2 \* (п.4 / п.3 - 1)) | -180 972 |
| 2. | Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на 2017 год | 647 774 |
| 3. | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС | 531 450 |
| 4. | Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС | 382 975 |
|  | *Справочно:* |  |
| 2.1. | Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на 2017 год  (п.2.2 + п.2.3 + п.2.4 - п.2.5 - п.2.6-п.2.7.) | 647 774 |
| 2.2. | величина возврата инвестированного капитала, учитываемого при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в 2017 году | 290 054 |
| 2.3. | величина дохода на инвестированный капитал, учитываемая при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в 2017 году | 520 797 |
| 2.4. | величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на 2017 год, производимого в целях сглаживания тарифов | 0 |
| 2.5. | величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности 2017 год | 4 406 |
| 2.6. | величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) в 2017 году, признанных РСК экономически обоснованными | 32 987 |
| 2.7. | выпадающих доходов сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в плату за технологическое присоединение, связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемых регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 ОЦ | 125 684 |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» для расчета корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2017 год представила следующие отчеты:

* Отчет о выполнении инвестиционной программы в формате шаблона: «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами Российской Федерации по сетевым организациям» (NET.INV).
* Отчет о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 25 апреля 2018 г. № 320.
* Отчет об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения за 2017 год по форме, утвержденной приказом ФСТ России от 20.02.2014 года № 202-э.

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.

Со стороны Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам замечаний по достоверности отчетных документов не было.

Корректировка, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы, за 9 месяцев 2017 года не производилась.

В соответствии с отчетом о реализации инвестиционной программы за 2017 год филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» общий фактический объем финансирования составляет 542 543,25 тыс. руб. с НДС, из которых за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) – 419 626,56 тыс. руб., за счет иных источников финансирования 122 916,68 тыс. руб.

По итогам проверки отчетов об исполнении инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» за 2017 год Исполнителем выявлено фактическое финансирование за счет собственных тарифных источников инвестиционных проектов, не включенных в инвестиционную программу, утвержденную приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333, следующих мероприятий на общую сумму 98 911,54 тыс. руб. (с НДС).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта  (группы инвестиционных проектов)** | **Объем фактического финансирования, тыс. руб.** |
| 1 | Реконструкция ВЛ-6 кВ Л-Ф-1-1 с заменой провода и устройством линейного ответвления, монтажом ТП-6/0,4 кВ и монтажом 2-х ПАРН в д.Горка Кондопожского района (технологическое присоединение №34-00978П/15 от 30.09.2015 г. с ДНТ Горская Повежа) | 897,77 |
| 2 | Техническое перевооружение ВЛ-10кВ Л-63-3 и ПС-63 «Березовка» с заменой провода на СИП и заменой трансформаторов тока в ячейке выключателя ВЛ-63-3 в близи д.Вороново Кондопожского района (технологическое присоединение №34-01845П/15 от 10.11.2015 г. с ДНТ Сунские пороги) | 474,19 |
| 3 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-24П-6 с устройством линейного ответвления в с.Шокша Прионежского района (технологическое присоединение Багмета А.В. № 34-02666П/16 от 19.12.2016 г.) | 139,51 |
| 4 | Модернизация ячейки ПС-26 П Холодильник с установкой выключателя, монтажом устройств РЗА и системы учета в г.Петрозаводск (технологическое присоединение Перадзе И.Д. №34-00354П/17 от 15.03.2017 г.) | 431,08 |
| 5 | Строительство четырех кабельных линий КЛ 0,4 кВ от 1с0,4 кВ и 2с0,4 кВ БКТП-5 «Летний Сад» (технологическое присоединение Гостиницы «Зимняя» г.Сортавала п.Валаам Спасо-Преображенского Валаамского Монастыря №34-00853С/16 от 02.06.2016 г) | 93,58 |
| 6 | Техническое перевооружение ПС-70 «Прибрежная» с заменой 3 дугогасящих реакторов КТ1-10-1, КТ1-10-2, КТ2-10 и 3 силовых трансформаторов ТКТ1-10-1, ТКТ1-10-2, ТКТ2-10 на 2 дугогасящих реактора и 2 силовых трансформатора | 73,70 |
| 7 | Модернизация подстанции ПС 110 кВ ПС-13 Ледмозеро с заменой РЗА линий 110 кВ в количестве 1 комплект и установкой линейного трансформатора напряжения 110 кВ в количестве 1 комплект | 32,32 |
| 8 | Реконструкция в части расширения реклоузера на линии 35 кВ Л-90П «Чёлмужи-Сергиево» 1 единица | 1 720,49 |
| 9 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-40-4 «Коткозеро-Верхний Олонец» Олонецкого района с заменой опор и провода на СИП, длина линии 40 км, замена АС-50, АС-35 на СИП-3 | 4,72 |
| 10 | Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-1П-6 «Спасская Губа - Вохтозеро» Кондопожского района с заменой опор и провода на СИП, длина участка реконструкции 23,2 км, монтажом реклоузера - 1 шт. | 877,87 |
| 11 | Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-56П-11 «Чебино-Кумса» Медвежьегорского района с заменой провода на СИП, длина линии 30,7 км, замена АС-50, А-35 на СИП-3 | 513,06 |
| 12 | Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-56П-1 «Чебино-Падун» с заменой провода на СИП,длина линии 7,2 км, замена АС-50, А-35 на СИП-3 | 87,00 |
| 13 | Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-38П-7 «Лососинное-Машезеро» Прионежского района с заменой опор и провода на СИП,длина линии 15,45 км, замена АС-50, А-35 на СИП-3 | 2 708,67 |
| 14 | Модернизация систем обработки и представления данных коммерческого учета э./э | 3 120,00 |
| 15 | Автоматизация учета электрической энергии на ПС 35-110 кВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» (114 точек учета электроэнергии на 16 ПС) | 936,05 |
| 16 | Техническое перевооружение подстанции 35 кВ ПС-26П Холодильник с комплектацией КРУН-6 кВ защитами от дуговых замыканий в количестве 2 комплекта | 12,72 |
| 17 | Техническое перевооружение подстанции 35 кВ ПС-57П Тепличный с комплектацией КРУН-6 кВ защитами от дуговых замыканий в количестве 2 комплекта | 13,14 |
| 18 | Техническое перевооружение подстанции 110 кВ ПС-79 Авангард с комплектацией устройствами противоаварийной автоматики частотной разгрузки в количестве 2 комплекта. | 14,60 |
| 19 | Техническое перевооружение подстанции 110 кВ ПС-70 «Прибрежная» с комплектацией устройствами противоаварийной автоматики частотной разгрузки в количестве 2 комплекта | 15,80 |
| 20 | Техническое перевооружение подстанции 110 кВ ПС-66 «Кукковка» с комплектацией устройствами противоаварийной автоматики частотной разгрузки в количестве 2 комплекта | 15,80 |
| 21 | Модернизация подстанции ПС 110 кВ ПС-39 Ведлозеро с заменой РЗА линий 110 кВ в количестве 3 комплектов | 409,01 |
| 22 | Строительство ограждения по периметру территории Сосновецкого мастерского участка филиала «Карелэнерго» 57 м.п. с установкой барьера безопасности «Егоза» и устройствами освещения в количестве 5 светильников | 54,30 |
| 23 | Строительство ограждения по периметру территории Лехтинского мастерского участка филиала «Карелэнерго» 82 м.п., установка блок-контейнеров 1 комплект, барьера безопасности «Егоза», светильников освещения в кол-ве 6 ед. | 3 908,52 |
| 24 | Приобретение дизельной электростанции ПБ-138-18Д-20 мощностью 100 кВт (3 ед.) | 4 800,00 |
| 25 | Приобретение прибора анализа механического состояния активной части трансформатора методом анализа частотных характеристик FRAX101 (1 ед.) | 1 634,30 |
| 26 | Приобретение цифровых вольтамперофазометров РЕТОМЕТР-М2 в количестве 3 комплекта | 186,00 |
| 27 | Приобретение аппарата испытания диэлектриков АИД-70-2 шт. | 276,00 |
| 28 | Приобретение рефлектометра Рейс 105М1-1 шт. | 53,57 |
| 29 | Приобретение комплекта нагрузочного измерительного с регулятором тока РТ-2048-01 -1шт. | 83,80 |
| 30 | Приобретение кабелетрассоискателя «Атлет-АГ319Н»-1шт. | 176,62 |
| 31 | Приобретение прицепов легковых для перевозки снегоходов ЛАВ 81012В 2 ед. | 259,20 |
| 32 | Приобретение прицепов легковых для перевозки снегоходов ЛАВ 81012 2 ед. | 151,20 |
| 33 | Приобретение бригадный автомобиля на шасси УРАЛ -4320 1ед. | 3 882,85 |
| 34 | Приобретение снегохода Тайга 2 ед. | 544,00 |
| 35 | Приобретение испытательной высоковольтной лаборатории ЛЭИС -100 в количестве 1 ед. | 2 714,00 |
| 36 | Приобретение стенда испытания перчаток СВС-12Ц в количестве 1 ед. | 1 270,03 |
| 37 | Приобретение УАЗ-390995 13 ед. | 54,15 |
| 38 | Приобретение автомобиля бригадного УАЗ Патриот /Пикап 3 ед. | 8,55 |
| 39 | Приобретение ГАЗЕЛЬ 1 ед. | 1 304,75 |
| 40 | Приобретение автомобиля бортового с КМУ на шасси КАМАЗ 1ед. | 6 498,85 |
| 41 | Приобретение крана автомобильного 25т. на шасси УРАЛ КС-55713(45717) 1 ед. | 6 802,85 |
| 42 | Приобретение ГАЗ-34039 (снегоболотоход) 1ед. | 4 345,15 |
| 43 | Приобретение ВАЗ 21310 4ед. | 2 207,40 |
| 44 | Приобретение тягача с КМУ КАМАЗ 65225 - 1 единица | 7 892,85 |
| 45 | Приобретение испытательных устройств для проверки РЗА РЕТОМ-21 в количестве 6 комплектов | 3 444,00 |
| 46 | Приобретение испытательных устройств для проверки РЗА РЕТОМ-61(71) в количестве 2 комплекта | 3 671,00 |
| 47 | Приобретение бытового блок-контейнера (уличная бытовка)для размещения на территории ПС-15 «Сегежа» 1 ед. | 649,75 |
| 48 | Приобретение бытового блок-контейнера (пост охраны) для размещения на территории РПБ Выгского РЭС 1ед. | 542,76 |
| 49 | Приобретение трехфазной испытательной системы TESTRANO (1 ед.) | 4 200,80 |
| 50 | Приобретение дизельной электростанции ПБ-138-18Д-20 мощностью 100 кВт (3 ед.) | 7 813,05 |
| 51 | Приобретение видеосервера Polycom (RPCS1810-010-RU) 1 ед. | 4 167,77 |
| 52 | Приобретение видеотерминала (3шт.) - Polycom RealPresence Group 310-720p (7200-65330-114) | 1 265,05 |
| 53 | Приобретение видеотерминала (1шт.) - Polycom RealPresence Group 500-1080p (7200-63490-114) | 936,48 |
| 54 | Приобретение ЖК-дисплея Samsung ED65D (3шт.) | 812,50 |
| 55 | Приобретение DLP проектора NEC NP-P502HL (1шт.) | 352,81 |
| 56 | Приобретение оборудования связи для АВР филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» -90 Комплект спутниковых телефонов, 31 Комплект мобильный радиосвязи. | 8 498,97 |
| 57 | Приобретение дизельных генераторов ChampioN DG 10000E-3 в количестве 4 шт. | 592,00 |
| 58 | Реконструкция недействующей ПС-1 «Петрозаводск» под учебно-тренировочный полигон для подготовки персонала по ремонту и обслуживанию оборудования ПС, площадь полигона 2273,55 м2 | 4,58 |
| 59 | Приобретение объекта электросетевого хозяйства в г. Олонец (ВЛ 0,4 кВ), принадлежащего Максимовой Т.М. (ВЛ 0,4 кВ 0,09 км) | 1,00 |
| 60 | Приобретение объектов электросетевого хозяйства в Лахденпохском районе, принадлежащих Орлову С.В.1. (ВЛ-10 кВ 1,15км; КТП-63/10/0,4 кВ; КТП-160/10/0,4 кВ.) | 1,00 |
| 61 | Приобретение объектов электросетевого хозяйства в Прионежском районе, принадлежащих СНТ «Онежец (ВЛ 0,4 кВ - 5,6 км) | 1,00 |
| 62 | Приобретение объектов электросетевого хозяйства в Прионежском районе, принадлежащих СНТ «Онежские зори (ТП 10/0,4 кВ ВЛ - 4,56 км) | 1,00 |
| 63 | «Приобретение объектов электросетевого хозяйства в Пудожском районе (д. Сигово) (ТП-1603 мощностью 100 кВа, ВЛ-0,4 кВ протяженностью 2,0 км (42 опоры), ВЛ-10 кВ протяженностью 0,12 км.), принадлежащих СНТ «Прогресс | 1,00 |
| 64 | Приобретение отпайки ВЛ 10 кВ протяжённостью 0,332 км; КТП-10/0,4 кВ мощностью 630 кВА; воздушных ЛЭП 0,4 кВ общей протяжённостью 0,354 км у Тищенко С.Е. | 250,00 |
| 65 | Приобретение ВЛ 0,4 кВ от ТП-3200 СНТ «Дружба» протяжённостью 1,099 км | 1,00 |
| 66 | Приобретение ВЛ 0,4 кВ от ТП №37 10/0,4 кВ протяжённостью 1,25 км у СОТ «Звезда» | 1,00 |
| 67 | Приобретение ЛЭП 6 кВ от ПС №22 110/6 кВ «Сунская птицефабрика» протяжённостью 12,5 км, МТП 6/0,4 кВ однотрансформаторные с трансформаторами 160 кВА в количестве 3 штук, МТП 6/0,4 кВ однотрансформаторные с трансформаторами 250 кВА в количестве 2 штук у МАСТ «Лучевое-2» | 1,00 |
| 68 | Приобретение КТП 10/0,4 кВ киоскового типа с одним трансформатором мощностью 100 кВА, принадлежащей И.В. Ларченко, расположенной в районе п. Кортела Мийнальского сельского поселения Лахденпохского муниципального района | 1,00 |
| 69 | Приобретение ЛЭП 10 кВ протяженностью 0,090 км, ЛЭП 0,4 кВ протяженностью 0,160 км и столбовой ТП 10/0,4 кВ 40 кВА, трансформатор ТМГ 40/10/0,4, принадлежащих М.И. Мазурчик, расположенных в районе урочища Рукола у поселка Мийнала Мийнальского сельского поселения Лахденпохского муниципального района | 1,00 |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** | **98 911,54** |

В ходе проверки Исполнителем обнаружено превышение фактического финансирования мероприятий инвестиционной программы свыше величины средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе на общую сумму 60 862,91 тыс. руб. (с НДС).

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта  (группы инвестиционных проектов)** | **Плановое финансирование, тыс. руб.** | **Фактическое финансирование,**  **тыс. руб.** | **Отклонение (факт-план)** | |
| **тыс. руб.** | **%** |
| 1 | Реконструкция и строительство объектов технологического присоединения льготной категории заявителей мощностью до 15 кВт | 57 210,75 | 107 212,62 | 50 001,87 | 87% |
| 2 | Модернизация ССПИ на ПС-64 «Пряжа»: оборудование для организации голосовых каналов связи с РДУ-2шт., Преобразователь интерфейсов-2 шт., Маршрутизатор-2 шт.,Коммутатор-2 шт., ЭНИП-30 шт.,ЭНКС-3-2 шт., ИБП-1 шт., шкаф-1 шт. | 2 367,57 | 4 014,08 | 1 646,51 | 70% |
| 3 | Модернизация ССПИ на подстанциях ПС-63 «Березовка» в части организации системы регистрации и передачи информации об аварийных процессах: регистратор аварийных событий-1 компл., Контрольные кабели (различной модификации)-1 шт. | 2 560,30 | 6 374,46 | 3 814,16 | 149% |
| 4 | Модернизация ССПИ на подстанциях ПС 64 «Пряжа» в части организации системы регистрации и передачи информации об аварийных процессах: регистратор аварийных событий-1 компл., Контрольные кабели (различной модификации)-1 шт. | 2 606,55 | 4 075,40 | 1 468,85 | 56% |
| 5 | Реконструкция в части расширения просек на ВЛ 110 кВ Л-133 ПС-24 Суоярви-ПС-35 Найстеньярви в объеме 60,55 Га | 8 997,54 | 9 634,39 | 636,85 | 7% |
| 6 | Реконструкция в части расширения просек на ВЛ 110 кВ Л-149 ПС-47 Лоухи-ПС58 Кестеньга в объеме 51 Га | 7 578,31 | 7 947,89 | 369,58 | 5% |
| 7 | Реконструкция в части расширения просек на ВЛ 110 кВ Л-143 Медвежьегорск-Пяльма в объеме 9,08 Га | 1 349,27 | 1 520,48 | 171,21 | 13% |
| 8 | Реконструкция в части расширения просек на ВЛ 35 кВ Л-35С ПС-38С Хемякоски - ПС-12С Октябрь в объеме 24,53 Га | 3 645,03 | 3 853,97 | 208,94 | 6% |
| 9 | Реконструкция в части расширения просек на ВЛ 35 кВ Л-66С ПС-25 Питкяранта - ПС-16 Карьер в объеме 8,4 Га | 1 248,24 | 1 327,75 | 79,51 | 6% |
| 10 | Реконструкция в части расширения просек на ВЛ 35 кВ Л-72П Отпайка на ПС 27П Кяппесельга в объеме 5,4 Га | 802,33 | 896,36 | 94,03 | 12% |
| 11 | Реконструкция в части расширения просек на ВЛ 35 кВ Л-75П Пергуба-РЛ 73 в объеме 5,07 Га | 753,36 | 905,09 | 151,73 | 20% |
| 12 | Реконструкция в части расширения просек на ВЛ 35 кВ Л-82П Пудож-Шала в объеме 28,05 Га | 4 168,15 | 4 384,49 | 216,34 | 5% |
| 13 | Реконструкция распредсети 10-0,4 кВ г. Беломорска с установкой новой ТП-10/0,4 кВ в п. Водников: монтаж КТП 10/0,4 кВ с трансформатором 450 кВА, реконструкция ВЛ-10 кВ - монтаж провода СИП-3 протяженностью 150 м, реконструкция ВЛ-0,4 кВ провод СИП-4С протяженностью 300 м | 894,00 | 1 027,82 | 133,82 | 15% |
| 14 | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП -425 в п.Куликово Лахденпохского района с заменой провода на СИП и частичной заменой опор: замена провода А-25 на СИП -4, длина линии 3,6 км | 1 794,04 | 3 167,63 | 1 373,59 | 77% |
| 15 | Приобретение экскаватора гусеничного CASE 130B (1 ед.), HITACHI (2 ед.) | 11 485,08 | 11 981,00 | 495,92 | 4% |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** | **107 460,52** | **168 323,43** | **60 862,91** | **57%** |

По результатам анализа Исполнителем определены инвестиционные проекты, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера или не использован совсем, на общую сумму 322 036,95 тыс. руб. (с НДС). Данные недофинансирования в части собственных средств, получаемых от реализации услуг по передаче электрической энергии, представлены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта  (группы инвестиционных проектов)** | **Объем финансирования (в части тарифных источников), тыс. руб.** | | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План** | **Факт** | **тыс. руб.** | **%** |
| 1 | Строительство объектов технологического присоединения льготной категории заявителей мощностью до 15 кВт | 5 370,00 | 2 241,58 | -3 128,42 | -58% |
| 2 | Реконструкция и строительство объектов для технологического присоединения мощностью от 15 кВт до 150 кВт | 44 782,41 | 23 269,75 | -21 512,66 | -48% |
| 3 | Строительство объектов для технологического присоединения мощностью от 15 кВт до 150 кВт | 52 661,77 | 36 071,59 | -16 590,18 | -32% |
| 4 | Реконструкция ПС-22П «Педасельга» с заменой силового трансформатора Т-1 в д.Педасельга Прионежского района (По договору технологического присоединения № 2412П/13 от 20.02.2014 с ОАО «ПСК»).Замена силового тр-ра Т-1 ТМН 2,5 кВА на ТМН -4 кВА | 1 000,00 | 0,00 | -1 000,00 | -100% |
| 5 | Реконструкция ПС-34 «Лахденпохья» с заменой силовых трансформаторов 2х10 МВА на 2х25 МВА, оборудования 110, 35, 10 кВ | 9 344,19 | 4 160,43 | -5 183,76 | -55% |
| 6 | Реконструкция подстанции ПС 41 «Олонец» с заменой силовых трансформаторов на 2\*25 МВА, ОД и КЗ на элегазовые выключатели 110 кВ в количестве 2 шт., масляных выключателей 35 кВ на вакуумные в количестве 5 шт., установка блока с вакуумным выключателем 35 кВ, заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные в количестве 15 шт. | 250 534,10 | 57 410,39 | -193 123,71 | -77% |
| 7 | Модернизация ССПИ на ПС-29 «Поросозеро»: оборудование для организации голосовых каналов связи с РДУ-2шт., ЭНИП-15 шт.,ЭНКС-3-2 шт., ИБП-1 шт., шкаф-1 шт., Комплект ВЧ связи-1 шт. | 7 044,14 | 4 329,44 | -2 714,70 | -39% |
| 8 | Техническое перевооружение ПС-25 «Питкяранта» с установкой автономных устройств ближнего резервирования РЗА силовых трансформаторов - 2 комплекта | 2 670,93 | 1 782,06 | -888,87 | -33% |
| 9 | Техническое перевооружение ПС-12 «Беломорск» с установкой автономных устройств ближнего резервирования РЗА силовых трансформаторов - 2 комплекта | 2 670,93 | 2 264,96 | -405,97 | -15% |
| 10 | Техническое перевооружение ПС-22 «Суна» с установкой в КРУН 6-10 кВ защит от дуговых замыканий - 2 комплекта | 1 481,69 | 621,05 | -860,64 | -58% |
| 11 | Техническое перевооружение ПС-78 «Великая губа» с установкой в КРУН 6-10 кВ подстанции защит от дуговых замыканий - 2 комплекта | 1 481,69 | 687,14 | -794,55 | -54% |
| 12 | Техническое перевооружение ПС-37 «Пяльма» с установкой в КРУН 6-10 кВ подстанции защит от дуговых замыканий - 2 комплекта | 1 481,69 | 759,99 | -721,70 | -49% |
| 13 | Техническое перевооружение ПС-25к «УМ-220» с установкой в КРУН 6-10 кВ подстанции защит от дуговых замыканий - 2 комплекта | 1 481,69 | 681,20 | -800,49 | -54% |
| 14 | Техническое перевооружение ПС-55 «Калевала» с установкой в КРУН 6-10 кВ подстанции защит от дуговых замыканий- 2 комплекта | 1 481,69 | 747,68 | -734,01 | -50% |
| 15 | Реконструкция в части расширения просек на ВЛ 35 кВ Л-73П «РЛ-73П-I - ПС 29П Шуньга» в объеме 14,16 Га | 2 104,06 | 1 875,75 | -228,31 | -11% |
| 16 | Создание систем учета э/э и автоматизации учета на участках сети с максимальными потерями (фидера 6(10)кВ), Карелэнерго (2057 точек учета) | 59 289,74 | 1 854,11 | -57 435,63 | -97% |
| 17 | Техническое перевооружение склада, мастерских, гаража в г. Сортавала (включая территорию открытого склада) с оборудованием системами обеспечения безопасности: Демонтаж существующего ограждения-631 м.п., монтаж ограждения из профнастила - 631 м.п., монтаж «Егоза»-631 п.м. | 3 406,99 | 0,00 | -3 406,99 | -100% |
| 18 | Техническое перевооружение складов ремстройгруппы п. Хелюля с оборудованием системами обеспечения безопасности :Демонтаж существующего ограждения-501 м.п., монтаж ограждения из профнастила - 5011 м.п., монтаж «Егоза»-501 п.м. | 7 686,12 | 0,00 | -7 686,12 | -100% |
| 19 | Техническое перевооружение РПБ РЭС-4 «Ляскеля» с оборудованием системами обеспечения безопасности :Устройство видеонаблюдения 1 система | 63,44 | 0,00 | -63,44 | -100% |
| 20 | Техническое перевооружение РПБ РЭС-2 «Олонец» с оборудованием системами обеспечения безопасности: устройство видеонаблюдения 1 система | 100,50 | 0,00 | -100,50 | -100% |
| 21 | Техническое перевооружение РПБ РЭС-2 «Лоухи» с оборудованием системами обеспечения безопасности :монтаж ограждения из профнастила - 355,5 п.м., монтаж Егоза-355,5 м.п., установка шлагбаума-1 шт. | 344,05 | 0,00 | -344,05 | -100% |
| 22 | Приобретение седельного тягача с КМУ на базе КАМАЗ-53504 (3 ед.) | 11 836,26 | 11 094,85 | -741,41 | -6% |
| 23 | Приобретение автомобиля бригадного УАЗ Патриот (Пикап) (11 ед.) | 1 069,97 | 5,70 | -1 064,27 | -99% |
| 24 | Приобретение хромотографа Кристалл- 5000.2 (1 ед.) | 857,43 | 0,00 | -857,43 | -100% |
| 25 | Приобретение тепловизора FLIR Т440 (2 ед.) | 3 854,53 | 2 233,45 | -1 621,08 | -42% |
| 26 | Приобретение прибора МИКО 2.3 (1 ед.) | 328,55 | 300,49 | -28,06 | -9% |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** | **474 428,56** | **152 391,61** | **-322 036,95** | **-68%** |

Регулирование филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2017 год осуществлялось с применением метода доходности инвестированного капитала. В связи с этим расчет корректировки, осуществляемой в связи с изменением инвестиционной программы, производится по формуле, приведенной в пункте 42 Методических указаний № 228-э:

, где



- объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на год (i-j);

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

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

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

 - величина возврата инвестированного капитала, учитываемого при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в году i-j долгосрочного периода регулирования;

 - величина дохода на инвестированный капитал, учитываемая при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в году i-j долгосрочного периода регулирования;

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i-j, производимого в целях сглаживания тарифов;

Крi-j - величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности, в году i-j;

 - выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в году i-j;

 - величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) в году i-j, признанных регулирующим органом экономически обоснованными.

На основе отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 2017 год и с учетом требований действующего законодательства Исполнителем определено отклонение фактического объема финансирования инвестиционной программы с учетом пообъектного анализа исполнения от фактического объема финансирования в целом инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)). Величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы за 2017 год согласно формуле пункта 42 Методических указаний № 228-э, приведена ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование группы объектов** | **Обозначение** | **Финансирование, тыс. руб. без НДС** | **Объем планового финансирования, тыс. руб. с НДС** | **Объем фактического финансирования, тыс. руб. с НДС** | **Отклонение фактических показателей от плановых, тыс. руб.** |
| 1 | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2017 году | base_1_287253_32796 | 681 232,21 |  |  |  |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) | base_1_287253_32797 |  | 581 889,10 |  |  |
| 3 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  |  |  | 419 626,56 |  |
| 4 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено превышение фактического финансирования над плановым финансированием, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 107 460,52 | 168 323,43 | -60 862,91 |
| 5 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, отсутствующие в инвестиционной программе, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | - | 98 911,54 | -98 911,54 |
| 6 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 474 428,56 | 152 391,61 | 322 036,95 |
| 7 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  |  |  | 259 852,11 |  |

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

* 72% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов;
* 45% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы от 16.12.2016 г.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся, в том числе выявленные нарушения, связанные с нецелевым использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы).

В соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с методическими указаниями, указанными в пункте 32 Основ ценообразования № 1178, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, с учетом следующих факторов:

* корректировки согласованной инвестиционной программы;
* отклонение совокупного объема инвестиций, фактических 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.

Исполнитель отмечает необходимость предоставления территориальной сетевой организации документального подтверждения экономической обоснованности реализации мероприятий инвестиционной программы, не предусмотренных инвестиционной программой, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке. Исполнитель рекомендует во избежание отрицательных последствий, связанных с возможным исключением органом регулирования средств, направленных на реализацию мероприятий инвестиционной программы, при оценке экономической обоснованности расходов за истекший период регулирования, территориальной сетевой организации предоставлять пакет обосновывающих материалов, подтверждающих экономическую обоснованность и производственную необходимость реализации мероприятий.

Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам при принятии тарифно-балансовых решений на 2018 год. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 27.06.2013 № 543 «О государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» органом регулирования осуществляется систематическое наблюдение и анализ в рамках процедуры рассмотрения дел об установлении цен (тарифов) в сфере электроэнергетики.

В пределах полномочий органом регулирования проводится анализ соответствия представленных организацией первичных документов отчету по форме [приказ](consultantplus://offline/ref=5F26BBF3E9573E7E4DCDDB37BFA7086A141A9A654E27FF3F5383D6E9BDPCm4H)а ФСТ России от 20.02.2014 года № 202-э «Об утверждении формы отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения». Результаты исполнения инвестиционной программы отражаются в отчете о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, подписывается руководителем или заместителем руководителя органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до принятия решения об установлении цен (тарифов) и прилагается к делу об установлении цен (тарифов).

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

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

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

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

Приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333 утверждены изменения в инвестиционную программу ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 906, на период 2016-2025 гг.

В соответствии с инвестиционной программой основные параметры на 2018 год для ПАО «МРСК Северо-Запада» филиал «Карелэнерго» составляют:

* освоение 477 321,65 тыс. руб. без НДС;
* ввод мощностей 386 319,74 тыс. руб. без НДС;
* финансирование мероприятий 526 353,61 тыс. руб. с НДС, в том числе за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) – 439 089,57 тыс. руб. с НДС.

Источниками финансирования мероприятий инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Карелэнерго» на 2018 год являются:

* амортизация, учтенная в тарифе – 439 089,57 тыс. руб.;
* прочие собственные средства – 1 346,14 тыс. руб.;
* возврат НДС – 85 917,9 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Расчет корректировки, осуществляемый в связи с изменением инвестиционной программы, производится по формуле №9, приведенной в пункте 11 Методических указаний № 98-э:

 (9),

где:

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

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

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

 - 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.

Корректировка, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы, за 9 месяцев 2018 года не производилась.

В соответствии с долгосрочной инвестиционной программой ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2016-2025 годы, утвержденной Приказом Министерства энергетики РФ от 16.12.2016 № 1333, объем финансирования инвестиционной программы в 2018 году предусмотрен в размере 363 321,65 тыс. руб.

Объем фактического финансирования инвестиционной программы в 2018 году в соответствии с отчетом об исполнении инвестиционной программы за 2018 год, направленным в адрес Министерства ЖКХ и энергетики РК от 05.04.2019 № МР2/3/103-04/3096, составил 407 745,3 тыс. руб.

Объем собственных средств филиала «Карелэнерго» на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на 2018 год, составляет 408 594,20 тыс. руб.

Таким образом, филиалом «Карелэнерго» произведен расчет корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2018 год в размере 49 959,15 тыс. руб.:

В*коррИП2018* = 408 594,20 \* (407 745,30 / 363 321,65 - 1) = 49 959,15 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

По расчету филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» корректировка, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, составляет (-848,90) тыс. руб.

При расчете корректировки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» использовались следующие значения:

1. Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2018 году - 408 594,20 тыс. руб.

2. Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющий собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год до его начала, за счет собственных средств - 408 594,20 тыс. руб.

3. Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год до его начала, за счет собственных средств - 407 745,30 тыс. руб.

В составе необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Карельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2018 год учтены расходы на финансирование (освоение) инвестиционной программы за счет амортизации в сумме 408 594,20 тыс. руб. без НДС.

Госкомитет проанализировал представленный филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» шаблон NET.INV «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами РФ по сетевым организациям» за 2018 год (письмо от 05.04.2019 № МР2/3/103-04/3095).

В соответствии с представленными филиалом отчетными данными фактический объем финансирования (освоения) инвестиционных проектов за 2018 год за счет тарифных источников составил 407 745,30 тыс. руб., в том числе:

* за счет амортизации - 404 760,55 тыс. руб.
* за счет кредитных средств - 2 984,74 тыс. руб.

Анализ фактических расходов по финансированию (освоению) денежных средств, включенных в инвестиционную программу филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2018 год, в разрезе инвестиционных мероприятий представлен в таблице

тыс. руб.

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта | Факт | | | | | | | Итого |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Амортизация | Прибыль | | Плата за технологическое присоединение | | Иные источники | |
|  | 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 | | 6=2+3+4+5 |
| 1. | **Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:** | **404 760,55** | **2 984,74** | | **22 349,18** | | **15 132,56** | | **445 227,03** |
| **1.1** | **Достройка, дооборудование, модернизация** | **6 412,48** | **0,00** | | **0,00** | | **0,00** | | **6 412,48** |
| 1.1.1 | Модернизация ССПИ на ПС-72 «Сулажгора»:оборудование для организации голосовых каналов связи с РДУ-2шт., Преобразователь интерфейсов-2 шт., Маршрутизатор-2 шт.,Коммутатор-2 шт., ЭНИП-20 шт.,ЭНКС-3-2 шт., ИБП-1 шт, | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1.1.2 | Модернизация подстанции ПС 110 кВ ПС-39 Ведлозеро с заменой РЗА линий 110 кВ в количестве 3 комплектов | 4 865,57 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 4 865,57 |
| 1.1.3 | Модернизация подстанции ПС 110 кВ ПС-13 Ледмозеро с заменой РЗА линий 110 кВ в количестве 1 комплект и установкой линейного трансформатора напряжения 110 кВ в количестве 1 комплект | 0,11 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,11 |
| 1.1.4 | Автоматизация учета электрической энергии на ПС 35-110 кВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» (114 точек учета электроэнергии на 16 ПС) | 1 546,80 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 1 546,80 |
| **1.2** | **Техническое перевооружение, всего, в том числе:** | **109 202,99** | **336,74** | | **3 171,11** | | **0,00** | | **112 710,84** |
| 1.2.1 | Техническое перевооружение ПС-20 "КОЗ" с установкой автономных устройств ближнего резервирования РЗА силовых трансформаторов - 2 комплекта | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1.2.2 | Техническое перевооружение ПС-72 "Сулажгора" с установкой автономных устройств ближнего резервирования РЗА силовых трансформаторов - 2 комплекта | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1.2.3 | Техническое перевооружение ПС-45 «Чупа» с оборудованием системами обеспечения безопасности: монтаж ограждения из профнастила - 440 п.м., монтаж Егоза-440 м.п., установка шлагбаума-1 шт. | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1.2.4 | Техническое перевооружение ПС-70 «Прибрежная» с оборудованием системами обеспечения безопасности -монтаж ограждения из профнастила 440 п.м.,ОПС-1 сист. | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1.2.5 | Техническое перевооружение ПС-12п «Ильинское» с оборудованием системами обеспечения безопасности :Оборудование системы охраны периметра - 1 система, оборудование ОПС -1 система | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1.2.6 | Техническое перевооружение ПС-69 «Станкозавод» с оборудованием системами обеспечения безопасности: 1 система охраны периметра , Оборудование ОПС - 1 система | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1.2.7 | Техническое перевооружение ПС-13 «Ледмозеро» с оборудованием системами обеспечения безопасности: устройство системы видеонаблюдения-1 система | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1.2.8 | Техническое перевооружение ПС-55 «Калевала» с оборудованием системами обеспечения безопасности: Монтаж АКЛ "Егоза" - 248 п.м.. Монтаж ограждения из профнастила -248 п.м. | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1.2.9 | Техническое перевооружение линии 35 кВ Л-90П "Чёлмужи-Сергиево" с установкой реклоузера 1 единица | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1.2.10 | Техническое перевооружение РПБ РЭС-4 "Ляскеля" с оборудованием системами обеспечения безопасности :Устройство видеонаблюдения 1 система | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1.2.11 | Техническое перевооружение РПБ РЭС-2 "Олонец" с оборудованием системами обеспечения безопасности: устройство видеонаблюдения 1 система | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1.2.12 | Техническое перевооружение РПБ РЭС-2 "Лоухи" с оборудованием системами обеспечения безопасности :монтаж ограждения из профнастила - 355,5 п.м., монтаж Егоза-355,5 м.п., установка шлагбаума-1 шт. | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1.2.13 | Техническое перевооружение РПБ «Беломорск» с оборудованием системами обеспечения безопасности: Установка шлагбаума -1 шт. | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1.2.14 | Техническое перевооружение ПС 35 кВ № 42П "Эссойла" с заменой трансформаторов тока в ячейке №12 в количестве 2 шт. (технологическое присоединение ОАО "Российские железные дороги" по договору №34-01697П/17 от 08.08.2018) | 0,00 | 0,00 | | 5,16 | | 0,00 | | 5,16 |
| 1.2.15 | Техническое перевооружение ПС 35 кВ №40С "Леппясюрья" с установкой 1 выключателя 10 кВ с комплектом защит в резервной ячейке №12 КРУН ЮкВ (технологическое присоединение ООО "Карелприродресурс" №34-02437С/17 от 14.02.2018г.) | 0,00 | 336,74 | | 453,60 | | 0,00 | | 790,34 |
| 1.2.16 | Техническое перевооружение 2-х ТП-160/10/0,4 кВ Л-12-19 с заменой трансформаторов ТМГ на 250 кВА г.Беломорск (договор на технологическое присоединение многоквартирного жилого дома в г.Беломорске, ул.Мерецкова с АО "Карелстроймеханизация" № 34-02265К/18 от 20.11.2018 г.) | 0,00 | 0,00 | | 321,24 | | 0,00 | | 321,24 |
| 1.2.17 | Техническое перевооружение ПС 35 кВ 15С «Труд» в г.Лахденпохья Лахденпохского района с установкой выключателя 10 кВ с комплектом защит в резервной ячейке №2 РУ - 10 кВ ПС-15С «Труд» -1 шт. (технологическое присоединение Ольгского А. А. №34-ОО8О8С/17 от 22.06.2017.) | 0,00 | 0,00 | | 746,76 | | 0,00 | | 746,76 |
| 1.2.18 | Техническое перевооружение ПС ПО кВ №94 "Кирьявалахти" в Сортавалыжом районе с установкой выключателя 10 кВ с комплектом защит в резервной ячейке 2с КРУН ЮкВ 1 шт. (технологическое присоединение ООО "Норд-парк" №34-02541С/16 от 19.09.2017г.)-1 договор ТП | 0,00 | 0,00 | | 926,98 | | 0,00 | | 926,98 |
| 1.2.19 | Техническое перевооружение ячейки №11 ВЛ-25-63 РУ-6 кВ ПС 110 кВ №25 «Питкяранта» в Питкярантском районе с заменой выключателя на вакуумный 1 шт. с комплектом защит- 1шт. (технологическое присоединение АО "ПСК" №34-01437С/17 от 16 10.2017 г.)-1 договор ТП | 0,00 | 0,00 | | 638,30 | | 0,00 | | 638,30 |
| 1.2.20 | Техническое перевооружение ПС 35 кВ №12 "Ильинский" с заменой 2 -х трансформаторов тока в яч. 1 (технологическое присоединение АО "ПСК" по договору 34-00998П/17ОТ 16.11.2017 в Олонецком р-не,д. Нурмойла) - 1договорТП | 0,00 | 0,00 | | 38,38 | | 0,00 | | 38,38 |
| 1.2.21 | Техническое перевооружение ПС 35 кВ №ЗП "ДСК" в г.Петрозаводске с заменой трансформаторов тока в яч.20 - 2шт (технологическое присоединение АО "ПСК" по договору № 34-01439П/17 от 20.11.2017) 1 договор ТП | 0,00 | 0,00 | | 23,77 | | 0,00 | | 23,77 |
| 1.2.22 | Техническое перевооружение ПС 35 кВ №14 "Тукса" в Олонецком районе с заменой трансформаторов тока в яч. 1 - 2 шт. (технологическое присоединение АО "ПСК" по договору 34-00987ПЛ7 от 16.11.2017) 1 договор ТП | 0,00 | 0,00 | | 16,92 | | 0,00 | | 16,92 |
| 1.2.23 | Техническое перевооружение ПС 110 кВ №70 «Прибрежная» в г.Петрозаводске с заменой 3 дугогасящих реакторов 10 кВ: КТ1-10-1, КТ1-10-2, КТ2-10 на 2 дугогасяших реактора 10 кВ и 3 трансформаторов для подключения дугогасяших реакторов 10 кВ: ТКТ1-10-1,ТКТ1-10-2, ТКТ2-10 на 2 трансформатора 10 кВ | 52,14 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 52,14 |
| 1.2.24 | Техническое перевооружение подстанции 35 кВ ПС-26П Холодильник с комплектацией КРУН-6 кВ защитами от дуговых замыканий в количестве 2 комплекта | 3,88 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 3,88 |
| 1.2.25 | Техническое перевооружение подстанции 35 кВ ПС-57П Тепличный с комплектацией КРУН-6 кВ защитами от дуговых замыканий в количестве 2 комплекта | 3,90 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 3,90 |
| 1.2.26 | Техническое перевооружение подстанции 110 кВ ПС-79 Авангард с комплектацией устройствами противоаварийной автоматики частотной разгрузки в количестве 2 комплекта. | 338,16 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 338,16 |
| 1.2.27 | Техническое перевооружение подстанции 110 кВ ПС-70 "Прибрежная" с комплектацией устройствами противоаварийной автоматики частотной разгрузки в количестве 2 комплекта | 408,88 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 408,88 |
| 1.2.28 | Техническое перевооружение подстанции 110 кВ ПС-66 "Кукковка" с комплектацией устройствами противоаварийной автоматики частотной разгрузки в количестве 2 комплекта | 299,35 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 299,35 |
| 1.2.29 | Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-56П-11 "Чебино-Кумса" Медвежьегорского района с заменой провода на СИП, длина линии 31,8 км, замена АС-50, А-35 на СИП-3 | 25 198,10 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 25 198,10 |
| 1.2.30 | Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-56П-1 "Чебино-Падун" с заменой провода на СИП.длина линии 6,4 км, замена АС-50, А-35 на СИП-3 | 571,10 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 571,10 |
| 1.2.31 | Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-38П-7 "Лососинное-Машезеро" Прионежского района с заменой опор и провода на СИП,длина линии 15,4 км, замена АС-50, А-35 на СИП-3 | 13 616,42 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 13 616,42 |
| 1.2.32 | Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-40-1 "Коткозеро- Новинка" Олонецкого района с заменой опор и провода на СИП,длина линии 39,65 км, замена АС-50, А-35 на СИП-3 | 686,72 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 686,72 |
| 1.2.33 | Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-04-03 " ПС-4- ТП-444" Лахденпохского района с монтажом 1 реклоузера | 955,12 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 955,12 |
| 1.2.34 | Техническое перевооружение ВЛ-6 кВ Л-39С-63 ПС-39С Харлу-Р-39-63-2 зв.с-з"Ладожский" Питкярантского района с заменой провода на СИП на участке 2,1 км | 830,04 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 830,04 |
| 1.2.35 | Техническое перевооружение ВЛ-6 кВ Л-О5С-61 "ПС-5- Р-22-61-Г в Сортавальском районе с заменой провода на СИП, длина участка реконструкции 2 км | 1 753,93 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 1 753,93 |
| 1.2.36 | Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-30-10 "ПС-30 Лоймола-Лоймола" Суоярвского района с заменой провода на СИП на участке 3 км | 2 523,18 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 2 523,18 |
| 1.2.37 | Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-ЗО-13 "ПС-30 Лоймола- Райконкоски" Суоярвского района с заменой провода на СИП на участке 2,2 км | 996,04 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 996,04 |
| 1.2.38 | Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-11-08 " ПС-11- ТП-456" Суоярвского района с заменой провода на СИП на участке 2,3 км | 1 884,34 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 1 884,34 |
| 1.2.39 | Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-08-01 "ПС-8- ТП-447" Лахденпохского района с заменой провода на СИП на участке 7 км | 6 406,44 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 6 406,44 |
| 1.2.40 | Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-34-02-3 "ПС-34- РП Мийнала" в Лахденпохском районе с заменой провода на СИП и установкой реклоузера, длина участка реконструкции 7 км | 5 331,79 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 5 331,79 |
| 1.2.41 | Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-19-01 "ПС-19 Вешкелица-с-з"Эссольский"" Суоярвского района с заменой провода на СИП на участке 3,9 км, монтажом реклоузерз 1 шт. | 3 190,81 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 3 190,81 |
| 1.2.42 | Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-38-11 " ПС-38 Хемякоски-ТП-209" Питякрантского района с заменой провода на СИП на участке 8 км | 3 318,16 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 3 318,16 |
| 1.2.43 | Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-10-16 "Таунан-Хийтола"Лахденпохского района с монтажом реклоузера 1 шт. | 950,62 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 950,62 |
| 1.2.44 | Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-37-15 "ПС-37 Игнойла-Хаутаваара" в Суоярвском районе с заменой провода на СИП, длина участка реконструкции 15 км | 6 271,76 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 6 271,76 |
| 1.2.45 | Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-38-11 " ПС-38 Хемякоски-ТП-209" в Питкярантском районе с заменой провода на СИП, длина участка реконструкции 6 км | 1 358,96 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 1 358,96 |
| 1.2.46 | Техническое перевооружение ВЛ 6 кВ Л-24-67 "ПС-24 Суоярви- Птицефабрика " в Суоярвском районе с заменой провода на СИП, длина участка реконструкции 3 км | 605,34 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 605,34 |
| 1.2.47 | Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-17с-05 в Лахденпохском районе с монтажом 4 разъединителей | 89,90 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 89,90 |
| 1.2.48 | Техническое перевооружение ВЛ-10кВ Л-5П-1 «Маньга - Каскеснаволок» с заменой опор и провода на СИП, длина участка технического перевооружения 8 км, с заменой ТП 10/0,4 кВ №15 160 кВА на КТП 10/0,4 кВ 160 кВА и ТП 10/0,4 кВ №39 250 кВА на КТП 10/0,4 кВ 250 кВА, монтажом реклоузера-1 шт. | 10 392,01 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 10 392,01 |
| 1.2.49 | Техническое перевооружение ВЛ-6кВФ-1-1 "ГЭС-1-Новинка-Кулмукса" Кондопожского района с заменой провода на СИП, длина участка технического перевооружения 9,4 км., монтажом реклоузера - 2 шт. | 7 130,99 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 7 130,99 |
| 1.2.50 | Техническое перевооружение ВЛ-10кВ Л-12П-1 «Ильинское - Кукшегора» с заменой опор и провода на СИП, длина участка технического перевооружения 9,39 км, монтажом реклоузеров - 3 шт. | 9 500,74 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 9 500,74 |
| 1.2.51 | Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-50П-6 "Куйтежа-Речная Сельга" Олонецкого района с заменой опор и провода на СИП, длина участка реконструкции 5,4 км, монтажом реклоузера - 1 шт. | 4 534,19 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 4 534,19 |
| 1.3 | Реконструкция, всего, в том числе: | 170 990,37 | 2 648,01 | | 14 193,30 | | 15 095,44 | | 202 927,11 |
| 1.3.1 | Реконструкция ПС-34 «Лахденпохья» с заменой силовых трансформаторов 2x10 МВА на 2x25 МВА, оборудования 110, 35, 10 кВ | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1.3.2 | Реконструкция ВЛ ПОкВ Л-151 «ПС-44 "Кэтозеро" - ПС-45 "Чупа"» с заменой деревянных опор на металлические, провода и грозотроса, расширением трассы ВЛ по всей длине» длина линии 10,4 км, расширение трассы 12 Га | 2 793,61 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 2 793,61 |
| 1.3.3 | Реконструкция ВЛ ПО кВ Л-150«ПС-43 "Полярный Круг" -ПС-44 "Котозеро"» с заменой деревянных опор на металлические, провода и грозотроса, расширением трассы ВЛ по всей длине» длина линии 17,1 км, расширение трассы 16 Га | 3 316,87 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 3 316,87 |
| 1.3.4 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-39-7 с устройством линейного ответвления в с.Ведлозеро Пряжинского района (технологическое присоединение ООО "Союз Недвижимость" №34-02480П/17 от 13.12.2017) | 0,00 | 0,00 | | 262,71 | | 0,00 | | 262,71 |
| 1.3.5 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-208 с устройством линейного ответвления (совместная подвеска с ВЛ-10 кВ Л-63-7) в д.Березовка Кондопожского района (технологическое присоединение ИП Федоренко Н.В. №34-00190П/18 от 14.02.2018) | 0,00 | 0,00 | | 429,96 | | 0,00 | | 429,96 |
| 1.3.6 | Реконструкция ВЛ-35 кВ №61/62 с устройством кабельных линий протяженностью 0,432 км в г.Петрозаводске (договор на технологическое присоединение №34-02129П/15 от 14.07.2016 г. с АО "ПСК") - 1 договор ТП | 0,00 | 0,00 | | 10 088,15 | | 0,00 | | 10 088,15 |
| 1.3.7 | Реконструкция ВЛ-6 кВ Л-Ф-1-1 с устройством линейного ответвления 0,118 км, монтажом ТП-6/0,4 кВ 0,4 МВА в д. Горка Кондопожского района (технологическое присоединение №34-00978П/15 от 26.10.2015 г. с ДНТ Горская Повежа) - 1 договор ТП | 712,39 | 261,02 | | 0,00 | | 0,00 | | 973,41 |
| 1.3.8 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-95-03 с устройством линейного ответвления ВЛЗ-10 кВ -1,3 км, монтажом ТП-10/0,4 кВ - 0,63 МВА в Сортавальском районе, п.Хаапалампи (технологическое присоединение СНТ "Нево-Сортавала" № 34-00027С/16 от 25.03.2016 г.) - 1 договор ТП | 0,00 | 2 386,98 | | 165,09 | | 0,00 | | 2 552,08 |
| 1.3.9 | Реконструкция ВЛ-бкВ Л-24-61 с устройством линейного ответвления ВЛЗ-6 кВ 0,226 км, в г. Суоярви (технологическое присоединение ООО "Мама Карелия" № 34-О1838С/17 от 16.10.2017 г.)-1 договор ТП | 0,00 | 0,00 | | 303,66 | | 0,00 | | 303,66 |
| 1.3.10 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-16-01 "Юшкозерская ГЭС - д.Новое Юшкозеро" с устройством линейного ответвления 0,496 км и монтажом ТП-10/0,4 кВ 0,25 МВА Л-16-01, (договор на технологическое присоединение форелеводческого хозяйства с ООО "Кинтизьма" № 34-01644КЛ7 от 30.10.2017 г.) - 1 договор | 0,00 | 0,00 | | 1 643,33 | | 0,00 | | 1 643,33 |
| 1.3.11 | Реконструкция КЛ-10 кВ Л-64-22 и Л-64-13 от ТП-8170 с устройством линейных ответвлений протяженностью 0,04 км, монтажом ТП-10/0,4 кВ 0,8 МВА в шт. Пряжа Пряжинского района (технологическое присоединение ООО "ССМ Строй" И.С. №34-01692Ш17 от 16.11.2017) - 1 договор ТП | 0,00 | 0,00 | | 1 300,40 | | 0,00 | | 1 300,40 |
| 1.3.12 | Реконструкция подстанции ПС 41 "Олонец" с заменой силовых трансформаторов на 2\*25 МВА, ОД и КЗ на элегазовые выключатели 110 кВ в количестве 2 шт., масляных выключателей 35 кВ на вакуумные в количестве 5 шт., установка блока с вакуумным выключателем 35 кВ, заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные в количестве 15 шт | 355,79 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 355,79 |
| 1.3.13 | Реконструкция трансформаторной подстанции ЗТП №3 10/0,4 кВ в п. Лоухи с трансформаторной мощностью 715 кВА (315 кВА+400 кВА) (с ликвидацией здания) на КТП 10/0,4 кВ трансформаторной мощностью 630 кВА | 924,04 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 924,04 |
| 1.3.14 | Реконструкция ПС 110 кВ Кестеньга (ПС №58) с установкой ОПУ 1 шт. с отводом земельного участка за территорией ПС №58 для размешения комплекса ступенчатых защит ВЛ 110 кВ Кестеньга-Пяозеро (Л №163) (1 компл.) | 182,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 182,00 |
| 1.3.15 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-122 «ПС-34 Лахденпохья -ПС-95 Хаапалампи»(32,58 Га) | 117,71 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 117,71 |
| 1.3.16 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-37С «ПС-26 Ляскеля - ПС-9С Импилахти» (15,96 Га) | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 1.3.17 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-41С «ПС-2С Куокканиеми -ГЭС-19Питкякоски» (11,73 Га) | 1 453,81 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 1 453,81 |
| 1.3.18 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-44П Ильинское -Видлица (6,95 га) | 941,72 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 941,72 |
| 1.3.19 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-64С РП Койриная- ПС-6С Леппясильта (16,69 Га) | 2 212,95 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 2 212,95 |
| 1.3.20 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-65С РП- Койриная- ПС-16С Карьер (8,02 Га) | 1 065,43 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 1 065,43 |
| 1.3.21 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-80С ПС-34 Лахденпохья-ПС-2С Куокканиеми (9,85 Га) | 71,80 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 71,80 |
| 1.3.22 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-163 ПС-58 Кестеньга-ПС-56 Пяозеро (36,00 га) | 4 513,90 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 4 513,90 |
| 1.3.23 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-149 ПС-47 Лоухи(ОЖД)-ПС-58 Кестеньга (100,76 га) | 3 115,22 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 3 115,22 |
| 1.3.24 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-140 ПС-93 Карьерная - ПС-28 Вяртсиля (39,86 Га) | 4 917,17 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 4 917,17 |
| 1.3.25 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-84С РП-841 - ПС-ЗС Туокслахти (12,88 Га) | 1 035,56 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 1 035,56 |
| 1.3.26 | Реконструкция ВЛ-35кВ Л-50к «ПС35 Кривой порог - ПС36 Белый порог» с заменой 93 опор, 8,288 км провода, 3,397 км грозотроса и расширением просек 40,27 га | 7 181,34 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 7 181,34 |
| 1.3.27 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-40-4 "Коткозеро-Верхний Олонец" Олонецкого района с заменой опор и провода на СИП, длина линии 40 км, замена АС-50, АС-35 на СИП-3 | 470,86 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 470,86 |
| 1.3.28 | Реконструкции в части расширения просек ВЛ 110 кВ Л-139 ПС 97-Сортавальская-ПС-93 Карьерная (39,83 га) | 4 987,54 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 4 987,54 |
| 1.3.29 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-170 «Лодейнопольская -Олонец» (24,61 га) | 105,20 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 105,20 |
| 1.3.30 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-44П «Ильинское - Видлица» (16,22 га) | 2 175,15 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 2 175,15 |
| 1.3.31 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-41К ПС-32К Муезерка-ПС-34КВолома (21,68 га) | 1 633,61 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 1 633,61 |
| 1.3.32 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-40К ПС-13 Ледмозеро-ПС-32К Муезерка (30,5 га) | 298,62 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 298,62 |
| 1.3.33 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-116 ПС-14 Олений - ГТС-9 Ругозеро (28,00 га) | 3 419,53 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 3 419,53 |
| 1.3.34 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-148 ПС-54 Кепа - ПС-55 Калевала (103,64 га) | 12 913,64 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 12 913,64 |
| 1.3.35 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-110 ГЭС-4 Ондская-ПС-4 Сегежа (27,80 га) | 3 863,82 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 3 863,82 |
| 1.3.36 | Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-62С ПС-42С Мотка- ПС-43С Лендеры (40,84 га) | 5 211,70 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 5 211,70 |
| 1.3.37 | Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-61С ПС-41С Тумба-ПС-42С Мотка (31,25 га) | 4 278,24 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 4 278,24 |
| 1.3.38 | Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-31С ПС-4С Леванпельто-ПС-15СТруд (33,60 га) | 1 233,59 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 1 233,59 |
| 1.3.39 | Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-74С ПС-4С Леванпельто - ПС-8С Элисенваара (23,40 га) | 100,04 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 100,04 |
| 1.3.40 | Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-71С ПС-38С Хемякоски- ПС-40С Леппясюрья (23,16 га) | 3 110,41 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 3 110,41 |
| 1.3.41 | Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-36С ПС-39С Харлу-ПС-26 Ляскеля (1,07 га) | 135,05 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 135,05 |
| 1.3.42 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-30П «Берёзовка -Кончезеро» (27,95 га) | 8 512,01 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 8 512,01 |
| 1.3.43 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-58П «Шуя - Вилга с отпайками на ПС Холодильник, Бесовец и ТП-581, ТП-582» (13,55 га) | 68,42 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 68,42 |
| 1.3.44 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-56П «Половина - Вилга с отпайками на ТП-568 и ПС Бесовец» (6,63 га) | 33,33 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 33,33 |
| 1.345 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-96П «Деревянка -Педасельга с отпайкой на ПС Шокша» (31,98 га) | 7 931,56 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 7 931,56 |
| 1.3.46 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-34К ПС-45 Чупа-ПС-27К Малиновая Варакка (13,00 га) | 476,68 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 476,68 |
| 1.3.47 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-153 ПС-46 Кереть (ОЖД) -ПС-47 Лоухи (ОЖД) (39,80 га) | 1 913,09 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 1 913,09 |
| 1.3.48 | Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-50С ПС-37С Игнойла-Эссойла (28,90 га) | 5 662,88 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 5 662,88 |
| 1.3.49 | Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-77С ПС-94 Кирьявалахти -ПС 45СХелюля (2,08 га) | 1 252,61 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 1 252,61 |
| 1.3.50 | Реконструкция в части раширения просек ВЛ 35 кВ Л-59С ПС- 21С Хелюля-ПС -45С Хелюля (2,97 га) | 405,48 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 405,48 |
| 1.3.51 | Реконструкция в части раширения просек ВЛ 35 кВ Л-42С ПС-ЗС Туокслахти-ПС-27 Сортавала (2,72 га) | 209,34 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 209,34 |
| 1.3.52 | Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-34С ПС-9С-Импилахти-ПС-6С Леппясильта (12.07 га) | 640,01 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 640,01 |
| 1.3.53 | Реконструкция в части расширения просек ВЛ-35 кВ Л-60С «ПС-32 Суккозеро-ПС-41С Тумба» (26,34 га) | 5 076,29 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 5 076,29 |
| 1.3.54 | Реконструкция в части раширения просек ВЛ ПО кВ Л-194 ПС 97-Сортавальская ПС-95 Хаапалампи (1,64 га) | 216,43 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 216,43 |
| 1.3.55 | Реконструкция в части расширения просек ВЛ 110 кВ Л-127 ПС 97-Сортавальская-ПС-94 Кирьявалахти (8,06 га) | 890,75 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 890,75 |
| 1.3.56 | Реконструкция в части расширения просек ВЛ 110 кВ Л-195 ПС-97 Сортавальская-ПС-27 Сортавала (18.20 га) | 3 714,96 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 3 714,96 |
| 1.3.57 | Реконструкция в части расширения просек ВЛ 110 кВ Л-124 Суоярви-Ведлозеро (49,80 га) | 1065,11 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 1 065,11 |
| 1.3.58 | Реконструкция в части расширения просек ВЛ 110 кВ Л-130 ПС-92 Ляскеля-ПС-25 Питкяранта (41,50 га) | 2 611,86 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 2 611,86 |
| 1.3.59 | Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-68С ПС-39С Харлу- ПС-38С Хемякоски (10.72 га) | 697,01 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 697,01 |
| 1.3.60 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-169 «Пальеозерская ГЭС -Березовка» (50,1 га) | 7 896,34 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 7 896,34 |
| 1.3.61 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-185 «Станкозавод -Деревянка» (43,49 га) | 227,85 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 227,85 |
| 1.3.62 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-43К ПС-10 Кемь-ПС-29К Рабочий Остров (19,16 га) | 2 527,74 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 2 527,74 |
| 1.3.63 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-36К ПС-10 Кемь-ПС-29К Рабочий Остро» (7,0 га) | 923,50 | | 0,00 | | 0.00 | | 0.00 | 923.50 |
| 1.3.64 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-47К ПС-15 Сегежа-ПС-26К Птицефабрика (4,5 га) | 101,65 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 101,65 |
| 1.3.65 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-45К ПС-15 Сегежа-ПС-26К Птицефабрика (4,5 га) | 78,19 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 78,19 |
| 1.3.66 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-35К ПС-12 Беломорск-ПС-16КБЛДК(5,0га) | 651,71 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 651,71 |
| 1.3.67 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-31К ПС-12 Беломорск-ПС-16КБЛДК(5,0га) | 651,71 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 651,71 |
| 1.3.68 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-114 ГЭС-5 Выгостровская-ПС-12 Беломорск (8,2 га) | 296,12 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 296,12 |
| 1.3.69 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-113 ГЭС-6 Беломорская-ПС-12 Беломорск (9,4 га) | 284,22 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 284,22 |
| 1.3.70 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-164 ( 0,011 км) с выносом 1 опоры за границу участка в д. Суна Кондоложского района (договор на оказание услуг № 102-26/06 от 29.06.2017 сН.А. Лукиной) | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 24,22 | 24,22 |
| 1.3.71 | Реконструкция участка ВЛ-6 кВ Л-03-06 от ГЭС-7 от опоры №804 до опоры № 932 д. Шуезеро Беломорского района с заменой опор и провода на СИП протяженностью 8,5 км. | 618,79 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 618.79 |
| 1.3.72 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-37С-14 ПС-37 Игнойла-ПС-19 Вешкелица в Суоярвском районе с заменой провода на СИП и установкой реклоузера, длина участка реконструкции 12,5 км | 8 427,06 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 8 427,06 |
| 1.3.73 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-45С Л-47С-ПС-18С Хаутаваара (5,22 Га) | 724,87 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 724,87 |
| 1.3.74 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-46С ПС-37С Игнойла - ПС-ОС Пийтсиеки с ответвлением на ПС-18С Хаутоваара (Л-45С) (35,6 Га) | 1 997,14 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 1 997,14 |
| 1.3.75 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-53С ПС-29 Поросозеро-ПС-20С Поросозеро (3 га) | 386,28 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 386,28 |
| 1.3.76 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-46П Олонец-Куйтежа (7,97 га) | 620,45 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 620,45 |
| 1.3.77 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ-10 кВ Л-11-03 "ПС-11К "Костомукша - д. Вокнаволок" (52 га) | 6 666,51 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 6 666,51 |
| 1.3.78 | Реконструкция объектов 0,4-110 кВ: вынос ТП 10/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 0,26 МВА, ВЛ-0,4-110 кВ- 2,816 км в пределах земельных участков, находящихся по адресу Пряжинский район, Республики Карелия, кадастровый квартал: 10:21:0000000 (Договор на оказание услуги №102-26/02 от 20.04.2017 с ООО «Северная электрическая компания») | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 14 916,61 | 14 916,61 |
| 1.3.79 | Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-49П «Куйтежа -Михайловское» (8,4 га) | 380,91 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 380,91 |
| 1.3.80 | Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-76П «Медвежьегорск -Чёбино» (9,0 га) | 394,01 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 394,01 |
| 1.3.81 | Реконструкция в части расширения просек ВЛ 110 кВ Л-121 «КОЗ - Кондопожская ГЭС» (3,0 га) | 378,41 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 378,41 |
| 1.3.82 | Реконструкция в части расширения просек ВЛ ПО кВ Л-119«Сулажгора-Суна» (25,7 га) | 1 680,22 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 1 680,22 |
| 1.3.83 | Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-34П «Пряжа - Матросы» (32,6 га) | 3 704,54 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 3 704,54 |
| 1.3.84 | Реконструкция в части расширения просек ВЛ-35кВ Л-83С ПС-12С Октябрь-ПС-7СИскра (14,7га) | 1 219,75 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 1 219,75 |
| 1.3.85 | Реконструкция в части расширения просек ВЛ-35кВ Л-57С ПС-23 Кааламо-ПС-93 Карьерная (7,89га) | 73,27 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 73,27 |
| 1.3.86 | Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-1-1 с заменой опор и провода на СИП-3 протяженностью 13,939 км и монтажом 2-х ПАРН с выделением земельного участка в д.Горка Кондопожского района | 9 851,29 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 9 851,29 |
| 1.3.87 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-3492 с выносом опор из границ земельного участка 10:03:0061204:520 в д.Готнаволок Кондопожского района (договор оказания услуг ОЗУ-00001П/18 от 14.02.2018 с Блохиным Д.В.) | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 68,49 | 68,49 |
| 1.3.88 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-236 протяженностью 0,033 км с выносом опор из границ земельного участка 10:21:120702:023 вд.Важинская пристань Пряжинского района (договор оказания услуг ОЗУ-00002П/18 от 03.10.2018 с Тимошенко АС,) | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 86,12 | 86,12 |
| 1.3.89 | Реконструкция недействующей ПС-1 «Петрозаводск» в г.Петрозаводске под 1 учебно-тренировочный полигон для подготовки персонала по ремонту и обслуживанию оборудования ПС | 1,71 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 1,71 |
| **1.4** | **Новое строительство, всего, в той числе:** | **118 154,71** | | **0,00** | | **4 984,77** | | **37,11** | **123 176,60** |
| 1.4.1 | Приобретение седельного тягача с КМУ на базе КАМАЗ-53504 (3 ед.) | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.2 | Приобретение экскаватора гусеничного HITACHI (2 ед.) | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.3 | Приобретение автомобиля бригадного на шасси легкового автомобиля повышенной проходимости (УАЗ-390995) (31 ед.) | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.4 | Приобретение автомобиля бригадного УАЗ Патриот (Пикап) (10 ед.) | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.5 | Приобретение автокрана Ивановец КС-45717-1Р(1 ед.) | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.6 | Приобретение прибора анализа механического состояния активной части трансформатора методом анализа частотных характеристик FRAX101 (1 ед.) | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.7 | Приобретение прибора измерения параметров изоляции методом частотной  диэлектрической спектоскопии ГОАХ300(1 ед.) | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.8 | Строительство ВЛ-10 кВ от резервной ячейки КРУН-10 кВ ПС-15С "Труд" в Лахденпохском районе, г.Лахденпохья 1,723 км, 1 разъединитель (технологическое присоединение Ольгского А.А. №34-ОО808С/17 от 22.06.2017) -1 договор ТП | 0,00 | | 0,00 | | 2 212,86 | | 0,00 | 2 212,86 |
| 1.4.9 | Строительство кабельных линий КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС-83 «Логмозеро» в г.Петрозаводске -24 км (договор на технологическое присоединение №34-О1820П/16 от 05.12.2016 с УКС Министерства строительства) -1 договор ТП | 0,00 | | 0,00 | | 2 508,03 | | 0,00 | 2 508,03 |
| 1.4.10 | Строительство двух ЛЭП-10 кВ протяженностью 18,01 км с установкой двухтрансформаторной ТП-10/6 кВ 5 МВА и двух КЛ 6 кВ в протяженностью 8,7 км г. Петрозаводске и Прионежском районе (технологическое присоединение БУ РК "Аэропорт" Петрозаводск" № 34-01793П/17 от 01.11.2017 г.) 1 договор ТП | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.11 | Строительство кабельной линии КЛ-10 кВ от ПС 110 кВ 67 "Радиозавод" в г. Петрозаводске протяженностью 0,5 км (технологическое присоединение Григорьева О. А. №34-01798П/17от30.10.2017)- 1 договор ТП | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.12 | Модернизация ячеек В-13, В-32 ПС 110 кВ №20 "КОЗ" с установкой 2 компл. универсальных цифровых преобразователей г. Кондопога (технологическое присоединение ООО "Рыботорговая сеть" №34-ОО234П/17 от 16.05.2017 г.) 1 договор ТП | 0,00 | | 0,00 | | 263,88 | | 0,00 | 263,88 |
| 1.4.13 | «Приобретение 4 оптических волокон, размещенных на ВЛ 110 кВ Л178/179 «ПС 220 кВ «Древлянка» - ПС-70 «Прибрежная»» на участке от ПС 220 кВ «Древлянка» до ПС-66 «Кукковка 3,808 км» | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 37,11 | 37,11 |
| 1.4.14 | Приобретение седельного тягача с КМУ(3 ед.) | 4 636,75 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 4 636,75 |
| 1.4.15 | Приобретение седельного тягача с КМУ (1 ед.) | 4 636,75 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 4 636,75 |
| 1.4.16 | Приобретение автомобиля бригадного на шасси легкового автомобиля повышенной проходимости (УАЗ-390995) (36 ед.) | 16 466,66 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 16 466,66 |
| 1.4.17 | Приобретение автомобиля бригадного (3 ед.) | 911,59 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 911,59 |
| 1.4.18 | Приобретение автомобиля бортового с КМУ (2 ед.) | 5 550,31 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 5 550,31 |
| 1.4.19 | Приобретение крана автомобильного 25т. (2 ед.) | 6 218,95 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 6 218,95 |
| 1.4.20 | Приобретение бригадного автомобиля (3 ед.) | 6 598,92 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 6 598,92 |
| 1.4.21 | Приобретение снегоболотохода АГП 22м. (1 ед.) | 2,75 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 2,75 |
| 1.4.22 | Приобретение автогидроподъемника с КМУ, с люлькой 2-ух местной, сертифицированной (1 ед.) | 5 368,70 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 5 368,70 |
| 1.4.23 | Приобретение системы хранения данных Типовой конфигурации 1 (СХД1) 1 комплект | 3 477,62 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 3 477,62 |
| 1.4 24 | Приобретение Серверного лезвия уровня подразделения Типовая конфигурация CL1 (CL1) 2 комплекта | 1 300,54 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | I 300,54 |
| 1.4.25 | Приобретение системы хранения данных блок расширения (CXfll-SC) 1 комплект | 876,54 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 876,54 |
| 1.4.26 | Приобретение системы видеофиксации для ПО «Южные - Карельские электрические сети» 1 комплект | 1 805,74 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 1 805,74 |
| 1.4.27 | Приобретение системы видеофиксации для ПО «Западно - Карельские электрические сети» 1 комплект | 1 538,47 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 1 538,47 |
| 1.4.28 | Приобретение системы видеофиксации для ПО «Северные электрические сети» 1 комплект | 868,58 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 868,58 |
| 1.4.29 | Приобретение серверного оборудования для ИТ-инфраструктуры (1 система) | 1 333,41 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 1 333,41 |
| 1.4.30 | Приобретение КТП-145 с трансформатором ТМГ 160/10 - 2 шт., КЛ-10 кВ -18 м, КЛ-0,4 кВ -65 м, РЗД 10 кВ - 1 шт. ТСЖ "Помор" | 1,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 1,00 |
| 1.4.31 | Приобретение беспилотных летательных аппаратов (БПЛА) в количестве 3 ед. | 468,55 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 468,55 |
| 1.4.32 | Приобретение стендов для моделирования схем включения приборов учёта электроэнергии и режимов коммутации внутренней электрической сети, имитации неисправностей в измерительных комплексах учета электрической энергии нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» 3 ед. | 805,50 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 805,50 |
| 1.4.33 | Приобретение резервных источников снабжения электроэнергией под капотом на 2-осном прицепе / 100кВт (РИСЭ) (6 ед.) | 6 360,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 6 360,00 |
| 1.4.34 | Приобретение УАЗ-390945 - 5ед. | 1 113,39 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 1 113,39 |
| 1.4.35 | Приобретение гусеничных мотовездеходов в количестве 4 шт. | 2 921,50 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 2 921,50 |
| 1.4.36 | Приобретение световых башен 600S (5 ед.) | 584,11 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 584,11 |
| 1.4.37 | Приобретение световых башен 1000S(5efl.) | 776,91 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 776,91 |
| 1.4.38 | Приобретение одноосных автомобильных прицепов (6 ед.) | 268,80 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 268,80 |
| 1.4.39 | Приобретение двухосных рессорных автомобильных прицепов (2 ед.) | 422,24 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 422,24 |
| 1.4 40 | Приобретение генератора дизельного (10 ед.) | 1 254,24 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 1 254,24 |
| 1.4.41 | Приобретение сварочных бензогенераторов 5 шт. | 536,32 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 536,32 |
| 1.4.42 | Приобретение квадрокоптеров в количестве 2 шт. | 215,88 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 215,88 |
| 1.4.43 | Приобретение сушильных шкафов для одежды (4 ед.) | 258,81 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 258,81 |
| 1.4.44 | Приобретение снегохода (1 ед.) | 387,88 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 387,88 |
| 1.4.45 | Приобретение базового оборудования для радиосети стандарта DMR ПО ЗКЭС филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» - 12 ретрансляторов с сопутствующим оборудованием | 11 887,18 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 11 887,18 |
| 1.4.46 | Приобретение радиостанций стандарта DMR ПО ЗКЭС филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» в количестве 192 шт. | 11 387,52 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 11 387,52 |
| 1.4.47 | Приобретение колесного снегоболотохода (1 ед.) | 3 881,33 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 3 881,33 |
| 1.4.48 | Приобретение архитектурно-выставочного объемного макета РЭС филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» 1 компл. | 411,30 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 411,30 |
| 1.4.49 | Приобретение оргтехники для ПО ЗКЭС, многофункциональное устройство (1 ед.) | 280,45 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 280,45 |
| 1.4.50 | Приобретение прибора для поверки счетчика электроэнергии с дополнительными принадлежностями (1 комплект) | 249,58 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 249,58 |
| 1.4.51 | Создание электросетевого комплекса на базе РИСЭ (Зшт.) мощностью 2 МВт в п. Пяозерский и РИСЭ мощностью 1 МВт в п. Кестеньга Лоухского района с повышающими трансформаторами мощностью 3 МВА | 4 238,02 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 4 238,02 |
| 1.4.52 | Создание каналов связи и комплекса телемеханики АСТУ в количестве 7 комп.на ПС 1 ЮкВ №57 «Сосновый», №58 «Кестеньга», №59 «Софпорог», №54 «Кепа», №56 «Пяозеро»; ПС 35кВ №36К «Белый порог» и ПС ЮкВ №11К «Костомукша» | 5 579,13 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 5 579,13 |
| 1.4.53 | Создание системы водоотведения от ЛОС (локально-очистных сооружений ) СМиТ ПО ЗКЭС (1 система) | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.54 | Строительство сетей водоснабжения РПБ Беломорск длиной 1,6 км. | 858,04 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 858,04 |
| 1.4.55 | Строительство сетей водоснабжения РПБ Ледмозеро и ПС 110 кВ №13 «Ледмозеро» длиной 1,05 км | 652,83 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 652,83 |
| 1.4.56 | Строительство сетей водоснабжения РПБ Лоухи длиной 1,4 км | 761,77 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 761,77 |
| 1.4.57 | Строительство ограждения по периметру территории Сосновецкого мастерского участка филиала «Карелэнерго» 57 м.п. с установкой барьера безопасности «Егоза» и устройствами освещения в количестве 5 светильников | 0,18 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,18 |

Таким образом, сумма корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, произведенная в соответствии с формулой 9 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э, на 2020 год составит (- 848,90) тыс. руб.

При расчете корректировки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, экспертной группой использовались следующие значения:

1. Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2018 году, - 408 594,20 тыс. руб.

2. Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющий собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год до его начала, за счет собственных средств - 408 594,20 тыс. руб.

3. Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержден (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год до его начала, за счет собственных средств - 407 745,30 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» для расчета корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2018 год представил следующие отчеты:

* Отчет о выполнении инвестиционной программы в формате шаблона: «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами Российской Федерации по сетевым организациям» (NET.INV).
* Отчет о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 25 апреля 2018 г. № 320.
* Отчет об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения за 2018 год по форме, утвержденной приказом ФСТ России от 20.02.2014 года № 202-э.

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.

Со стороны Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам замечаний по достоверности отчетных документов не было.

В соответствии с отчетом о реализации инвестиционной программы за 2018 год филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» общий фактический объем финансирования составляет 833 058,27 тыс. руб. с НДС, из которых за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) 479 194,89 тыс. руб., за счет иных источников финансирования   
353 863,38 тыс. руб.

Организацией представлен отчет о выполнении инвестиционной программы в формате шаблона ЕИАС: «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами Российской Федерации по сетевым организациям» (NET.INV) за 2018 год с плановыми расходами на реализацию инвестиционной программы в размере 784 848,02 тыс. руб. без НДС и фактическими 662 550,66 тыс. руб. без НДС, что соответствует показателям освоения инвестиционной программы. В указанном шаблоне территориальные сетевые организации обязаны отражать данные о финансировании мероприятий, в том числе, из утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

По итогам проверки отчетов об исполнении инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Карелэнерго» за 2018 год Исполнителем выявлено фактическое финансирование за счет собственных тарифных источников инвестиционных проектов, не включенных в инвестиционную программу, утвержденную приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333, следующих мероприятий на общую сумму 412 602,46 тыс. руб. (с НДС).

| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Финансирование, тыс. руб. с НДС |
| --- | --- |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего по Республике Карелия | 0,38 |
| Реконструкция подстанции ПС 41 "Олонец" с заменой силовых трансформаторов на 2\*25 МВА, ОД и КЗ на элегазовые выключатели 110 кВ в количестве 2 шт., масляных выключателей 35 кВ на вакуумные в количестве 5 шт., установка блока с вакуумным выключателем 35 кВ, заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные в количестве 15 шт | 21,82 |
| Реконструкция трансформаторной подстанции ЗТП №3 10/0,4 кВ в п. Лоухи с трансформаторной мощностью 715 кВА (315 кВА+400 кВА) (с ликвидацией здания) на КТП 10/0,4 кВ трансформаторной мощностью 630 кВА | 1,06 |
| Техническое перевооружение подстанции 35 кВ ПС-26П Холодильник с комплектацией КРУН-6 кВ защитами от дуговых замыканий в количестве 2 комплекта | 0,004 |
| Техническое перевооружение подстанции 35 кВ ПС-57П Тепличный с комплектацией КРУН-6 кВ защитами от дуговых замыканий в количестве 2 комплекта | 0,004 |
| Модернизация подстанции ПС 110 кВ ПС-39 Ведлозеро с заменой РЗА линий 110 кВ в количестве 3 комплектов | 5,729 |
| Техническое перевооружение подстанции 110 кВ ПС-79 Авангард с комплектацией устройствами противоаварийной автоматики частотной разгрузки в количестве 2 комплекта. | 0,364 |
| Техническое перевооружение подстанции 110 кВ ПС-70 "Прибрежная" с комплектацией устройствами противоаварийной автоматики частотной разгрузки в количестве 2 комплекта | 0,449 |
| Техническое перевооружение подстанции 110 кВ ПС-66 "Кукковка" с комплектацией устройствами противоаварийной автоматики частотной разгрузки в количестве 2 комплекта | 0,380 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-41С «ПС-2С Куокканиеми - ГЭС-19 Питкякоски» (11,73 Га) | 1,71 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-44П Ильинское -Видлица (6,95 га) | 1,10 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-64С РП Койриная- ПС-6С Леппясильта (16,69 Га) | 2,58 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-65С РП- Койриная- ПС-16С Карьер (8,02 Га) | 1,24 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-163 ПС-58 Кестеньга-ПС-56 Пяозеро (36,00 га) | 5,27 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-140 ПС-93 Карьерная - ПС-28 Вяртсиля (39,86 Га) | 5,41 |
| Реконструкция ВЛ-35кВ Л-50к «ПС35 Кривой порог – ПС36 Белый порог» с заменой 93 опор, 8,288 км провода, 3,397 км грозотроса и расширением просек 40,27 га | 8,27 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-40-4 "Коткозеро-Верхний Олонец" Олонецкого района с заменой опор и провода на СИП, длина линии 40 км, замена АС-50, АС-35 на СИП-3 | 1,16 |
| Реконструкции в части расширения просек ВЛ 110 кВ Л-139 ПС 97-Сортавальская-ПС-93 Карьерная (39,83 га) | 3,95 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-170 «Лодейнопольская – Олонец» (24,61 га) | 0,00 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-44П «Ильинское – Видлица» (16,22 га) | 2,53 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-41К ПС-32К Муезерка-ПС-34К Волома (21,68 га) | 0,01 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-40К ПС-13 Ледмозеро-ПС-32К Муезерка (30,5 га) | 0,00 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-116 ПС-14 Олений - ПС-9 Ругозеро (28,00 га) | 4,02 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-148 ПС-54 Кепа - ПС-55 Калевала (103,64 га) | 15,06 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-110 ГЭС-4 Ондская-ПС-4 Сегежа (27,80 га) | 0,17 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-62С ПС-42С Мотка- ПС-43С Лендеры ( 40,84 га) | 6,13 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-61С ПС-41С Тумба-ПС-42С Мотка ( 31,25 га) | 4,98 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-31С ПС-4С Леванпельто-ПС-15С Труд (33,60 га) | 1,23 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-74С ПС-4С Леванпельто - ПС-8С Элисенваара (23,40 га) | 0,00 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-71С ПС-38С Хемякоски- ПС-40С Леппясюрья (23,16 га) | 3,33 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-36С ПС-39С Харлу-ПС-26 Ляскеля (1,07 га) | 0,16 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-30П «Берёзовка – Кончезеро» (27,95 га) | 8,49 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-96П «Деревянка – Педасельга с отпайкой на ПС Шокша» (31,98 га) | 7,74 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-34К ПС-45 Чупа-ПС-27К Малиновая Варакка (13,00 га) | 0,10 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-153 ПС-46 Кереть (ОЖД) - ПС-47 Лоухи (ОЖД) (39,80 га) | 2,20 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-50С ПС-37С Игнойла-Эссойла (28,90 га) | 5,56 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-77С ПС-94 Кирьявалахти -ПС 45С Хелюля (2,08 га) | 1,25 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-59С ПС- 21С Хелюля-ПС -45С Хелюля (2,97 га) | 0,41 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-42С ПС-3С Туокслахти-ПС-27 Сортавала (2,72 га) | 0,00 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-34С ПС-9С-Импилахти-ПС-6С Леппясильта (12.07 га) | 0,09 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ-35 кВ Л-60С «ПС-32 Суккозеро-ПС-41С Тумба» (26,34 га ) | 5,93 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 110 кВ Л-194 ПС 97-Сортавальская ПС-95 Хаапалампи (1,64 га) | 0,25 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 110 кВ Л-127 ПС 97-Сортавальская-ПС-94 Кирьявалахти (8,06 га) | 0,89 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 110 кВ Л-195 ПС-97 Сортавальская-ПС-27 Сортавала (18.20 га) | 3,71 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 110 кВ Л-124 Суоярви-Ведлозеро ( 49,80 га) | 1,18 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 110 кВ Л-130 ПС-92 Ляскеля-ПС-25 Питкяранта (41,50 га) | 2,66 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-68С ПС-39С Харлу- ПС-38С Хемякоски ( 10.72 га) | 0,16 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-169 «Пальеозерская ГЭС – Березовка» (50,1 га) | 7,77 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-185 «Станкозавод – Деревянка» (43,49 га) | 0,00 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-43К ПС-10 Кемь-ПС-29К Рабочий Остров (19,16 га) | 2,97 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-36К ПС-10 Кемь-ПС-29К Рабочий Остров (7,0 га) | 1,09 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-47К ПС-15 Сегежа-ПС-26К Птицефабрика (4,5 га) | 0,00 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-45К ПС-15 Сегежа-ПС-26К Птицефабрика (4,5 га) | 0,00 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-35К ПС-12 Беломорск-ПС-16К БЛДК (5,0 га) | 0,01 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-31К ПС-12 Беломорск-ПС-16К БЛДК (5,0 га) | 0,01 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-114 ГЭС-5 Выгостровская-ПС-12 Беломорск (8,2 га) | 0,05 |
| Реконструкция участка ВЛ-6 кВ Л-03-06 от ГЭС-7 от опоры №804 до опоры № 932 д. Шуезеро Беломорского района с заменой опор и провода на СИП протяженностью 8,5 км. | 0,01 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-37С-14 ПС-37 Игнойла-ПС-19 Вешкелица в Суоярвском районе с заменой провода на СИП и установкой реклоузера, длина участка реконструкции 12,5 км | 9,91 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-45С Л-47С-ПС-18С Хаутаваара (5,22 Га) | 0,05 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-46С ПС-37С Игнойла - ПС-13С Пийтсиеки с ответвлением на ПС-18С Хаутоваара (Л-45С) (35,6 Га) | 2,29 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-53С ПС-29 Поросозеро-ПС-20С Поросозеро (3 га) | 0,45 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-46П Олонец-Куйтежа (7,97 га) | 0,73 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ-10 кВ Л-11-03 "ПС-11К "Костомукша - д. Вокнаволок" (52 га) | 7,77 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-49П «Куйтежа - Михайловское» (8,4 га) | 0,43 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-76П «Медвежьегорск – Чёбино» (9,0 га) | 0,08 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-143 «ПС-19 Медвежьегорск(ФСК)-ПС-37 Пяльма» (103,08 га) | 9,93 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 110 кВ Л-121 «КОЗ – Кондопожская ГЭС» (3,0 га) | 0,45 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 110 кВ Л-119 «Сулажгора – Суна» (25,7 га) | 1,98 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-34П «Пряжа – Матросы» (32,6 га) | 3,70 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ-35кВ Л-83С ПС-12С Октябрь-ПС-7СИскра (14,7га) | 1,42 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ-35кВ Л-57С ПС-23 Кааламо-ПС-93 Карьерная (7,89га) | 0,07 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-144 «ПС-19 Медвежьегорск(ФСК) - ПС-78 Великая Губа» (140,94 га). | 0,79 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-93П «ПС-78 Великая Губа - ПС-45П Великая Нива» (27,96га) | 0,00 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-78П «ПС-19 Медвежьегорск(ФСК) - ПС-43П Пиндуши (ПСК)» (9,08 га) | 0,01 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-71П «ПС-23П Толвуя - ПС-45П Великая Нива» (25,96 га) | 0,00 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-90П «ПС-38 Челмужи-ПС-28П Сергиево» (46,85 га) | 0,01 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-92П «ПС-56П Чебино - ПС-55П Паданы» (37,02 га) | 0,00 |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-1-1 с заменой опор и провода на СИП-3 протяженностью 13,939 км и монтажом 2-х ПАРН с выделением земельного участка в д.Горка Кондопожского района | 11,01 |
| Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-56П-1 "Чебино-Падун" с заменой провода на СИП,длина линии 6,4 км, замена АС-50, А-35 на СИП-3 | 7,37 |
| Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-38П-7 "Лососинное-Машезеро" Прионежского района с заменой опор и провода на СИП,длина линии 15,4 км, замена АС-50, А-35 на СИП-3 | 14,18 |
| Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-40-1 "Коткозеро- Новинка" Олонецкого района с заменой опор и провода на СИП,длина линии 19,65 км, замена АС-50, А-35 на СИП-3 | 0,78 |
| Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-04-03 " ПС-4- ТП-444" Лахденпохского района с монтажом 1 реклоузера | 1,11 |
| Техническое перевооружение ВЛ-6 кВ Л-39С-63 ПС-39С Харлу-Р-39-63-2 зв.с-з"Ладожский" Питкярантского района с заменой провода на СИП на участке 2,1 км | 0,94 |
| Техническое перевооружение ВЛ-6 кВ Л-05С-61 "ПС-5- Р-22-61-1" в Сортавальском районе с заменой провода на СИП, длина участка реконструкции 2 км | 0,09 |
| Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-30-10 "ПС-30 Лоймола-Лоймола" Суоярвского района с заменой провода на СИП на участке 3 км | 2,94 |
| Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-30-13 "ПС-30 Лоймола- Райконкоски" Суоярвского района с заменой провода на СИП на участке 2,2 км | 1,17 |
| Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-11-08 " ПС-11- ТП-456" Суоярвского района с заменой провода на СИП на участке 2,3 км | 0,28 |
| Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-08-01 "ПС-8- ТП-447" Лахденпохского района с заменой провода на СИП на участке 7 км | 7,45 |
| Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-34-02-3 "ПС-34- РП Мийнала" в Лахденпохском районе с заменой провода на СИП и установкой реклоузера, длина участка реконструкции 7 км | 6,21 |
| Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-19-01 "ПС-19 Вешкелица-с-з"Эссольский"" Суоярвского района с заменой провода на СИП на участке 3,9 км, монтажом реклоузера 1 шт. | 3,73 |
| Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-38-11 " ПС-38 Хемякоски-ТП-209" Питякрантского района с заменой провода на СИП на участке 8 км | 3,86 |
| Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-10-16 "Таунан-Хийтола"Лахденпохского района с монтажом реклоузера 1 шт. | 1,10 |
| Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-37-15 "ПС-37 Игнойла-Хаутаваара" в Суоярвском районе с заменой провода на СИП, длина участка реконструкции 15 км | 7,33 |
| Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-38-11 " ПС-38 Хемякоски-ТП-209" в Питкярантском районе с заменой провода на СИП, длина участка реконструкции 6 км | 1,58 |
| Техническое перевооружение ВЛ 6 кВ Л-24-67 "ПС-24 Суоярви- Птицефабрика " в Суоярвском районе с заменой провода на СИП, длина участка реконструкции 3 км | 0,69 |
| Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-17с-05 в Лахденпохском районе с монтажом 4 разъединителей | 0,10 |
| Техническое перевооружение ВЛ-10кВ Л-5П-1 «Маньга – Каскеснаволок» с заменой опор и провода на СИП, длина участка технического перевооружения 8 км, с заменой ТП 10/0,4 кВ №15 160 кВА на КТП 10/0,4 кВ 160 кВА и ТП 10/0,4 кВ №39 250 кВА на КТП 10/0,4 кВ 250 кВА, монтажом реклоузера-1 шт. | 11,09 |
| Техническое перевооружение ВЛ-6 кВ Ф-1-1 "ГЭС-1-Новинка-Кулмукса" Кондопожского района с заменой провода на СИП, длина участка технического перевооружения 9,4 км., монтажом реклоузера - 2 шт. | 4,04 |
| Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-12П-1 «Ильинское – Кукшегора» с заменой опор и провода на СИП, длина участка технического перевооружения 9,39 км, монтажом реклоузеров - 3 шт. | 0,55 |
| Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-50П-6 "Куйтежа-Речная Сельга" Олонецкого района с заменой опор и провода на СИП, длина участка реконструкции 5,4 км, монтажом реклоузера - 1 шт. | 4,39 |
| Реконструкция недействующей ПС-1 «Петрозаводск» в г.Петрозаводске под 1 учебно-тренировочный полигон для подготовки персонала по ремонту и обслуживанию оборудования ПС | 0,60 |
| Модернизация систем сбора данных расчетного и технического учета э./э (10 шт.) | 1,99 |
| Приобретение седельного тягача с КМУ (1 ед.) | 5,47 |
| Приобретение хромотографа (1 ед.) | 0,85 |
| Приобретение серверного шасси (1 ед.) | 2,67 |
| Приобретение серверного лезвия для шасси (3 ед.) | 2,10 |
| Приобретение сетевой системы хранения (1 ед.) | 1,00 |
| Приобретение сетевого маршрутизатора (1 ед.) | 0,51 |
| Приобретение автомобиля УАЗ-390995 13 ед. | 8,25 |
| Приобретение автомобиля УАЗ-220695 1 ед. | 0,72 |
| Приобретение автомобиля бригадного (3 ед.) | 3,22 |
| Приобретение автомобиля бортового с КМУ (2 ед.) | 6,55 |
| Приобретение крана автомобильного 25т. (2 ед.) | 7,34 |
| Приобретение бригадного автомобиля (3 ед.) | 7,79 |
| Приобретение снегоболотохода АГП 22м. (1 ед.) | 12,66 |
| Приобретение автогидроподъемника с КМУ, с люлькой 2-ух местной, сертифицированной (1 ед.) | 6,33 |
| Приобретение системы хранения данных Типовой конфигурации 1 (СХД1) 1 комплект | 4,10 |
| Приобретение Серверного лезвия уровня подразделения Типовая конфигурация СL1 (CL1) 2 комплекта | 1,53 |
| Приобретение системы хранения данных блок расширения (СХД1-SC) 1 комплект | 1,03 |
| Приобретение серверного оборудования для ИТ-инфраструктуры (1 система) | 1,57 |
| Приобретение снегоболотоходов ГАЗ 34039-32 в рамках договора с ООО "РСТ Групп" в количестве 4 шт. | 4,40 |
| Приобретение беспилотных летательных аппаратов (БПЛА) в количестве 3 ед. | 0,55 |
| Приобретение резервных источников снабжения электроэнергией под капотом на 2-осном прицепе / 100кВт (РИСЭ) (6 ед.) | 7,50 |
| Приобретение УАЗ-390945 - 5ед. | 3,27 |
| Приобретение дизель-генераторных установок в количестве 4 шт. | 3,13 |
| Приобретение гусеничных мотовездеходов в количестве 4 шт. | 7,14 |
| Приобретение световых башен 600S (5 ед.) | 0,69 |
| Приобретение световых башен 1000S (5 ед.) | 0,92 |
| Приобретение одноосных автомобильных прицепов (6 ед.) | 0,31 |
| Приобретение двухосных рессорных автомобильных прицепов (2 ед.) | 0,50 |
| Приобретение генератора дизельного (10 ед.) | 1,48 |
| Приобретение сварочных бензогенераторов 5 шт. | 0,63 |
| Приобретение квадрокоптеров в количестве 2 шт. | 0,26 |
| Приобретение сушильных шкафов для одежды (4 ед.) | 0,31 |
| Приобретение снегохода (1 ед.) | 0,45 |
| Приобретение колесного снегоболотохода (1 ед.) | 4,58 |
| Приобретение архитектурно-выставочного объемного макета РЭС филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» 1 компл. | 0,41 |
| Приобретение оргтехники для ПО ЗКЭС, многофункциональное устройство (1 ед.) | 0,33 |
| Приобретение прибора для поверки счётчика электроэнергии с дополнительными принадлежностями (1 комплект) | 0,29 |
| Создание электросетевого комплекса на базе РИСЭ (3шт.) мощностью 2 МВт в п. Пяозерский и РИСЭ мощностью 1 МВт в п. Кестеньга Лоухского района с повышающими трансформаторами мощностью 3 МВА | 5,11 |
| Создание каналов связи и комплекса телемеханики АСТУ в количестве 7 комп.на ПС 110кВ №57 «Сосновый», №58 «Кестеньга», №59 «Софпорог», №54 «Кепа», №56 «Пяозеро»; ПС 35кВ №36К «Белый порог» и ПС 10кВ №11К «Костомукша» | 6,09 |
| Строительство сетей водоснабжения РПБ Беломорск длиной 1,6 км. | 0,80 |
| Строительство сетей водоснабжения РПБ Ледмозеро и ПС 110 кВ №13 «Ледмозеро» длиной 1,05 км | 0,64 |
| Строительство сетей водоснабжения РПБ Лоухи длиной 1,4 км | 0,01 |
| Строительство ограждения по периметру территории Сосновецкого мастерского участка филиала «Карелэнерго» 57 м.п. с установкой барьера безопасности «Егоза» и устройствами освещения в количестве 5 светильников | 0,00 |
| Строительство ограждения по периметру территории Лехтинского мастерского участка филиала «Карелэнерго» 82 м.п., установка блок-контейнеров 1 комплект, барьера безопасности «Егоза», светильников освещения в кол-ве 6 ед. | 2,98 |
| Приобретение учебно-тренировочных макетов РЭС ПО "ЮКЭС" филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» 4 шт. | 0,17 |
| Приобретение учебно-тренировочных макетов РЭС ПО СЭС филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» 4 шт | 0,17 |
| «Приобретение учебно-тренировочных макетов РЭС ПО «ЗКЭС» филиала ПАО МРСК Северо-Запада» Карелэнерго» 2 шт» | 0,08 |
| **Итого** | **412,60** |

В ходе проверки Исполнителем обнаружено превышение фактического финансирования мероприятий инвестиционной программы свыше величины средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе на общую сумму 28 868,24 тыс. руб. (с НДС).

| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Финансирование, тыс. руб. с НДС | | Отклонение | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | факт | млн. руб. | % |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего по Республике Карелия | 19,98 | 48,83 | 28,86 | 244% |
| Техническое перевооружение ПС-70 «Прибрежная» с оборудованием системами обеспечения безопасности -монтаж ограждения из профнастила 440 п.м.,ОПС-1 сист. | 0,04 | 0,05 | 0,01 | 123% |
| **Итого** | **20,02** | **48,89** | **28,87** | **244%** |

По результатам анализа Исполнителем определены инвестиционные проекты, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера или не использован совсем, на общую сумму 401 371,11 тыс. руб. (с НДС). Данные недофинансирования в части собственных средств, получаемых от реализации услуг по передаче электрической энергии, представлены в таблице.

| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Финансирование, тыс. руб. с НДС | | Отклонение | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | факт | млн.руб. | % |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего по Республике Карелия | 7,01 | 0,00 | -7,01 | 0% |
| Реконструкция ПС-34 «Лахденпохья» с заменой силовых трансформаторов 2х10 МВА на 2х25 МВА, оборудования 110, 35, 10 кВ | 348,69 | 0,00 | -348,69 | 0% |
| Модернизация ССПИ на ПС-72 «Сулажгора»:оборудование для организации голосовых каналов связи с РДУ-2шт., Преобразователь интерфейсов-2 шт., Маршрутизатор-2 шт.,Коммутатор-2 шт., ЭНИП-20 шт.,ЭНКС-3-2 шт., ИБП-1 шт, | 0,10 | 0,00 | -0,10 | 0% |
| Техническое перевооружение ПС-20 "КОЗ" с установкой автономных устройств ближнего резервирования РЗА силовых трансформаторов - 2 комплекта | 2,82 | 0,00 | -2,82 | 0% |
| Техническое перевооружение ПС-72 "Сулажгора" с установкой автономных устройств ближнего резервирования РЗА силовых трансформаторов - 2 комплекта | 2,82 | 0,00 | -2,82 | 0% |
| Техническое перевооружение ПС-45 «Чупа» с оборудованием системами обеспечения безопасности: монтаж ограждения из профнастила - 440 п.м., монтаж Егоза-440 м.п., установка шлагбаума-1 шт. | 0,14 | 0,00 | -0,14 | 0% |
| Техническое перевооружение ПС-12п «Ильинское» с оборудованием системами обеспечения безопасности :Оборудование системы охраны периметра - 1 система, оборудование ОПС - 1 система | 0,11 | 0,00 | -0,11 | 0% |
| Техническое перевооружение ПС-69 «Станкозавод» с оборудованием системами обеспечения безопасности: 1 система охраны периметра , Оборудование ОПС - 1 система | 0,14 | 0,00 | -0,14 | 0% |
| Техническое перевооружение ПС-13 «Ледмозеро» с оборудованием системами обеспечения безопасности: устройство системы видеонаблюдения-1 система | 0,03 | 0,00 | -0,03 | 0% |
| Техническое перевооружение ПС-55 «Калевала» с оборудованием системами обеспечения безопасности: Монтаж АКЛ "Егоза" - 248 п.м., Монтаж ограждения из профнастила -248 п.м. | 0,14 | 0,00 | -0,14 | 0% |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ Л-151 «ПС-44 "Котозеро" - ПС-45 "Чупа"» с заменой деревянных опор на металлические, провода и грозотроса, расширением трассы ВЛ по всей длине» длина линии 10,4 км, расширение трассы 12 Га | 5,38 | 0,61 | -4,76 | 11% |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ Л-150 «ПС-43 "Полярный Круг" – ПС-44 "Котозеро"» с заменой деревянных опор на металлические, провода и грозотроса, расширением трассы ВЛ по всей длине» длина линии 17,1 км, расширение трассы 12 Га | 8,84 | 0,32 | -8,52 | 4% |
| Реконструкция в части расширения еклоузера на линии 35 кВ Л-90П "Чёлмужи-Сергиево" 1 единица | 1,88 | 0,00 | -1,88 | 0% |
| Техническое перевооружение РПБ РЭС-4 "Ляскеля" с оборудованием системами обеспечения безопасности :Устройство видеонаблюдения 1 система | 0,44 | 0,00 | -0,44 | 0% |
| Техническое перевооружение РПБ РЭС-2 "Олонец" с оборудованием системами обеспечения безопасности: устройство видеонаблюдения 1 система | 0,70 | 0,00 | -0,70 | 0% |
| Техническое перевооружение РПБ РЭС-2 "Лоухи" с оборудованием системами обеспечения безопасности :монтаж ограждения из профнастила - 355,5 п.м., монтаж Егоза-355,5 м.п., установка шлагбаума-1 шт. | 2,41 | 0,00 | -2,41 | 0% |
| Техническое перевооружение РПБ «Беломорск» с оборудованием системами обеспечения безопасности: Установка шлагбаума - 1 шт. | 0,01 | 0,00 | -0,01 | 0% |
| Приобретение седельного тягача с КМУ на базе КАМАЗ-53504 (3 ед.) | 5,75 | 5,47 | -0,27 | 95% |
| Приобретение экскаватора гусеничного CASE 130B (1 ед.), HITACHI (2 ед.) | 8,42 |  | -8,42 | 0% |
| Приобретение автомобиля бригадного на шасси легкового автомобиля повышенной проходимости (УАЗ-390995) (42 ед.) | 8,79 | 3,18 | -5,61 | 36% |
| Приобретение автомобиля бригадного УАЗ Патриот (Пикап) (11 ед.) | 2,07 | 1,98 | -0,09 | 96% |
| Приобретение автокрана Ивановец КС-45717-1Р(2 ед.) | 7,18 | 6,14 | -1,04 | 86% |
| Приобретение прибора измерения параметров изоляции методим частотной диэлектрической спектоскопии IDAX300 (1 ед.) | 3,25 | 0,00 | -3,25 | 0% |
| Приобретение прибора анализа механического состояния активной части трансформатора методом анализа частотных характеристик FRAX101 (1 ед.) | 1,96 | 0,00 | -1,96 | 0% |
| **Итого** | **419,07** | **17,70** | **-401,37** | **4%** |

В течение 2018 года Минэнерго России приказом от 21.12.2018 № 26@ были внесены изменения в инвестиционную программу ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 906. Исполнителем также был проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы в редакции приказа от 21 декабря 2018 г. № 26@.

Фактическое финансирование за счет собственных тарифных источников инвестиционных проектов, не включенных в инвестиционную программу, утвержденную приказом Минэнерго России от 21.12.201 № 26@, составило 64 090,75 тыс. руб. (с НДС).

| **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Финансирование, млн. руб. с НДС** |
| --- | --- |
| Техническое перевооружение ПС 35 кВ №40С "Леппясюрья" с установкой 1 выключателя 10 кВ с комплектом защит в резервной ячейке №12 КРУН 10кВ (технологическое присоединение ООО "Карелприродресурс" №34-02437С/17 от 14.02.2018г.) | 0,38 |
| Модернизация подстанции ПС 110 кВ ПС-13 Ледмозеро с заменой РЗА линий 110 кВ в количестве 1 комплект и установкой линейного трансформатора напряжения 110 кВ в количестве 1 комплект | 0,00 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-41К ПС-32К Муезерка-ПС-34К Волома (21,68 га) | 0,01 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-40К ПС-13 Ледмозеро-ПС-32К Муезерка (30,5 га) | 0,00 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-31С ПС-4С Леванпельто-ПС-15С Труд (33,60 га) | 1,23 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-30П «Берёзовка – Кончезеро» (27,95 га) | 8,49 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-58П «Шуя – Вилга с отпайками на ПС Холодильник, Бесовец и ТП-581, ТП-582» (13,55 га) | 0,00 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-56П «Половина - Вилга с отпайками на ТП-568 и ПС Бесовец» (6,63 га) | 0,00 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-96П «Деревянка – Педасельга с отпайкой на ПС Шокша» (31,98 га) | 7,74 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-34К ПС-45 Чупа-ПС-27К Малиновая Варакка (13,00 га) | 0,10 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-153 ПС-46 Кереть (ОЖД) - ПС-47 Лоухи (ОЖД) (39,80 га) | 2,20 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-50С ПС-37С Игнойла-Эссойла (28,90 га) | 5,56 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-77С ПС-94 Кирьявалахти -ПС 45С Хелюля (2,08 га) | 1,25 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-59С ПС- 21С Хелюля-ПС -45С Хелюля (2,97 га) | 0,41 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-34С ПС-9С-Импилахти-ПС-6С Леппясильта (12.07 га) | 0,09 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 110 кВ Л-127 ПС 97-Сортавальская-ПС-94 Кирьявалахти (8,06 га) | 0,89 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 110 кВ Л-195 ПС-97 Сортавальская-ПС-27 Сортавала (18.20 га) | 3,71 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-185 «Станкозавод – Деревянка» (43,49 га) | 0,00 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-43К ПС-10 Кемь-ПС-29К Рабочий Остров (19,16 га) | 2,97 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-36К ПС-10 Кемь-ПС-29К Рабочий Остров (7,0 га) | 1,09 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-47К ПС-15 Сегежа-ПС-26К Птицефабрика (4,5 га) | 0,00 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-45К ПС-15 Сегежа-ПС-26К Птицефабрика (4,5 га) | 0,00 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-35К ПС-12 Беломорск-ПС-16К БЛДК (5,0 га) | 0,01 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-31К ПС-12 Беломорск-ПС-16К БЛДК (5,0 га) | 0,01 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-114 ГЭС-5 Выгостровская-ПС-12 Беломорск (8,2 га) | 0,05 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-113 ГЭС-6 Беломорская-ПС-12 Беломорск (9,4 га) | 0,00 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-143 «ПС-19 Медвежьегорск(ФСК)-ПС-37 Пяльма» (103,08 га) | 9,93 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 110 кВ Л-121 «КОЗ – Кондопожская ГЭС» (3,0 га) | 0,45 |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 110 кВ Л-119 «Сулажгора – Суна» (25,7 га) | 1,98 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-144 «ПС-19 Медвежьегорск(ФСК) - ПС-78 Великая Губа» (140,94 га). | 0,79 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-93П «ПС-78 Великая Губа - ПС-45П Великая Нива» (27,96га) | 0,00 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-78П «ПС-19 Медвежьегорск(ФСК) - ПС-43П Пиндуши (ПСК)» (9,08 га) | 0,01 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-71П «ПС-23П Толвуя - ПС-45П Великая Нива» (25,96 га) | 0,00 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-90П «ПС-38 Челмужи-ПС-28П Сергиево» (46,85 га) | 0,01 |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-92П «ПС-56П Чебино - ПС-55П Паданы» (37,02 га) | 0,00 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-3492 с выносом опор из границ земельного участка 10:03:0061204:520 в д.Готнаволок Кондопожского района (договор оказания услуг ОЗУ-00001П/18 от 14.02.2018 с Блохиным Д.В.) | 0,00 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-236 протяженностью 0,033 км с выносом опор из границ земельного участка 10:21:120702:023 в д.Важинская пристань Пряжинского района (договор оказания услуг ОЗУ-00002П/18 от 03.10.2018 с Тимошенко А.С,) | 0,00 |
| Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-40-1 "Коткозеро- Новинка" Олонецкого района с заменой опор и провода на СИП,длина линии 19,65 км, замена АС-50, А-35 на СИП-3 | 0,78 |
| Техническое перевооружение ВЛ-6 кВ Л-39С-63 ПС-39С Харлу-Р-39-63-2 зв.с-з"Ладожский" Питкярантского района с заменой провода на СИП на участке 2,1 км | 0,94 |
| Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-11-08 " ПС-11- ТП-456" Суоярвского района с заменой провода на СИП на участке 2,3 км | 0,28 |
| Техническое перевооружение ВЛ 6 кВ Л-24-67 "ПС-24 Суоярви- Птицефабрика " в Суоярвском районе с заменой провода на СИП, длина участка реконструкции 3 км | 0,69 |
| Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-12П-1 «Ильинское – Кукшегора» с заменой опор и провода на СИП, длина участка технического перевооружения 9,39 км, монтажом реклоузеров - 3 шт. | 0,55 |
| Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-50П-6 "Куйтежа-Речная Сельга" Олонецкого района с заменой опор и провода на СИП, длина участка реконструкции 5,4 км, монтажом реклоузера - 1 шт. | 4,39 |
| Приобретение системы хранения данных Типовой конфигурации 1 (СХД1) 1 комплект | 4,10 |
| Приобретение Серверного лезвия уровня подразделения Типовая конфигурация СL1 (CL1) 2 комплекта | 1,53 |
| Приобретение системы хранения данных блок расширения (СХД1-SC) 1 комплект | 1,03 |
| Строительство ограждения по периметру территории Сосновецкого мастерского участка филиала «Карелэнерго» 57 м.п. с установкой барьера безопасности «Егоза» и устройствами освещения в количестве 5 светильников | 0,00 |
| Приобретение учебно-тренировочных макетов РЭС ПО "ЮКЭС" филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» 4 шт. | 0,17 |
| Приобретение учебно-тренировочных макетов РЭС ПО СЭС филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» 4 шт | 0,17 |
| «Приобретение учебно-тренировочных макетов РЭС ПО «ЗКЭС» филиала ПАО МРСК Северо-Запада» Карелэнерго» 2 шт» | 0,08 |
| **Итого** | **64,09** |

Выявлено превышение фактического финансирования мероприятий инвестиционной программы свыше величины средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе на общую сумму 106 823,20 тыс. руб. (с НДС).

| **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Финансирование, млн. руб. с НДС** | | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** | **млн.руб.** | **%** |
| Реконструкция подстанции ПС 41 "Олонец" с заменой силовых трансформаторов на 2\*25 МВА, ОД и КЗ на элегазовые выключатели 110 кВ в количестве 2 шт., масляных выключателей 35 кВ на вакуумные в количестве 5 шт., установка блока с вакуумным выключателем 35 кВ, заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные в количестве 15 шт | 2,45 | 21,82 | 19,37 | 891% |
| Техническое перевооружение ПС 110 кВ №70 «Прибрежная» в г.Петрозаводске с заменой 3 дугогасящих реакторов 10 кВ: КТ1-10-1, КТ1-10-2, КТ2-10 на 2 дугогасящих реактора 10 кВ и 3 трансформаторов для подключения дугогасящих реакторов 10 кВ: ТКТ1-10-1, ТКТ1-10-2, ТКТ2-10 на 2 трансформатора 10 кВ | 0,01 | 0,05 | 0,05 | 1043% |
| Техническое перевооружение подстанции 35 кВ ПС-26П Холодильник с комплектацией КРУН-6 кВ защитами от дуговых замыканий в количестве 2 комплекта | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 78% |
| Техническое перевооружение подстанции 35 кВ ПС-57П Тепличный с комплектацией КРУН-6 кВ защитами от дуговых замыканий в количестве 2 комплекта | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 78% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-44П Ильинское -Видлица (6,95 га) | 1,07 | 1,10 | 0,02 | 102% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-64С РП Койриная- ПС-6С Леппясильта (16,69 Га) | 2,57 | 2,58 | 0,01 | 100% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-65С РП- Койриная- ПС-16С Карьер (8,02 Га) | 1,24 | 1,24 | 0,01 | 101% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-163 ПС-58 Кестеньга-ПС-56 Пяозеро (36,00 га) | 4,80 | 5,27 | 0,47 | 110% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-140 ПС-93 Карьерная - ПС-28 Вяртсиля (39,86 Га) | 2,14 | 5,41 | 3,27 | 253% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-116 ПС-14 Олений - ПС-9 Ругозеро (28,00 га) | 3,28 | 4,02 | 0,74 | 123% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-148 ПС-54 Кепа - ПС-55 Калевала (103,64 га) | 4,22 | 15,06 | 10,84 | 357% |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-61С ПС-41С Тумба-ПС-42С Мотка ( 31,25 га) | 4,89 | 4,98 | 0,09 | 102% |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ-35 кВ Л-60С «ПС-32 Суккозеро-ПС-41С Тумба» (26,34 га ) | 4,28 | 5,93 | 1,64 | 138% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-169 «Пальеозерская ГЭС – Березовка» (50,1 га) | 4,40 | 7,77 | 3,38 | 177% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-37С-14 ПС-37 Игнойла-ПС-19 Вешкелица в Суоярвском районе с заменой провода на СИП и установкой реклоузера, длина участка реконструкции 12,5 км | 1,44 | 9,91 | 8,47 | 688% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-46С ПС-37С Игнойла - ПС-13С Пийтсиеки с ответвлением на ПС-18С Хаутоваара (Л-45С) (35,6 Га) | 1,87 | 2,29 | 0,42 | 123% |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-34П «Пряжа – Матросы» (32,6 га) | 2,63 | 3,70 | 1,07 | 141% |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-1-1 с заменой опор и провода на СИП-3 протяженностью 13,939 км и монтажом 2-х ПАРН с выделением земельного участка в д.Горка Кондопожского района | 5,64 | 11,01 | 5,37 | 195% |
| Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-56П-1 "Чебино-Падун" с заменой провода на СИП,длина линии 6,4 км, замена АС-50, А-35 на СИП-3 | 6,79 | 7,37 | 0,57 | 108% |
| Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-08-01 "ПС-8- ТП-447" Лахденпохского района с заменой провода на СИП на участке 7 км | 3,36 | 7,45 | 4,09 | 222% |
| Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-34-02-3 "ПС-34- РП Мийнала" в Лахденпохском районе с заменой провода на СИП и установкой реклоузера, длина участка реконструкции 7 км | 3,80 | 6,21 | 2,41 | 164% |
| Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-37-15 "ПС-37 Игнойла-Хаутаваара" в Суоярвском районе с заменой провода на СИП, длина участка реконструкции 15 км | 0,83 | 7,33 | 6,50 | 886% |
| Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-17с-05 в Лахденпохском районе с монтажом 4 разъединителей | 0,04 | 0,10 | 0,06 | 250% |
| Техническое перевооружение ВЛ-10кВ Л-5П-1 «Маньга – Каскеснаволок» с заменой опор и провода на СИП, длина участка технического перевооружения 8 км, с заменой ТП 10/0,4 кВ №15 160 кВА на КТП 10/0,4 кВ 160 кВА и ТП 10/0,4 кВ №39 250 кВА на КТП 10/0,4 кВ 250 кВА, монтажом реклоузера-1 шт. | 1,82 | 11,09 | 9,27 | 610% |
| Техническое перевооружение ВЛ-6 кВ Ф-1-1 "ГЭС-1-Новинка-Кулмукса" Кондопожского района с заменой провода на СИП, длина участка технического перевооружения 9,4 км., монтажом реклоузера - 2 шт. | 0,24 | 4,04 | 3,80 | 1711% |
| Реконструкция недействующей ПС-1 «Петрозаводск» в г.Петрозаводске под 1 учебно-тренировочный полигон для подготовки персонала по ремонту и обслуживанию оборудования ПС | 0,60 | 0,60 | 0,00 | 100% |
| Модернизация систем сбора данных расчетного и технического учета э./э (10 шт.) | 1,99 | 1,99 | 0,00 | 100% |
| Приобретение седельного тягача с КМУ(3 ед.) | 3,47 | 5,47 | 2,00 | 158% |
| Приобретение седельного тягача с КМУ (1 ед.) | 5,47 | 5,47 | 0,00 | 100% |
| Приобретение автомобиля бригадного на шасси легкового автомобиля повышенной проходимости (УАЗ-390995) (36 ед.) | 3,18 | 3,18 | 0,00 | 100% |
| Приобретение автомобиля бригадного (10 ед.) | 1,98 | 1,98 | 0,00 | 100% |
| Приобретение хромотографа (1 ед.) | 0,85 | 0,85 | 0,00 | 100% |
| Приобретение серверного шасси (1 ед.) | 2,67 | 2,67 | 0,00 | 100% |
| Приобретение серверного лезвия для шасси (3 ед.) | 2,10 | 2,10 | 0,00 | 100% |
| Приобретение сетевой системы хранения (1 ед.) | 1,00 | 1,00 | 0,00 | 100% |
| Приобретение сетевого маршрутизатора (1 ед.) | 0,51 | 0,51 | 0,00 | 100% |
| Приобретение автомобиля УАЗ-390995 13 ед. | 8,25 | 8,25 | 0,00 | 100% |
| Приобретение автомобиля УАЗ-220695 1 ед. | 0,72 | 0,72 | 0,00 | 100% |
| Приобретение автомобиля бригадного (3 ед.) | 3,22 | 3,22 | 0,00 | 100% |
| Приобретение автомобиля бортового с КМУ (2 ед.) | 6,55 | 6,55 | 0,00 | 100% |
| Приобретение крана автомобильного 25т. (2 ед.) | 2,34 | 7,34 | 5,00 | 314% |
| Приобретение бригадного автомобиля (3 ед.) | 2,78 | 7,79 | 5,00 | 280% |
| Приобретение автогидроподъемника с КМУ, с люлькой 2-ух местной, сертифицированной (1 ед.) | 0,38 | 6,33 | 5,95 | 1651% |
| Приобретение серверного оборудования для ИТ-инфраструктуры (1 система) | 1,57 | 1,57 | 0,00 | 100% |
| Приобретение снегоболотоходов ГАЗ 34039-32 в рамках договора с ООО "РСТ Групп" в количестве 4 шт. | 4,40 | 4,40 | 0,00 | 100% |
| Приобретение резервных источников снабжения электроэнергией под капотом на 2-осном прицепе / 100кВт (РИСЭ) (6 ед.) | 0,82 | 7,50 | 6,69 | 916% |
| Приобретение УАЗ-390945 - 5ед. | 3,27 | 3,27 | 0,00 | 100% |
| Приобретение крано-манипуляторного автомобиля с КМУ и люлькой 1 ед. | 6,13 | 6,14 | 0,00 | 100% |
| Приобретение дизель-генераторных установок в количестве 4 шт. | 3,13 | 3,13 | 0,00 | 100% |
| Приобретение световых башен 600S (5 ед.) | 0,69 | 0,69 | 0,00 | 100% |
| Приобретение световых башен 1000S (5 ед.) | 0,92 | 0,92 | 0,00 | 100% |
| Приобретение одноосных автомобильных прицепов (6 ед.) | 0,31 | 0,31 | 0,00 | 100% |
| Приобретение двухосных рессорных автомобильных прицепов (2 ед.) | 0,50 | 0,50 | 0,00 | 100% |
| Приобретение генератора дизельного (10 ед.) | 1,48 | 1,48 | 0,00 | 100% |
| Приобретение квадрокоптеров в количестве 2 шт. | 0,26 | 0,26 | 0,00 | 100% |
| Приобретение сушильных шкафов для одежды (4 ед.) | 0,31 | 0,31 | 0,00 | 100% |
| Приобретение снегохода (1 ед.) | 0,46 | 0,45 | 0,00 | 99% |
| Приобретение архитектурно-выставочного объемного макета РЭС филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» 1 компл. | 0,41 | 0,41 | 0,00 | 100% |
| Приобретение оргтехники для ПО ЗКЭС, многофункциональное устройство (1 ед.) | 0,34 | 0,33 | 0,00 | 99% |
| Приобретение прибора для поверки счётчика электроэнергии с дополнительными принадлежностями (1 комплект) | 0,30 | 0,29 | 0,00 | 99% |
| Создание каналов связи и комплекса телемеханики АСТУ в количестве 7 комп.на ПС 110кВ №57 «Сосновый», №58 «Кестеньга», №59 «Софпорог», №54 «Кепа», №56 «Пяозеро»; ПС 35кВ №36К «Белый порог» и ПС 10кВ №11К «Костомукша» | 5,96 | 6,09 | 0,13 | 102% |
| Строительство сетей водоснабжения РПБ Беломорск длиной 1,6 км. | 0,76 | 0,80 | 0,04 | 105% |
| Строительство сетей водоснабжения РПБ Ледмозеро и ПС 110 кВ №13 «Ледмозеро» длиной 1,05 км | 0,55 | 0,64 | 0,09 | 116% |
| Строительство ограждения по периметру территории Лехтинского мастерского участка филиала «Карелэнерго» 82 м.п., установка блок-контейнеров 1 комплект, барьера безопасности «Егоза», светильников освещения в кол-ве 6 ед. | 2,98 | 2,98 | 0,00 | 100% |
| Итого | 147,42 | 254,25 | 106,82 | 172% |

Инвестиционные проекты, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера или не использован совсем, на общую сумму 368 861,03 тыс. руб. (с НДС) представлен в таблице ниже.

| **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Финансирование, млн. руб. с НДС** | | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** | **млн.руб.** | **%** |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего | 242,09 | 49,01 | -193,08 | 20% |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего | 21,95 | 0,00 | -21,95 | 0% |
| Строительство кабельных линий КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС-83 «Логмозеро» в г.Петрозаводске -24 км (договор на технологическое присоединение №34-01820П/16 от 05.12.2016 с УКС Министерства строительства) -1 договор ТП | 1,91 | 0,00 | -1,91 | 0% |
| Строительство двух ЛЭП-10 кВ протяженностью 18,01 км с установкой двухтрансформаторной ТП-10/6 кВ 5 МВА и двух КЛ 6 кВ в протяженностью 8,7 км г. Петрозаводске и Прионежском районе (технологическое присоединение БУ РК "Аэропорт" Петрозаводск" № 34-01793П/17 от 01.11.2017 г.) 1 договор ТП | 19,04 | 0,00 | -19,04 | 0% |
| Строительство кабельной линии КЛ-10 кВ от ПС 110 кВ 67 "Радиозавод" в г. Петрозаводске протяженностью 0,5 км (технологическое присоединение Григорьева О.А. №34-01798П/17 от 30.10.2017) - 1 договор ТП | 0,66 | 0,00 | -0,66 | 0% |
| Техническое перевооружение ПС 35 кВ 15С «Труд» в г.Лахденпохья Лахденпохского района с установкой выключателя 10 кВ с комплектом защит в резервной ячейке №2 РУ – 10 кВ ПС-15С «Труд» - 1 шт. (технологическое присоединение Ольгского А.А. №34-00808С/17 от 22.06.2017.)-1 договор ТП | 0,05 | 0,00 | -0,05 | 0% |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Л-Ф-1-1 с устройством линейного ответвления 0,118 км, монтажом ТП-6/0,4 кВ 0,4 МВА в д. Горка Кондопожского района (технологическое присоединение №34-00978П/15 от 26.10.2015 г. с ДНТ Горская Повежа) - 1 договор ТП | 1,71 | 0,00 | -1,71 | 0% |
| Техническое перевооружение ВЛ-10кВ Л-63-3 и ПС 110 кВ № 63 "Березовка" с заменой провода на СИП протяженностью 7,8 км и заменой трансформаторов тока в ячейке выключателя ВЛ-63-3 вблизи д.Вороново Кондопожского района 3 шт. (технологическое присоединение №34-01845П/15 от 17.11.2015 г. с ДНТ Сунские пороги) | 0,18 | 0,00 | -0,18 | 0% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-95-03 с устройством линейного ответвления ВЛЗ-10 кВ - 1,3 км, монтажом ТП-10/0,4 кВ - 0,63 МВА в Сортавальском районе, п.Хаапалампи (технологическое присоединение СНТ "Нево-Сортавала" № 34-00027С/16 от 25.03.2016 г.) - 1 договор ТП | 5,51 | 0,00 | -5,51 | 0% |
| Реконструкция ВЛ-6кВ Л-24-61 с устройством линейного ответвления ВЛЗ-6 кВ 0,226 км, в г. Суоярви (технологическое присоединение ООО "Мама Карелия" № 34-01838С/17 от 16.10.2017 г.) -1 договор ТП | 0,12 | 0,00 | -0,12 | 0% |
| Реконструкция ВЛ-6кВ Л-20С-61 с устройством линейного ответвления ВЛЗ-6 кВ - 0,08 км, монтажом ТП-400/6 кВ - 0,4 МВА п. Поросозеро (технологическое присоединение ООО "Карелэнергоресурс" № 34-01595С/17 от 17.11.2017)-1 договор ТП | 0,06 | 0,00 | -0,06 | 0% |
| Реконструкция трансформаторной подстанции ЗТП №3 10/0,4 кВ в п. Лоухи с трансформаторной мощностью 715 кВА (315 кВА+400 кВА) (с ликвидацией здания) на КТП 10/0,4 кВ трансформаторной мощностью 630 кВА | 1,88 | 1,06 | -0,82 | 56% |
| Реконструкция ПС 110 кВ Кестеньга (ПС №58) с установкой ОПУ 1 шт. с отводом земельного участка за территорией ПС №58 для размещения комплекса ступенчатых защит ВЛ 110 кВ Кестеньга-Пяозеро (Л №163) (1 компл.) | 1,40 | 0,00 | -1,40 | 0% |
| Модернизация подстанции ПС 110 кВ ПС-39 Ведлозеро с заменой РЗА линий 110 кВ в количестве 3 комплектов | 5,95 | 5,73 | -0,22 | 96% |
| Техническое перевооружение подстанции 110 кВ ПС-79 Авангард с комплектацией устройствами противоаварийной автоматики частотной разгрузки в количестве 2 комплекта. | 0,60 | 0,36 | -0,23 | 61% |
| Техническое перевооружение подстанции 110 кВ ПС-70 "Прибрежная" с комплектацией устройствами противоаварийной автоматики частотной разгрузки в количестве 2 комплекта | 0,57 | 0,45 | -0,12 | 78% |
| Техническое перевооружение подстанции 110 кВ ПС-66 "Кукковка" с комплектацией устройствами противоаварийной автоматики частотной разгрузки в количестве 2 комплекта | 0,48 | 0,38 | -0,10 | 80% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-122 «ПС-34 Лахденпохья - ПС-95 Хаапалампи»(32,58 Га) | 3,42 | 0,00 | -3,42 | 0% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-37С «ПС-26 Ляскеля - ПС-9С Импилахти» (15,96 Га) | 2,46 | 0,00 | -2,46 | 0% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-41С «ПС-2С Куокканиеми - ГЭС-19 Питкякоски» (11,73 Га) | 1,81 | 1,71 | -0,10 | 94% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-80С ПС-34 Лахденпохья-ПС-2С Куокканиеми (9,85 Га) | 1,64 | 0,00 | -1,64 | 0% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-186 Деревянка – Ладва (35,88 га) | 5,53 | 0,00 | -5,53 | 0% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-170 Лодейнопольская – Олонец (27,78 га) | 4,29 | 0,00 | -4,29 | 0% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-84С РП-841 - ПС-3С Туокслахти (12,88 Га) | 0,58 | 0,00 | -0,58 | 0% |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ Л-151 «ПС-44 "Котозеро" - ПС-45 "Чупа"» с заменой деревянных опор на металлические, провода и грозотроса, расширением трассы ВЛ по всей длине» длина линии 10,4 км, расширение трассы 12 Га | 4,12 | 0,61 | -3,51 | 15% |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ Л-150 «ПС-43 "Полярный Круг" – ПС-44 "Котозеро"» с заменой деревянных опор на металлические, провода и грозотроса, расширением трассы ВЛ по всей длине» длина линии 17,1 км, расширение трассы 16 Га | 4,96 | 0,32 | -4,64 | 6% |
| Реконструкция ВЛ-35кВ Л-50к «ПС35 Кривой порог – ПС36 Белый порог» с заменой 93 опор, 8,288 км провода, 3,397 км грозотроса и расширением просек 40,27 га | 14,56 | 8,27 | -6,29 | 57% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-40-4 "Коткозеро-Верхний Олонец" Олонецкого района с заменой опор и провода на СИП, длина линии 40 км, замена АС-50, АС-35 на СИП-3 | 2,84 | 1,16 | -1,69 | 41% |
| Реконструкции в части расширения просек ВЛ 110 кВ Л-139 ПС 97-Сортавальская-ПС-93 Карьерная (39,83 га) | 6,10 | 3,95 | -2,15 | 65% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-170 «Лодейнопольская – Олонец» (24,61 га) | 3,71 | 0,00 | -3,71 | 0% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-44П «Ильинское – Видлица» (16,22 га) | 2,57 | 2,53 | -0,04 | 98% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 110 кВ Л-110 ГЭС-4 Ондская-ПС-4 Сегежа (27,80 га) | 4,25 | 0,17 | -4,07 | 4% |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-62С ПС-42С Мотка- ПС-43С Лендеры ( 40,84 га) | 6,39 | 6,13 | -0,26 | 96% |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-74С ПС-4С Леванпельто - ПС-8С Элисенваара (23,40 га) | 3,69 | 0,00 | -3,69 | 0% |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-71С ПС-38С Хемякоски- ПС-40С Леппясюрья (23,16 га) | 3,62 | 3,33 | -0,30 | 92% |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-36С ПС-39С Харлу-ПС-26 Ляскеля (1,07 га) | 0,17 | 0,16 | -0,01 | 95% |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-42С ПС-3С Туокслахти-ПС-27 Сортавала (2,72 га) | 0,44 | 0,00 | -0,44 | 0% |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-78С ПС-27 Сортавала- ПС-46С Приладожская (4,21 га) | 0,68 | 0,00 | -0,68 | 0% |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-43С ПС-7 Искра-ПС-28 Вяртсиля (8,75 га) | 1,42 | 0,00 | -1,42 | 0% |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 110 кВ Л-194 ПС 97-Сортавальская ПС-95 Хаапалампи (1,64 га) | 0,27 | 0,25 | -0,01 | 95% |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ-110 кВ Л-128 ПС-94 Кирьяволахти-ПС-92 Ляскеля (19,94га) | 3,24 | 0,00 | -3,24 | 0% |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 110 кВ Л-124 Суоярви-Ведлозеро ( 49,80 га) | 8,10 | 1,18 | -6,91 | 15% |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 110 кВ Л-130 ПС-92 Ляскеля-ПС-25 Питкяранта (41,50 га) | 6,75 | 2,11 | -4,64 | 31% |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-68С ПС-39С Харлу- ПС-38С Хемякоски ( 10.72 га) | 1,74 | 0,71 | -1,03 | 41% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-32П «Спасская Губа –Пальеозерская ГЭС» (19,9 га) | 3,24 | 0,00 | -3,24 | 0% |
| Реконструкция участка ВЛ-6 кВ Л-03-06 от ГЭС-7 от опоры №804 до опоры № 932 д. Шуезеро Беломорского района с заменой опор и провода на СИП протяженностью 8,5 км. | 0,50 | 0,01 | -0,49 | 1% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-39С ПС-7С Искра-ПС-5С Рускеала (24 га) | 3,71 | 0,00 | -3,71 | 0% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-45С Л-47С-ПС-18С Хаутаваара (5,22 Га) | 0,86 | 0,05 | -0,81 | 6% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-47С ПС-24 Суоярви(ФСК)-ПС-13С Пийтсиёки (3,78 га) | 0,62 | 0,00 | -0,62 | 0% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-53С ПС-29 Поросозеро-ПС-20С Поросозеро (3 га) | 0,46 | 0,45 | -0,01 | 98% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-46П Олонец-Куйтежа (7,97 га) | 1,23 | 0,73 | -0,50 | 59% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ-10 кВ Л-11-03 "ПС-11К "Костомукша - д. Вокнаволок" (52 га) | 8,03 | 7,77 | -0,26 | 97% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ 35 кВ Л-49П «Куйтежа - Михайловское» (8,4 га) | 1,29 | 0,43 | -0,86 | 33% |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-76П «Медвежьегорск – Чёбино» (9,0 га) | 1,39 | 0,08 | -1,31 | 6% |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ 35 кВ Л-33П «Матросы – Половина» (5,8 га) | 0,90 | 0,00 | -0,90 | 0% |
| Реконстркукция в части расширения просек ВЛ-35кВ Л-35С ПС-38С Хемякоски-ПС-12С Октябрь (3,8га) | 0,59 | 0,00 | -0,59 | 0% |
| Реконструкция в части расширения просеки ВЛ-35 кВ Л-72С ГЭС-22 Харлу- РП Харлу (0,5га) | 0,08 | 0,00 | -0,08 | 0% |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ-35кВ Л-83С ПС-12С Октябрь-ПС-7СИскра (14,7га) | 2,27 | 1,42 | -0,85 | 62% |
| Реконструкция в части расширения просек ВЛ-35кВ Л-57С ПС-23 Кааламо-ПС-93 Карьерная (7,89га) | 1,22 | 0,07 | -1,15 | 6% |
| Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-56П-11 "Чебино-Кумса" Медвежьегорского района с заменой провода на СИП, длина линии 31,8 км, замена АС-50, А-35 на СИП-3 | 0,14 | 0,00 | -0,14 | 0% |
| Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-38П-7 "Лососинное-Машезеро" Прионежского района с заменой опор и провода на СИП,длина линии 15,4 км, замена АС-50, А-35 на СИП-3 | 17,04 | 14,00 | -3,04 | 82% |
| Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-1П-6 "Спасская Губа - Вохтозеро" Кондопожского района с заменой опор и провода на СИП, длина участка реконструкции 23,2 км, монтажом реклоузера - 1 шт. | 17,28 | 0,00 | -17,28 | 0% |
| Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-04-03 " ПС-4- ТП-444" Лахденпохского района с монтажом 1 реклоузера | 1,50 | 1,11 | -0,39 | 74% |
| Техническое перевооружение ВЛ-6 кВ Л-05С-61 "ПС-5- Р-22-61-1" в Сортавальском районе с заменой провода на СИП, длина участка реконструкции 2 км | 2,27 | 0,09 | -2,18 | 4% |
| Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-30-10 "ПС-30 Лоймола-Лоймола" Суоярвского района с заменой провода на СИП на участке 3 км | 3,07 | 2,94 | -0,12 | 96% |
| Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-30-13 "ПС-30 Лоймола- Райконкоски" Суоярвского района с заменой провода на СИП на участке 2,2 км | 2,25 | 1,17 | -1,08 | 52% |
| Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-19-01 "ПС-19 Вешкелица-с-з"Эссольский"" Суоярвского района с заменой провода на СИП на участке 3,9 км, монтажом реклоузера 1 шт. | 5,38 | 3,73 | -1,65 | 69% |
| Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-38-11 " ПС-38 Хемякоски-ТП-209" Питякрантского района с заменой провода на СИП на участке 8 км | 4,51 | 3,86 | -0,65 | 86% |
| Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-10-16 "Таунан-Хийтола"Лахденпохского района с монтажом реклоузера 1 шт. | 1,43 | 1,10 | -0,33 | 77% |
| Техническое перевооружение ВЛ 10 кВ Л-38-11 " ПС-38 Хемякоски-ТП-209" в Питкярантском районе с заменой провода на СИП, длина участка реконструкции 6 км | 2,21 | 1,58 | -0,63 | 72% |
| Приобретение снегоболотохода АГП 22м. (1 ед.) | 13,12 | 12,66 | -0,46 | 96% |
| Приобретение беспилотных летательных аппаратов (БПЛА) в количестве 3 ед. | 0,59 | 0,55 | -0,03 | 94% |
| Приобретение стендов для моделирования схем включения приборов учёта электроэнергии и режимов коммутации внутренней электрической сети, имитации неисправностей в измерительных комплексах учета электрической энергии  нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» 3 ед. | 2,18 | 0,00 | -2,18 | 0% |
| Приобретение гусеничных мотовездеходов в количестве 4 шт. | 7,15 | 7,14 | -0,01 | 100% |
| Приобретение сварочных бензогенераторов 5 шт. | 0,64 | 0,63 | -0,01 | 99% |
| Приобретение базового оборудования для радиосети стандарта DMR ПО ЗКЭС филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» - 12 ретрансляторов с сопутствующим оборудованием | 5,66 | 0,00 | -5,66 | 0% |
| Приобретение радиостанций стандарта DMR ПО ЗКЭС филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» в количестве 192 шт. | 2,10 | 0,00 | -2,10 | 0% |
| Приобретение колесного снегоболотохода (1 ед.) | 4,61 | 4,58 | -0,03 | 99% |
| Создание электросетевого комплекса на базе РИСЭ (3шт.) мощностью 2 МВт в п. Пяозерский и РИСЭ мощностью 1 МВт в п. Кестеньга Лоухского района с повышающими трансформаторами мощностью 3 МВА | 5,20 | 5,11 | -0,09 | 98% |
| Создание системы водоотведения от ЛОС (локально-очистных сооружений ) СМиТ ПО ЗКЭС (1 система) | 0,80 | 0,00 | -0,80 | 0% |
| Строительство сетей водоснабжения РПБ Лоухи длиной 1,4 км | 0,68 | 0,01 | -0,67 | 1% |
| **Итого** | **529,72** | **160,86** | **-368,86** | **30%** |

Регулирование филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2018 год осуществлялось с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. В связи с этим расчет корректировки, осуществляемой в связи с изменением инвестиционной программы, производится по формуле 9, приведенной в пункте 11 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э:



где:

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

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

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

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

На основе отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 2018 год и с учетом требований действующего законодательства Исполнителем определено отклонение фактического объема финансирования инвестиционной программы с учетом пообъектного анализа исполнения от фактического объема программы с учетом пообъектного анализа исполнения от фактического объема финансирования в целом инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)). Величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы за 2018 год согласно формуле пункта 11 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э, приведена ниже.

| **Наименование группы объектов** | **Обозначение** | **Финансирование, тыс. руб. без НДС** | **Объем планового финансирования, тыс. руб. с НДС** | **Объем фактического финансирования, тыс. руб. с НДС** | **Отклонение фактических показателей от плановых, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2018 году | base_1_287253_32796 | 408 594,20 |  |  |  |
| Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в **установленном порядке на 2018 год до его начал**а, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) | base_1_287253_32797 |  | 439 089,57 |  |  |
| Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, в **скорректированной на 2018 год**, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 677 142,42 |  |  |
| Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  |  |  | 479 189,17 |  |
| Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено превышение фактического финансирования над плановым финансированием, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в **установленном порядке на 2018 год до его начала**, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 20 017,74 | 48 885,98 | 28 868,24 |
| Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено превышение фактического финансирования над плановым финансированием, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, **скорректированной в установленном порядке на 2018 год**, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 147 423,40 | 254 246,60 | 106 823,20 |
| Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, отсутствующие в инвестиционной программе, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в **установленном порядке на 2018 год до его начал**а, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 0,00 | 412 602,46 | 412 602,46 |
| Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, отсутствующие в инвестиционной программе, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, **скорректированной на 2018 год** , за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 0,00 | 64 090,75 | 64 090,75 |
| Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, **утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год до его начала,** за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 419 071,83 | 17 700,72 | -401 371,11 |
| Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, **скорректированной на 2018 год**, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 529 719,02 | 160 857,99 | -368 861,03 |
| Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, **утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год до его начала**, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  |  |  | 37 718,47 |  |
| Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, **скорректированной в установленном порядке на 2018 год,** за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  |  |  | 308 281,39 |  |

С учетом результатов анализа исполнения инвестиционной программ ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Карелэнерго» за 2018 год, объем финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) составляет:

* 109% от утвержденного планового значения инвестиционной программы от 16.12.2016 № 1333 - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов;
* 9% от утвержденного планового значения инвестиционной программы от 16.12.2016 № 1333 (на момент принятия тарифного решения с учетом пообъектного анализа);
* 71% от утвержденного планового значения инвестиционной программы от 21.12.2018 № 26@ - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов;
* 46% от утвержденного планового значения инвестиционной программы от 21.12.2018 № 26@ - при учете результатов финансирования инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной (скорректированной) в установленном порядке инвестиционной программы.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся, в том числе выявленные нарушения, связанные с нецелевым использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы).

В соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с методическими указаниями, указанными в пункте 32 Основ ценообразования № 1178, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, с учетом следующих факторов:

* корректировки согласованной инвестиционной программы;
* отклонение совокупного объема инвестиций, фактических 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.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178 в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. При этом одни и те же расходы (независимо от их предназначения) не могут учитываться при установлении тарифа на передачу электрической энергии и при установлении платы за технологическое присоединение.

В связи с отсутствием в нормативно-правовых актах четкого определения и критериев проведения пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы территориальной сетевой организации, в том числе указаний на обоснованность оценки исполнения относительно плановых показателей инвестиционной программы, утвержденной до начала периода регулирования, или инвестиционной программы, скорректированной в течение периода регулирования, Исполнитель отмечает необходимость предоставления территориальной сетевой организации документального подтверждения экономической обоснованности реализации мероприятий инвестиционной программы, не предусмотренных инвестиционной программой, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке. Исполнитель рекомендует во избежание отрицательных последствий, связанных с возможным исключением органом регулирования средств, направленных на реализацию мероприятий инвестиционной программы, при оценке экономической обоснованности расходов за истекший период регулирования, территориальной сетевой организации предоставлять пакет обосновывающих материалов, подтверждающих экономическую обоснованность и производственную необходимость реализации мероприятий.

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.

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 Северо Запада» в части филиала «Карелэнерго» направлено на перспективное развитие электрических сетей и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также направлено на достижение целевых показателей надежности и качества оказываемых услуг.

1. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2017, 2018 годов

Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2017 год, сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности.

Согласно пункту 34 Основ ценообразования №1178 и п. 7 Методических указаний №228-э при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала необходимая валовая выручка организации, осуществляющей регулируемую деятельность, органами регулирования определяется на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

* базовый уровень операционных расходов;
* индекс эффективности операционных расходов;
* размер инвестированного капитала;
* чистый оборотный капитал;
* норма доходности инвестированного капитала;
* срок возврата инвестированного капитала;
* коэффициент эластичности подконтрольных операционных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с настоящими Методическими указаниями;
* норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, утверждаемый Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с Основами ценообразования;
* уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с [Основами ценообразования](garantF1://70019304.200158).

Необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной долгосрочный период регулирования, рассчитывается по формуле пункта 8 Методических указаний № 228-э:



Долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2012-2017 годы утверждены постановлением Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам от 31.10.2012 №173.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2017 год представлены в Государственный комитет Республики Карелия по ценам и тарифам расчеты по корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год (последний год первого долгосрочного периода регулирования) письмами от 28.04.2016 №МР2/3/108-06/3162 и 22.06.2016 года №МР2/3/108-06/4654 с приложением расчетных таблиц и обосновывающих материалов, а также с пояснительной запиской к расчетам.

Величина необходимой валовой выручки на 2017 год по данным филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» составила:

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **Предложение филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2017 год** |
| --- | --- | --- |
| **Подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 698 257** |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **2 350 779** |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 940 897 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 261 242 |
| Аренда имущества | тыс. руб. | 13 744 |
| Оплата налогов | тыс. руб. | 56 652 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 848 461 |
| Прочие неподконтрольные расходы (в т.ч. резерв по сомнительным долгам) | тыс. руб. | 206 685 |
| Выпадающие доходы от льготного ТП (п. 87 Основ ценообразования №1178) | **тыс. руб.** | 23 098 |
| **Возврат капитала** | **тыс. руб.** | **302 712** |
| **Доход на капитал** | **тыс. руб.** | **540 080** |
| **Корректировки НВВ в соответствии с Методическими указаниями № 228-э** | **тыс. руб.** | **1 184 630** |
| **Возврат средств от сглаживания тарифов за долгосрочный период 2012-2017 гг.** | **тыс. руб.** | **1 936 886** |
| **НВВ на содержание (без учета расходов на компенсацию потерь)** | **тыс. руб.** | **8 013 343** |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 285,58 |
| Тариф покупки потерь | руб./МВт\*ч | 2 560,63 |
| **Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь** | **тыс. руб.** | **731 265** |
| **НВВ собственная (без ТСО)** | **тыс. руб.** | **8 744 608** |

Исполнитель отмечает, что филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», направляя заявление об установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, не производил расчёт плановых расходов на оплату услуг смежных ТСО.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В соответствии с Экспертным заключением на 2017 год величина необходимой валовой выручки на 2017 год для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» определена Госкомитетом в следующих размерах:

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **ТБР на 2017 год** |
| --- | --- | --- |
| **Подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 489 372** |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 155 585** |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 845 477 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 229 127 |
| Аренда имущества | тыс. руб. | 5 351 |
| Оплата налогов | тыс. руб. | 56 223 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 11 196 |
| Прочие неподконтрольные расходы (в т.ч. резерв по сомнительным долгам) | тыс. руб. | 0 |
| Выпадающие доходы от льготного ТП (п. 87 Основ ценообразования №1178) | **тыс. руб.** | 8 211 |
| **Возврат капитала** | **тыс. руб.** | **290 054** |
| **Доход на капитал** | **тыс. руб.** | **520 797** |
| **Корректировки НВВ в соответствии с Методическими указаниями № 228-э** | **тыс. руб.** | **508 545** |
| **Возврат средств от сглаживания тарифов за долгосрочный период 2012-2017 гг.** | **тыс. руб.** | **0** |
| **Итого экономически обоснованная необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **3 964 354** |
| **Субсидия из федерального бюджета на оплату услуг ПАО "ФСК ЕЭС"** | **тыс. руб.** | **-312 100** |
| **НВВ на содержание (без учета расходов на компенсацию потерь)** | **тыс. руб.** | **3 652 254** |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 285,58 |
| Тариф покупки потерь | руб./МВт\*ч | 1 939,03 |
| **Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь** | **тыс. руб.** | **553 748** |
| **НВВ собственная (без ТСО)** | **тыс. руб.** | **4 206 102** |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнителем произведен анализ расходов на 2017 год, заявленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», расходов, учтенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам в составе НВВ 2017 года, расходов, определенных Исполнителем, а также фактических расходов на оказание филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» услуг по передаче электрической энергии за 2017 год.

Базовый уровень подконтрольных расходов, утвержденный Госкомитетом на последний год (2017 год) первого долгосрочного периода регулирования 2012-2017 гг., рассмотрен Исполнителем в разделе «Постатейный анализ подконтрольных расходов, принятых в расчет базового уровня подконтрольных расходов».

По расчету Исполнителя подконтрольные расходы на 2017 год с учетом определенного Исполнителем базового уровня подконтрольных расходов и коэффициента индексации составляют 1 479 615,50 тыс. руб.

Исполнителем произведен анализ расходов на 2017 год, заявленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», расходов, учтенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам в составе НВВ 2017 года, расходов, определенных Исполнителем, а также фактических расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на оказание услуг по передаче электрической энергии за 2017 год.

Фактические данные за 2017 год, приняты Исполнителем в соответствии с данными размещенными филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на официальном сайте http://www.mrsksevzap.ru/id\_2structure в сети Интернет 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».

Исполнителем для проведения анализа котловой НВВ в представленной ниже таблице приняты следующие допущения:

1. Плановая величина расходов на оплату услуг ТСО как по данным филиала, так и учтенная в ТБР, принята по данным опубликованным филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на официальном сайте в сети Интернет в отчете «Форма 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 за 2017 год»;
2. Величина «корректировок НВВ» в столбце по данным «Исполнителя» принята по расчету Государственного Комитета Республики Карелия по ценам и тарифам.

|  | **Ед. изм.** | **Предложение филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2017 год** | **ТБР на 2017 год** | **Исполнитель на 2017 год** | **Отклонение от ТБР** | **Отклонение от предложения филиала, тыс. руб.** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР - Исполнитель** | **ТБР-предложения** | **Исполнитель - предложения** |
| **Подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 698 256,80** | **1 489 372,34** | **1 479 615,50** | **9 756,84** | **-208 884,46** | **-218 641,30** |
| Материальные затраты | тыс. руб. | 155 783,92 | 136 622,58 | 135 727,59 | 894,99 | -19 161,34 | -20 056,33 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 896 007,19 | 785 798,94 | 780 651,15 | 5 147,79 | -110 208,25 | -115 356,04 |
| Прочие расходы | тыс. руб. | 646 465,69 | 566 950,82 | 563 236,76 | 3 714,06 | -79 514,87 | -83 228,93 |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **2 350 778,83** | **1 155 584,91** | **1 156 272,52** | **-687,61** | **-1 195 193,92** | **-1 194 506,31** |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 940 896,70 | 845 477,47 | 844 887,33 | 590,14 | -95 419,23 | -96 009,37 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 261 242,09 | 229 126,67 | 224 693,23 | 4 433,44 | -32 115,42 | -36 548,86 |
| Аренда имущества | тыс. руб. | 13 744,35 | 5 351,10 | 5 081,97 | 269,13 | -8 393,25 | -8 662,38 |
| Оплата налогов | тыс. руб. | 56 651,81 | 56 222,54 | 56 180,24 | 42,30 | -429,27 | -471,57 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 848 461,29 | 11 196,25 | 11 196,25 | 0,00 | -837 265,04 | -837 265,04 |
| Прочие неподконтрольные расходы (в т.ч. резерв по сомнительным долгам) | тыс. руб. | 206 684,71 |  |  | 0,00 | -206 684,71 | -206 684,71 |
| Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | тыс. руб. | 23 097,88 | 8 210,88 | 14 233,49 | -6 022,61 | -14 887,00 | -8 864,39 |
| **Возврат капитала** | **тыс. руб.** | **302 712,05** | **290 054,39** | **282 217,57** | **7 836,82** | **-12 657,66** | **-20 494,48** |
| **Доход на капитал** | **тыс. руб.** | **540 080,10** | **520 797,08** | **524 449,08** | **-3 652,00** | **-19 283,02** | **-15 631,02** |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (в т. ч. возврат средств от сглаживания тарифов за долгосрочный период 2010-2017 гг.)** | **тыс. руб.** | **1 936 885,51** | **0,00** |  | **0,00** | **-1 936 885,51** | **-1 936 885,51** |
| **Корректировки НВВ в соответствии с Методическими указаниями №228-э** | **тыс. руб.** | **1 184 630,02** | **508 545,39** | **580 137,18** | **-71 591,79** | **-676 084,63** | **-604 492,84** |
| **НВВ на содержание (без учета расходов на компенсацию потерь)** | **тыс. руб.** | **8 013 343,31** | **3 964 354,11** | **4 022 691,85** | **-58 337,74** | **-4 048 989,20** | **-3 990 651,46** |
| Субсидии из ФБ | тыс. руб. |  | -312 000,00 |  |  |  |  |
| **НВВ, подлежащая учету в тарифах** | **тыс. руб.** | **8 013 343,31** | **3 652 354,11** | **4 022 691,85** | **-370 337,74** | **-4 360 989,20** | **-3 990 651,46** |
| Поступление в сеть | млн. кВтч | 4 443,19 | 4 234,05 | 4 234,05 | 0,00 | -209,14 | -209,14 |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 285,58 | 285,58 | 285,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | % | 6,43 | 6,74 | 6,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тариф покупки потерь | руб./МВт\*ч | 2 560,63 | 1 939,03 | 2 530,40 | -591,37 | -621,60 | -30,23 |
| **Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь** | **тыс. руб.** | **731 264,72** | **553 748,19** | **722 631,63** | **-168 883,44** | **-177 516,53** | **-8 633,08** |
| **НВВ собственная (без ТСО)** | **тыс. руб.** | **8 744 608,03** | **4 206 102,30** | **4 745 323,48** | **-539 221,18** | **-4 538 505,73** | **-3 999 284,55** |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. |  | 3 624 370,25 | 3 624 370,25 |  |  |  |
| **НВВ котловая** | **тыс. руб.** | **8 744 608,03** | **7 830 472,55** | **8 369 693,73** |  |  |  |

|  | **Ед. изм.** | **Предложение филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2017 год** | **ТБР на 2017 год** | **Исполнитель на 2017 год** | **Справочно: Факт за 2017 год** | **Отклонение от фактических расходов, тыс. руб.** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР-факт** | **Исполнитель - факт** |
| **Подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 698 256,80** | **1 489 372,34** | **1 479 615,50** | **1 561 896,16** | **-72 523,82** | **-82 280,66** |
| Материальные затраты | тыс. руб. | 155 783,92 | 136 622,58 | 135 727,59 | 130 602,36 | 6 020,22 | 5 125,23 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 896 007,19 | 785 798,94 | 780 651,15 | 865 296,85 | -79 497,91 | -84 645,70 |
| Прочие расходы | тыс. руб. | 646 465,69 | 566 950,82 | 563 236,76 | 565 996,95 | 953,87 | -2 760,19 |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **2 350 778,83** | **1 155 584,91** | **1 156 272,52** | **1 101 950,04** | **53 634,87** | **54 322,48** |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 940 896,70 | 845 477,47 | 844 887,33 | 741 514,00 | 103 963,47 | 103 373,33 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 261 242,09 | 229 126,67 | 224 693,23 | 252 258,03 | -23 131,36 | -27 564,80 |
| Аренда имущества | тыс. руб. | 13 744,35 | 5 351,10 | 5 081,97 | 18 592,86 | -13 241,76 | -13 510,89 |
| Оплата налогов | тыс. руб. | 56 651,81 | 56 222,54 | 56 180,24 | 49 041,99 | 7 180,55 | 7 138,25 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 848 461,29 | 11 196,25 | 11 196,25 | 8 798,47 | 2 397,78 | 2 397,78 |
| Прочие неподконтрольные расходы (в т.ч. резерв по сомнительным долгам) | тыс. руб. | 206 684,71 |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | тыс. руб. | 23 097,88 | 8 210,88 | 14 233,49 | 31 744,69 | -23 533,81 | -17 511,20 |
| **Возврат капитала** | **тыс. руб.** | **302 712,05** | **290 054,39** | **282 217,57** | **431 189,38** | **-141 134,99** | **-148 971,81** |
| **Доход на капитал** | **тыс. руб.** | **540 080,10** | **520 797,08** | **524 449,08** | **364 786,41** | **156 010,67** | **159 662,67** |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (в т. ч. возврат средств от сглаживания тарифов за долгосрочный период 2010-2017 гг.)** | **тыс. руб.** | **1 936 885,51** | **0,00** |  | **-73 207,72** | **73 207,72** | **73 207,72** |
| **Корректировки НВВ в соответствии с Методическими указаниями №228-э** | **тыс. руб.** | **1 184 630,02** | **508 545,39** | **580 137,18** |  | **508 545,39** | **580 137,18** |
| **НВВ на содержание (без учета расходов на компенсацию потерь)** | **тыс. руб.** | **8 013 343,31** | **3 964 354,11** | **4 022 691,85** | **3 386 614,27** | **577 739,84** | **636 077,57** |
| Субсидии из ФБ | тыс. руб. |  | -312 000,00 |  |  | -312 000,00 | 0,00 |
| **НВВ, подлежащая учету в тарифах** | **тыс. руб.** | **8 013 343,31** | **3 652 354,11** | **4 022 691,85** | **3 386 614,27** | **265 739,84** | **636 077,57** |
| Поступление в сеть | млн. кВтч | 4 443,19 | 4 234,05 | 4 234,05 | 4 813,51 | -579,46 | -579,46 |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 285,58 | 285,58 | 285,58 | 247,07 | 38,51 | 38,51 |
| Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | % | 6,43 | 6,74 | 6,74 | 5,13 | 0,10 | 0,10 |
| Тариф покупки потерь | руб./МВт\*ч | 2 560,63 | 1 939,03 | 2 530,40 | 2 240,46 | -301,43 | 289,94 |
| **Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь** | **тыс. руб.** | **731 264,72** | **553 748,19** | **722 631,63** | **553 550,45** | **197,74** | **169 081,18** |
| **НВВ собственная (без ТСО)** | **тыс. руб.** | **8 744 608,03** | **4 206 102,30** | **4 745 323,48** | **3 940 164,73** | **265 937,57** | **805 158,75** |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. |  | 3 624 370,25 | 3 624 370,25 | 3 648 322,17 |  |  |
| **НВВ котловая** | **тыс. руб.** | **8 744 608,03** | **7 830 472,55** | **8 369 693,73** | **7 588 486,90** |  |  |

В соответствии с представленными выше данными размер НВВ на содержание электрических сетей на 2017 год по мнению Исполнителя (с учетом корректировок НВВ, рассчитанных Исполнителем в разделе «Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», проведенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам при определении необходимой валовой выручки на 2017 год» настоящего Отчета) составляет 4 022 691,85 тыс. руб., что на 58 337,74 тыс. руб. выше установленного уровня.

Отклонение сложилось как по расходам, так и по суммам корректировок НВВ в соответствии с Методическими указаниями №228-э:

* Подконтрольные расходы – не скорректирован индекс потребительских в соответствии с прогнозом на ближайшую к утверждению тарифа дату
* Расходы на отчисления на социальные нужды – примененный Госкомитетом процент отчислений не соответствует сложившемуся по факту за 2015 год
* Корректировка неподконтрольных расходов проведена Госкомитетом с учетом неполученной субсидии из федерального бюджета на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике,
* Корректировка НВВ в связи с отличием фактической выручки от утвержденной при установлении тарифа проведена Госкомитетом без учета субсидии из федерального бюджета на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике
* Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию осуществлена Госкомитетом в составе корректировка НВВ в связи с отличием фактической выручки от утвержденной при установлении тарифа.

Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2018 год, сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности.

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

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

Долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2018-2022 гг. установлены постановлением Госкомитета от 29.12.2017 № 224 «О долгосрочных параметрах регулирования для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»

Расчет необходимой валовой выручки на базовый (первый) год долгосрочного периода регулирования, при применении метода индексации необходимой валовой выручки производится согласно формуле 1 пункта 11 Методических указаний № 98-э:



ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2018 год представлены в Государственный комитет Республики Карелия по ценам и тарифам расчеты по величине необходимой валовой выручки на 2018 год (первый год долгосрочного периода регулирования) письмами от 27.04.2017 №МР2/3/108-06/3274, от 01.08.2017 года №МР2/3/108-06/6400, от 01.12.2017 года №МР2/3/108-06/9965 с приложением расчетных таблиц и обосновывающих материалов, а также с пояснительной запиской к расчетам.

По предложению филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» (с учетом направления уточняющей информации) НВВ на содержание сетей на 2018 год составляет 8 357 540,27 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Статьи затрат** | **Ед. изм.** | **Заявка филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2018 год** |
| **Подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **2 052 958,42** |
| Материальные затраты | тыс. руб. | 109 579,70 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 1 194 926,40 |
| Прочие расходы | тыс. руб. | 748 452,32 |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **2 669 743,59** |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 320 944,12 |
| Амортизация | тыс. руб. | 425 543,58 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 388 232,71 |
| Аренда имущества | тыс. руб. | 9 112,09 |
| Оплата налогов | тыс. руб. | 57 781,60 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 733 345,28 |
| Прочие неподконтрольные расходы (в т.ч. резерв по сомнительным долгам) | тыс. руб. | 420 427,47 |
| Обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 52 184,15 |
| Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | тыс. руб. | 262 172,59 |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (в т. ч. возврат средств от сглаживания тарифов за долгосрочный период 2010-2017 гг.)** | **тыс. руб.** | **1 624 267,82** |
| **Корректировки НВВ в соответствии с Методическими указаниями №228-э** | **тыс. руб.** | **682 809,46** |
| **НВВ на содержание (без учета расходов на компенсацию потерь)** | **тыс. руб.** | **7 029 779,29** |
| Субсидии из ФБ | тыс. руб. | 552 168,11 |
| **НВВ, подлежащая учету в тарифах** | **тыс. руб.** | **7 581 947,40** |
| Поступление в сеть | млн. кВтч | 3 077,89 |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 276,70 |
| Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | % | 8,99 |
| Тариф покупки потерь | руб./МВт\*ч | 2 803,01 |
| **Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь** | **тыс. руб.** | **775 592,87** |
| **НВВ собственная (без ТСО)** | **тыс. руб.** | **8 357 540,27** |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Утвержденная Госкомитетом необходимая валовая выручка на содержание сетей филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2018 год составила 3 194 836 тыс. руб. (без учета затрат на покупку потерь).

Позиция Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам по расходам, учитываемым при установлении (корректировке) тарифов на 2018 г. отражена в экспертном заключении по расчету НВВ за услуги по передаче электроэнергии по сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2018 год (далее – Экспертное заключение на 2018 г.).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Статьи затрат** | **Ед. изм.** | **ТБР на 2018 год** |
| **Подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 443 024,33** |
| Материальные затраты | тыс. руб. | 114 003,12 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 877 779,67 |
| Прочие расходы | тыс. руб. | 451 241,54 |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 311 694,64** |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 321 851,14 |
| Амортизация | тыс. руб. | 408 594,20 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 259 822,78 |
| Аренда имущества | тыс. руб. | 2 386,29 |
| Оплата налогов | тыс. руб. | 51 778,53 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 |
| Прочие неподконтрольные расходы (в т.ч. резерв по сомнительным долгам) | тыс. руб. |  |
| Обслуживание заемных средств | тыс. руб. |  |
| Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | тыс. руб. | 267 261,70 |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (в т. ч. возврат средств от сглаживания тарифов за долгосрочный период 2010-2017 гг.)** | **тыс. руб.** | **10 000,00** |
| **Корректировки НВВ в соответствии с Методическими указаниями №228-э** | **тыс. руб.** | **430 117,31** |
| **НВВ на содержание (без учета расходов на компенсацию потерь)** | **тыс. руб.** | **3 194 836,28** |
| Субсидии из ФБ | тыс. руб. |  |
| **НВВ, подлежащая учету в тарифах** | **тыс. руб.** | **3 194 836,28** |
| Поступление в сеть | млн. кВтч | 3 478,84 |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 265,44 |
| Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | % | 7,63 |
| Тариф покупки потерь | руб./МВт\*ч | 1 710,53 |
| **Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь** | **тыс. руб.** | **454 042,00** |
| **НВВ собственная (без ТСО)** | **тыс. руб.** | **3 648 878,28** |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Базовый уровень подконтрольных расходов, утвержденный Госкомитетом на первый год (2018 год) второго долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг., проанализирован Исполнителем в разделе «Постатейный анализ подконтрольных расходов, принятых в расчет базового уровня подконтрольных расходов».

По расчету Исполнителя подконтрольные расходы на 2018 год с учетом определенного Исполнителем базового уровня подконтрольных расходов составляют 1 616 887,1 тыс. руб.

Исполнителем произведен анализ расходов на 2018 год, заявленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», расходов, учтенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам в составе НВВ 2018 года, расходов, определенных Исполнителем, а также фактических расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на оказание услуг по передаче электрической энергии за 2018 год.

Фактические данные за 2018 год, приняты Исполнителем в соответствии с данными размещенными филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на официальном сайте http://www.mrsksevzap.ru/id\_2structure в сети Интернет 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».

Исполнителем для проведения анализа котловой НВВ в представленной ниже таблице приняты следующие допущения:

* плановая величина расходов на оплату услуг ТСО как по данным филиала, так и учтенная в ТБР, принята по данным опубликованным филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на официальном сайте в сети Интернет в отчете «Форма 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 за 2018 год»;

|  | **Ед. изм.** | **Предложение филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2018 год** | **ТБР на 2018 год** | **Исполнитель на 2018 год** | **Отклонение от ТБР** | **Отклонение от предложения филиала, тыс. руб.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР - Исполнитель** | **ТБР-предложение** | **Исполнитель - предложение** |
| **Подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **2 052 958,42** | **1 443 024,33** | **1 616 887,10** | **-173 862,77** | **-609 934,09** | **-436 071,32** |
| Материальные затраты | тыс. руб. | 109 579,70 | 114 003,12 | 117 548,98 | -3 545,86 | 4 423,42 | 7 969,28 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 1 194 926,40 | 877 779,67 | 1 003 028,50 | -125 248,83 | -317 146,73 | -191 897,90 |
| Прочие расходы | тыс. руб. | 748 452,32 | 451 241,54 | 496 309,62 | -45 068,08 | -297 210,78 | -252 142,70 |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **2 669 743,59** | **1 311 694,64** | **1 422 309,33** | **-110 614,69** | **-1 358 048,95** | **-1 247 434,26** |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 320 944,12 | 321 851,14 | 319 876,81 | 1 974,33 | 907,02 | -1 067,31 |
| Амортизация | тыс. руб. | 425 543,58 | 408 594,20 | 408 594,20 | 0,00 | -16 949,38 | -16 949,38 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 388 232,71 | 259 822,78 | 288 499,70 | -28 676,92 | -128 409,93 | -99 733,01 |
| Аренда имущества | тыс. руб. | 9 112,09 | 2 386,29 | 2 386,31 | -0,02 | -6 725,80 | -6 725,78 |
| Оплата налогов | тыс. руб. | 57 781,60 | 51 778,53 | 53 106,27 | -1 327,74 | -6 003,07 | -4 675,33 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 733 345,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -733 345,28 | -733 345,28 |
| Прочие неподконтрольные расходы (в т.ч. резерв по сомнительным долгам) | тыс. руб. | 420 427,47 |  |  | 0,00 | -420 427,47 | -420 427,47 |
| Обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 52 184,15 |  | 46 497,87 | -46 497,87 | -52 184,15 | -5 686,28 |
| Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | тыс. руб. | 262 172,59 | 267 261,70 | 303 348,17 | -36 086,47 | 5 089,11 | 41 175,58 |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (в т. ч. возврат средств от сглаживания тарифов за долгосрочный период 2010-2017 гг.)** | **тыс. руб.** | **1 624 267,82** | **10 000,00** | **10 000,00** | **0,00** | **-1 614 267,82** | **-1 614 267,82** |
| **Корректировки НВВ в соответствии с Методическими указаниями №228-э** | **тыс. руб.** | **682 809,63** | **430 117,31** | **23 815,60** | **406 301,71** | **-252 692,15** | **-658 993,86** |
| **Недополученный доход по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам** | **тыс. руб** | **552 168,11** |  | **552 168,11** | **-552 168,11** | **-552 168,11** | **0,00** |
| **НВВ на содержание (без учета расходов на компенсацию потерь), подлежащая учету в тарифах** | **тыс. руб.** | **7 581 947,40** | **3 194 836,28** | **3 625 180,14** | **-430 343,86** | **-4 387 111,12** | **-3 956 767,26** |
| Поступление в сеть | млн. кВтч | 3 077,89 | 3 478,84 | 3 478,84 | 0,00 | 400,95 | 400,95 |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 276,70 | 265,44 | 265,44 | 0,00 | -11,26 | -11,26 |
| Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | % | 8,99 | 7,63 | 7,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тариф покупки потерь | руб./МВт\*ч | 2 803,01 | 1 710,53 | 2 606,19 | -895,66 | -1 092,48 | -196,82 |
| **Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь** | **тыс. руб.** | **775 592,87** | **454 042,00** | **691 787,16** | **-237 745,16** | **-321 550,87** | **-83 805,70** |
| **НВВ собственная (без ТСО)** | **тыс. руб.** | **8 357 540,44** | **3 648 878,28** | **4 316 967,30** | **-668 089,02** | **-4 708 661,99** | **-4 040 572,97** |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. |  | 3 207 368,15 | 3 207 368,15 |  |  |  |
| **НВВ котловая** | **тыс. руб.** | **8 357 540,44** | **6 856 246,43** | **7 524 335,45** |  |  |  |

|  | **Ед. изм.** | **Предложение филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2018 год** | **ТБР на 2018 год** | **Исполнитель на 2018 год** | **Справочно: Факт за 2018 год** | **Отклонение от фактических расходов, тыс. руб.** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР-факт** | **Исполнитель - факт** |
| **Подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **2 052 958,42** | **1 443 024,33** | **1 616 887,10** | **1 600 979,00** | **-157 954,67** | **15 908,10** |
| Материальные затраты | тыс. руб. | 109 579,70 | 114 003,12 | 117 548,98 | 146 003,90 | -32 000,78 | -28 454,92 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 1 194 926,40 | 877 779,67 | 1 003 028,50 | 868 864,02 | 8 915,65 | 134 164,48 |
| Прочие расходы | тыс. руб. | 748 452,32 | 451 241,54 | 496 309,62 | 586 111,08 | -134 869,54 | -89 801,46 |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **2 669 743,59** | **1 311 694,64** | **1 422 309,33** | **1 920 127,30** | **-608 432,66** | **-497 817,97** |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 320 944,12 | 321 851,14 | 319 876,81 | 303 031,78 | 18 819,36 | 16 845,03 |
| Амортизация | тыс. руб. | 425 543,58 | 408 594,20 | 408 594,20 | 466 485,73 | -57 891,53 | -57 891,53 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 388 232,71 | 259 822,78 | 288 499,70 | 258 292,94 | 1 529,84 | 30 206,76 |
| Аренда имущества | тыс. руб. | 9 112,09 | 2 386,29 | 2 386,31 | 27 201,05 | -24 814,76 | -24 814,74 |
| Оплата налогов | тыс. руб. | 57 781,60 | 51 778,53 | 53 106,27 | 61 264,68 | -9 486,15 | -8 158,41 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 733 345,28 | 0,00 | 0,00 | 5 176,90 | -5 176,90 | -5 176,90 |
| Прочие неподконтрольные расходы (в т.ч. резерв по сомнительным долгам) | тыс. руб. | 420 427,47 |  |  | 582 166,80 | -582 166,80 | -582 166,80 |
| Обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 52 184,15 |  | 46 497,87 |  | 0,00 | 46 497,87 |
| Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | тыс. руб. | 262 172,59 | 267 261,70 | 303 348,17 | 216 507,42 | 50 754,28 | 86 840,75 |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (в т. ч. возврат средств от сглаживания тарифов за долгосрочный период 2010-2017 гг.)** | **тыс. руб.** | **1 624 267,82** | **10 000,00** | **10 000,00** |  | **10 000,00** | **10 000,00** |
| **Корректировки НВВ в соответствии с Методическими указаниями №228-э** | **тыс. руб.** | **682 809,46** | **430 117,31** | **23 815,60** |  | **430 117,31** | **23 815,60** |
| **Недополученный доход по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам** | **тыс. руб.** | **552 168,11** |  | **552 168,11** |  | **0,00** | **552 168,11** |
| **НВВ на содержание (без учета расходов на компенсацию потерь), подлежащая учету в тарифах** | **тыс. руб.** | **7 581 947,40** | **3 194 836,28** | **3 625 180,14** | **3 521 106,30** | **-326 270,02** | **104 073,84** |
| Поступление в сеть | млн. кВтч | 3 077,89 | 3 478,84 | 3 478,84 | 3 348,75 | 130,09 | 130,09 |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 276,70 | 265,44 | 265,44 | 245,94 | 19,50 | 19,50 |
| Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | % | 8,99 | 7,63 | 7,63 | 7,34 | 0,10 | 0,10 |
| Тариф покупки потерь | руб./МВт\*ч | 2 803,01 | 1 710,53 | 2 606,19 | 1 676,39 | 34,14 | 929,80 |
| **Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь** | **тыс. руб.** | **775 592,87** | **454 042,00** | **691 787,07** | **412 291,36** | **41 750,64** | **279 495,72** |
| **НВВ собственная (без ТСО)** | **тыс. руб.** | **8 357 540,27** | **3 648 878,28** | **4 316 967,30** | **3 933 397,66** | **-284 519,38** | **383 569,64** |
| Расходы на оплату услуг ТСО | тыс. руб. |  | 3 207 368,15 | 3 207 368,15 | 3 181 248,08 |  |  |
| **НВВ котловая** | **тыс. руб.** | **8 357 540,27** | **6 856 246,43** | **7 524 335,45** | **7 114 645,74** | **-258 399,31** | **409 689,71** |

В соответствии с представленными выше данными размер НВВ на содержание на 2018 год, по мнению Исполнителя, (с учетом корректировок НВВ, рассчитанных Исполнителем в разделе «Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», проведенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам при определении необходимой валовой выручки на 2018 г.» настоящего Отчета) составляет 3 625 180,14 тыс.руб., или на 430 343,86 тыс. руб. выше установленного уровня.

По мнению Исполнителя, утвержденная котловая НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2018 г., необоснованно занижена Госкомитетом занижена по статьям:

* подконтрольные расходы – на 173 862,77 тыс. руб., в связи с некорректным применением Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам метода сравнения аналогов при отсутствии репрезентативной выборки ТСО за 2014-2016 гг. для определения коэффициентов нормализации согласно Методическим указаниям по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов от 18.03.2015 №421-э, неполного учета экономически обоснованных и документально подтвержденных расходов по статье «расходы на оплату труда» на сумму 125 248,83 тыс. руб.;
* неподконтрольные расходы – на 110 614,69 тыс. руб., в связи с занижением расходов на амортизацию, выпадающих расходов от льготного тех присоединения (до 15 кВт), отчисления на социальные нужды (вследствие занижения базового уровня расходов на оплату труда), налога на прибыль и не включением затрат на обслуживание заемных средств. Подробная позиция Исполнителя указана в Отчете по этапу 2.1.1.
* НВВ на покупку потерь электроэнергии – на 237 745,16 тыс. руб. в связи с занижением стоимости покупки.

При этом величина корректировок НВВ 2018 года по фактическим данным взамен прогнозных занижена Госкомитетом на 145 866,4 тыс. руб. В 2018 году Госкомитетом корректировки НВВ выполнены в соответствии с Методическими указаниями №98-э. На основании п.39 Основ ценообразования №1178 корректировки должны быть осуществлены в соответствии с Методическими указаниями №228-э. Подробная позиция Исполнителя указана в разделе 6 настоящего Отчета.

Экспертиза фактических расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2017 года

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

Согласно пункту 49 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации на каждом уровне напряжения суммируются необходимая валовая выручка всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации устанавливаются одновременно в двух вариантах дифференцированно по уровням напряжения: двух ставочный (ставка на содержание и ставка на оплату потерь) и одно ставочный.

В целях обеспечения каждой сетевой организации средствами в размере ее необходимой валовой выручки обеспечивается в установленном порядке перераспределение полученных по единому (котловому) тарифу средств между сетевыми организациями путем установления индивидуальных тарифов на передачу для расчетов между сетевыми компаниями.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые ТСО оказывают друг другу, то есть для взаиморасчетов пары сетевых организаций, определяются исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях и средств), получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций.

В соответствии с п. 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах: двух ставочный (без дифференциации по уровням напряжения) и одно ставочный.

Необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь) филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на долгосрочный период регулирования 2012-2017 годы утверждена на каждый год долгосрочного периода регулирования постановлением Государственного Комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 31.10.2012 г. №173 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» с применением метода доходности инвестированного капитала».

На 2017 год постановлением от 27.12.2016 № 242 «О внесение изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 31.10.2012 г. №173 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» с применением метода доходности инвестированного капитала» необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь скорректирована с 5 575 166,20 тыс. руб. на 3 652 354,11 тыс. руб.

Индивидуальные цены на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче на 2017 год установлены постановлениями ГК РК по ценам и тарифам от 27.12.2016 № 244 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Республики Карелия на 2017 год», от 31.07.2017 г. №47   
(в редакции постановления от 24.08.2017 г. №50) и 13.11.2017 г. № 86.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиал, направляя заявление об установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письма исх. от 28.04.2016 г. №МР2/3/108-06/3162, от 22.06.2016 г. №МР2/3/108-06/4654 и от 17.11.2016 г. №МР2/3/108-06/8528), не производил расчёт плановых расходов на оплату услуг ТСО.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Государственным Комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам в Протоколе от 27.12.2016 №242 информацию об учтенных расходах на оплату услуг ТСО не приводит.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

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

Индивидуальные цены на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче на 2017 год установлены постановлениями ГК РК по ценам и тарифам от 27.12.2016 № 244 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Республики Карелия на 2017 год», от 31.07.2017 г. №47 (в редакции постановления от 24.08.2017 г. №50) и 13.11.2017 г. № 86.

С использованием индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных указанными постановлениями, а также плановых величин сальдированного перетока электрической энергии, отраженных в протоколе заседания Правления от 27.12.2016 Исполнителем проведен расчет расходов на оплату услуг сетевых организаций.

**Расчет расходов на оплату услуг сетевых организаций**

**I полугодие 2017 г.**

| **№ п.п.** | **Наименование ТСО** | **Одноставочный тариф** | **Ставка на содержание** | **Ставка на потери** | **Мощность** | **Сальдо-переток э/э** | **Платеж по ставке на содержание** | **Платеж по ставке на потери** | **Итого платеж по индивидуаль ным тарифам** | **Платеж по одноставочно му тарифу** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **руб./МВтч.** | **руб./МВт.** | **руб./МВтч.** | **МВт.** | **МВтч.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| 1 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ОАО "Прионежская сетевая компания" | 3 467,12 | 341 062,12 | 730,03 | 494,88 | 369,99 | 1 012 703,00 | 270 105,48 | 1 282 808,48 | 1 282 807,70 |
| 2 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - АО "Петрозаводские коммунальные системы" | 1 008,58 | 73 891,96 | 264,76 | 577,14 | 344,00 | 255 874,48 | 91 077,63 | 346 952,11 | 346 952,23 |
| 3 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - Структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" Октябрьской дирекции по энергообеспечению | 260,46 | 23 481,29 | 24,60 | 866,27 | 517,46 | 122 046,89 | 12 729,40 | 134 776,29 | 134 776,41 |
| 4 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - Филиал "Северо-Западный" АО «Оборонэнерго» | 2 284,81 | 464 236,01 | 227,00 | 9,74 | 13,18 | 27 120,76 | 2 991,72 | 30 112,48 | 30 112,42 |
| 5 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Карельское ПМЭС | 4 094,51 | 136 183,88 | 0,00 | 19,51 | 3,89 | 15 941,44 | 0,00 | 15 941,44 | 15 941,57 |
| 6 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ОАО "Карельский окатыш" | 1 799,87 | 7 432,85 | 356,96 | 356,00 | 11,00 | 15 876,57 | 3 927,70 | 19 804,27 | 19 804,33 |
| 7 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "РЭК" | 600,95 | 27 684,35 | 158,09 | 21,58 | 8,10 | 3 584,98 | 1 279,75 | 4 864,74 | 4 864,75 |
| 8 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "СК Энерго" | 460,61 | 222 406,11 | 124,80 | 2,55 | 10,11 | 3 396,68 | 1 262,34 | 4 659,01 | 4 659,02 |
| 9 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "ПСК Стройконструкция" | 1 819,50 | 26 258,51 | 96,33 | 14,39 | 1,32 | 2 267,36 | 126,75 | 2 394,12 | 2 394,10 |
| 10 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - филиал АО "АЭМ - технологии" "Петрозаводскмаш" в г.Петрозаводск | 59,31 | 634,79 | 24,09 | 18,69 | 2,02 | 71,19 | 48,69 | 119,88 | 119,88 |
| 11 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "Карелия - Сети" | 47,06 | 10,01 | 46,19 | 27,40 | 1,89 | 1,65 | 87,52 | 89,17 | 89,17 |
| 12 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "Электросетевая компания. Карелия" | 111,52 | 11,57 | 111,51 | 0,22 | 5,55 | 0,01 | 619,04 | 619,05 | 619,09 |
| 13 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "Охта Групп Онега" | 2 324,57 | 10 487,59 | 54,05 | 35,41 | 0,98 | 2 228,50 | 53,05 | 2 281,55 | 2 281,57 |
|  | **Итого** |  |  |  | **2 443,77** | **1 289,50** | **1 461 113,51** | **384 309,07** | **1 845 422,59** | **1 845 422,23** |

**II полугодие 2017 г.**

**Июль 2017 г.**

| **№ п.п.** | **Наименование ТСО** | **период 01.07.2017 - 31.07.2017 гг.** | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Одноставочный тариф** | **Ставка на содержание** | **Ставка на потери** | **Мощность** | **Сальдо-переток э/э** | **Платеж по ставке на содержание** | **Платеж по ставке на потери** | **Итого платеж по индивидуаль ным тарифам** | **Платеж по одноставоч**  **ному тарифу** |
| **руб./МВтч.** | **руб./МВт.** | **руб./МВтч.** | **МВт.** | **МВтч.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| 1 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ОАО "Прионежская сетевая компания" | 3 813,27 | 341 062,12 | 750,13 | 494,88 | 55,10 | 168 783,83 | 41 333,44 | **210 117,27** | **210 117,66** |
| 2 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - АО "Петрозаводские коммунальные системы" (АО "Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска") | 1 027,35 | 73 891,96 | 205,32 | 577,14 | 51,88 | 42 645,75 | 10 651,67 | **53 297,42** | **53 297,27** |
| 3 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - Структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" Октябрьской дирекции по энергообеспечению | 301,93 | 23 481,29 | 20,92 | 866,27 | 72,38 | 20 341,15 | 1 514,29 | **21 855,44** | **21 855,14** |
| 4 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - Филиал "Северо-Западный" АО «Оборонэнерго» | 2 835,34 | 464 236,01 | 205,86 | 9,74 | 1,72 | 4 520,13 | 353,87 | **4 874,00** | **4 873,95** |
| 5 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Карельское ПМЭС | 4 554,03 | 136 183,88 | 0,00 | 19,51 | 0,58 | 2 656,91 | 0,00 | **2 656,91** | **2 656,82** |
| 6 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ОАО "Карельский окатыш" | 1 737,92 | 7 432,85 | 261,64 | 356,00 | 1,79 | 2 646,09 | 468,96 | **3 115,06** | **3 115,05** |
| 7 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "РЭК" | 688,79 | 27 684,35 | 152,31 | 21,58 | 1,11 | 597,50 | 169,63 | **767,13** | **767,11** |
| 8 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "СК Энерго" | 456,63 | 222 406,11 | 117,62 | 2,55 | 1,67 | 566,11 | 196,41 | **762,53** | **762,53** |
| 9 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "ПСК Стройконструкция" | 1 934,98 | 26 258,51 | 88,08 | 14,39 | 0,20 | 377,89 | 18,02 | **395,92** | **395,90** |
| 10 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - филиал АО "АЭМ - технологии" "Петрозаводскмаш" в г.Петрозаводск | 51,28 | 634,79 | 17,56 | 18,69 | 0,35 | 11,86 | 6,18 | **18,04** | **18,05** |
| 11 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "Карелия - Сети" | 46,72 | 10,01 | 45,77 | 27,40 | 0,29 | 0,27 | 13,14 | **13,41** | **13,41** |
| 12 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "Электросетевая компания. Карелия" | 89,02 | 11,57 | 89,02 | 0,22 | 0,97 | 0,00 | 86,19 | **86,19** | **86,19** |
| 13 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "Охта Групп Онега" | 2 941,31 | 10 487,59 | 53,56 | 35,41 | 0,13 | 371,42 | 6,89 | **378,30** | **378,25** |
|  | **Итого** |  |  |  | **2 443,77** | **188,18** | **243 518,92** | **54 818,70** | **298 337,62** | **298 337,32** |

**Август- октябрь 2017 г.**

| **№ п.п.** | **Наименование ТСО** | **период 01.08.2017 - 31.10.2017 гг.** | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Одноставочный тариф** | **Ставка на содержание** | **Ставка на потери** | **Мощность** | **Сальдо-переток э/э** | **Платеж по ставке на содержание** | **Платеж по ставке на потери** | **Итого платеж по индивидуаль**  **ным тарифам** | **Платеж по одноставоч**  **ному тарифу** |
| **руб./МВтч.** | **руб./МВт.** | **руб./МВтч.** | **МВт.** | **МВтч.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| 1 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ОАО "Прионежская сетевая компания" | 3 635,34 | 340 311,60 | 611,85 | 494,88 | 167,10 | 505 237,25 | 102 242,34 | **607 479,59** | **607 478,40** |
| 2 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - АО "Петрозаводские коммунальные системы" (АО "Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска") | 1 221,09 | 73 891,96 | 419,12 | 577,14 | 159,53 | 127 937,24 | 66 861,63 | **194 798,87** | **194 798,78** |
| 3 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - Структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" Октябрьской дирекции по энергообеспечению | 303,82 | 23 481,29 | 22,80 | 866,27 | 217,15 | 61 023,45 | 4 951,12 | **65 974,57** | **65 975,85** |
| 4 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - Филиал "Северо-Западный" АО «Оборонэнерго» | 2 832,95 | 464 236,01 | 203,47 | 9,74 | 5,16 | 13 560,38 | 1 049,32 | **14 609,70** | **14 609,81** |
| 5 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Карельское ПМЭС | 4 555,27 | 136 220,85 | 0,00 | 19,51 | 1,75 | 7 972,88 | 0,00 | **7 972,88** | **7 973,09** |
| 6 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ОАО "Карельский окатыш" | 1 770,24 | 7 432,85 | 293,96 | 356,00 | 5,38 | 7 938,28 | 1 580,68 | **9 518,97** | **9 518,93** |
| 7 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "РЭК" | 680,88 | 27 684,35 | 144,39 | 21,58 | 3,34 | 1 792,49 | 482,44 | **2 274,93** | **2 274,96** |
| 8 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "СК Энерго" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | **0,00** | **0,00** |
| 9 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "ПСК Стройконструкция" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | **0,00** | **0,00** |
| 10 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - филиал АО "АЭМ - технологии" "Петрозаводскмаш" в г.Петрозаводск | 53,48 | 634,79 | 19,77 | 18,69 | 1,06 | 35,59 | 20,87 | **56,46** | **56,45** |
| 11 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "Карелия - Сети" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | **0,00** | **0,00** |
| 12 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "Электросетевая компания. Карелия" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | **0,00** | **0,00** |
| 13 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "Охта Групп Онега" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | **0,00** | **0,00** |
|  | **Итого** |  |  |  | **2 363,80** | **560,47** | **725 497,57** | **177 188,39** | **902 685,96** | **902 686,27** |

**Ноябрь – декабрь 2017 г. и в целом 2-е полугодие 2017 года**

| **№ п.п.** | **Наименование ТСО** | **с 01.11.2017 по 31.12.2017 г.** | | | | | | | | | | **Итого 2-е полугодие** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Одноставочный тариф** | **Ставка на содержание** | **Ставка на потери** | **Мощность** | **Сальдо-переток э/э** | **Платеж по ставке на содержание** | **Платеж по ставке на потери** | **Итого платеж по индивидуальным тарифам** | **Платеж по одноставочному тарифу** | **Итого платеж по индивидуальным тарифам** | | **Платеж по одноставочному тарифу** |
| **руб./МВтч.** | **руб./МВт.** | **руб./МВтч.** | **МВт.** | **МВтч.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | | **тыс. руб.** |
| 1 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ОАО "Прионежская сетевая компания" | 3 635,34 | 340 311,60 | 611,85 | 494,88 | 111,40 | 336 824,84 | 68 161,56 | **404 986,39** | **404 985,60** | **1 222 583,26** | | **1 222 581,66** |
| 2 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - АО "Петрозаводские коммунальные системы" (АО "Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска") | 996,57 | 53 205,55 | 419,12 | 577,14 | 106,35 | 61 413,73 | 44 574,42 | **105 988,15** | **105 987,61** | **354 084,44** | | **354 083,66** |
| 3 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - Структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" Октябрьской дирекции по энергообеспечению | 303,82 | 23 481,29 | 22,80 | 866,27 | 144,77 | 40 682,30 | 3 300,75 | **43 983,04** | **43 983,90** | **131 813,05** | | **131 814,89** |
| 4 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - Филиал "Северо-Западный" АО «Оборонэнерго» | 2 832,95 | 464 236,01 | 203,47 | 9,74 | 3,44 | 9 040,25 | 699,53 | **9 739,78** | **9 739,68** | **29 223,48** | | **29 223,44** |
| 5 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Карельское ПМЭС | 4 564,89 | 136 508,66 | 0,00 | 19,51 | 1,17 | 5 326,49 | 0,00 | **5 326,49** | **5 326,31** | **15 956,28** | | **15 956,22** |
| 6 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ОАО "Карельский окатыш" | 1 770,24 | 7 432,85 | 293,96 | 356,00 | 3,58 | 5 292,19 | 1 053,79 | **6 345,98** | **6 345,96** | **18 980,00** | | **18 979,94** |
| 7 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "РЭК" | 680,88 | 27 684,35 | 144,39 | 21,58 | 2,23 | 1 194,99 | 321,61 | **1 516,61** | **1 516,59** | **4 558,66** | | **4 558,65** |
| 8 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "СК Энерго" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | **0,00** | **0,00** | **762,53** | | **762,53** |
| 9 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "ПСК Стройконструкция" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | **0,00** | **0,00** | **395,92** | | **395,90** |
| 10 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - филиал АО "АЭМ - технологии" "Петрозаводскмаш" в г.Петрозаводск | 53,48 | 634,79 | 19,77 | 18,69 | 0,70 | 23,73 | 13,91 | **37,64** | **37,63** | **112,15** | | **112,13** |
| 11 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "Карелия - Сети" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | **0,00** | **0,00** | **13,41** | | **13,41** |
| 12 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "Электросетевая компания. Карелия" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | **0,00** | **0,00** | **86,19** | | **86,19** |
| 13 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "Охта Групп Онега" | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | **0,00** | **0,00** | **378,30** | | **378,25** |
|  | **Итого** |  |  |  | **2 363,80** | **373,65** | **459 798,52** | **118 125,57** | **577 924,08** | **577 923,29** | **1 778 947,66** | | **1 778 946,88** |

Сумма плановых расходов на оплату услуг сетевых организаций на 2017 год составила 3 624 370 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Итого платеж по индивидуальным тарифам** | **Платеж по одноставочному тарифу** |
| **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| **Итого 2017 год** | **3 624 370,25** | **3 624 369,12** |
| 1 полугодие | 1 845 422,59 | 1 845 422,23 |
| 2 полугодие | 1 778 947,66 | 1 778 946,88 |

Фактические расходы на оплату услуг ТСО по передаче электрической энергии по сетям за 2017 год составили 3 648 322,17 тыс. руб.

| **№** | **Месяц** | **Документ** | **Сумма, руб.  (с НДС)** | **Сумма НДС, руб.** | **Итого, руб. (без НДС)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ОАО "ПСК" (договор № 15-ПСК от 13.02.2015)** | | | | | |
| 1 | январь | корректировочный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за январь 2017 года | 311 539 728,28 | 47 523 009,40 | 264 016 718,88 |
| корректировочный сч-фак. №06000000343 от 29.06.2017 |
| 2 | февраль | корректировочный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за февраль 2017 года | 285 351 918,20 | 43 528 258,71 | 241 823 659,49 |
| корректировочный сч-фак. №06000000341 от 29.06.2017 |
| 3 | март | корректировочный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за март 2017 года | 259 131 910,37 | 39 528 596,50 | 219 603 313,87 |
| корректировочный сч.фак.№07000000366 от 31.07.2017 |
| 4 | апрель | корректировочный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за апрель 2017 года | 264 214 377,39 | 40 303 888,08 | 223 910 489,31 |
| корректировочный сч.фак.№07000000367 от 31.07.2017 |
| 5 | май | корректировочный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за май 2017 года | 229 288 448,00 | 34 976 203,93 | 194 312 244,07 |
| корректировочный сч.фак.№07000000378 от 29.09.2017 |
| 6 | июнь | корректировочный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за июнь 2017 года | 198 779 686,72 | 30 322 325,09 | 168 457 361,63 |
| корректировочный сч-фак. №06000000379 от 29.09.2017 |
| 7 | июль | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за июль 2017 года | 206 715 018,03 | 31 532 799,36 | 175 182 218,67 |
| счет-фактура №07000000380 от 29.09.2017 |
| 8 | август | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за август 2017 года | 195 046 150,32 | 29 752 802,59 | 165 293 347,73 |
| счет-фактура №08000000314 от 31.08.2017 |
| 9 | сентябрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за сентябрь 2017 года | 232 679 235,66 | 35 493 442,73 | 197 185 792,93 |
| сч-фак. №09000000321 от 30.09.2017 |
| 10 | октябрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за октябрь 2017 года | 258 095 959,79 | 39 370 570,14 | 218 725 389,65 |
| сч-фак. №10000000341 от 31.10.2017 |
| 11 | ноябрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за ноябрь 2017 года | 280 368 826,25 | 42 768 126,04 | 237 600 700,21 |
| счет-фактура №11000000275 от 30.11.2017 |
| 12 | декабрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за декабрь 2017 года | 282 894 130,44 | 43 153 341,93 | 239 740 788,51 |
| счет-фактура №12000000207 от 31.12.2017 |
|  | ИТОГО |  | 3 004 105 389,45 | 458 253 364,49 | 2 545 852 024,96 |
| **ОАО "ПКС" (договор № 15-ПКС от 01.03.2016)** | | | | | |
| 1 | январь | корректировочный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за январь 2017 года | 78 604 765,11 | 11 990 557,39 | 66 614 207,72 |
| корректировочный счет-фактура № 807/262 от 23.10.2017 |
| 2 | февраль | корректировочный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за февраль 2017 года | 73 625 865,40 | 11 231 064,21 | 62 394 801,19 |
| корректировочный счет-фактура № 808/262 от 23.10.2017 |
| 3 | март | корректировочный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за март 2017 года | 69 257 606,86 | 10 564 719,69 | 58 692 887,17 |
| корректировочный счет-фактура № 809/262 от 23.10.2017 |
| 4 | апрель | корректировочный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за апрель 2017 года | 67 677 326,12 | 10 323 659,92 | 57 353 666,20 |
| корректировочный счет-фактура № 810/262 от 23.10.2017 |
| 5 | май | корректировочный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за май 2017 года | 58 674 515,84 | 8 950 349,87 | 49 724 165,97 |
| корректировочный счет-фактура № 811/262 от 23.10.2017 |
| 6 | июнь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за июнь 2017 года | 56 529 272,58 | 8 623 109,38 | 47 906 163,20 |
| счет-фактура № 532/262 от 30.06.2017 |
| 7 | июль | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за июль 2017 года | 50 151 525,50 | 7 650 232,70 | 42 501 292,80 |
| счет-фактура № 599/262 от 31.07.2017 |
| 8 | август | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за август 2017 года | 57 796 586,63 | 8 816 428,47 | 48 980 158,16 |
| счет-фактура № 679/262 от 31.08.2017 |
| 9 | сентябрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за сентябрь 2017 года | 72 062 609,25 | 10 992 601,41 | 61 070 007,84 |
| счет-фактура № 760/262 от 30.09.2017 |
| 10 | октябрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за октябрь 2017 года | 79 958 381,78 | 12 197 041,29 | 67 761 340,49 |
| счет-фактура № ЭЭ-1/262 от 31.10.2017 |
| 11 | ноябрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за ноябрь 2017 года | 71 093 733,77 | 10 844 806,85 | 60 248 926,92 |
| счет-фактура № ЭЭ-1/262 от 30.11.2017 |
| 12 | декабрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за декабрь 2017 года | 73 544 289,63 | 11 218 620,45 | 62 325 669,18 |
| счет-фактура № ЭЭ-1/262 от 31.12.2017 |
|  | ИТОГО |  | 808 976 478,47 | 123 403 191,63 | 685 573 286,84 |
| **ОАО "РЖД" (Договор № 14-РЖД-КЭ от 25.02.2013)** | | | | | |
| 1 | январь | акт № 01/07/6-2017 от 31.01.2017 об оказании услуг по Договору услуг по передаче электрической энергии (мощности) | 29 903 700,83 | 4 561 581,48 | 25 342 119,35 |
| счет-фактура №0220000000002331/0100000062 от 31.01.2017 |
| 2 | февраль | корректировочный акт №02/07/6-2017 от 21.04.2017 об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) | 26 809 651,67 | 4 089 607,88 | 22 720 043,79 |
| корректировочный счет-фактура №0220000000002331/0400000013 от 21.04.2017 |
| 3 | март | акт №03/07/6-2017-к от 31.03.2017 об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) | 31 851 889,99 | 4 858 762,88 | 26 993 127,11 |
| счет-фактура №0220000000002331/0300000091 от 31.03.2017 |
| 4 | апрель | акт №04/07/6-2017 от 30.04.2017 об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) | 28 424 423,06 | 4 335 928,94 | 24 088 494,12 |
| счет-фактура №0220000000002331/0400000076 от 30.04.2017 |
| 5 | май | акт №05/07/6-2017 от 31.05.2017 об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) | 27 951 832,18 | 4 263 838,81 | 23 687 993,37 |
| счет-фактура №0220000000002331/0500000082 от 31.05.2017 |
| 6 | июнь | акт №06/07/6-2017 от 30.06.2017 об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) | 29 943 206,06 | 4 567 607,70 | 25 375 598,36 |
| счет-фактура №0220000000002331/0600000120 от 30.06.2017 |
| 7 | июль | акт №07/07/6-2017 от 31.07.2017 об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) | 22 615 417,31 | 3 449 809,42 | 19 165 607,89 |
| счет-фактура №0220000000002331/0700000113 от 31.07.2017 |
| 8 | август | акт №08/07/6-2017 от 31.08.2017 об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) | 22 191 421,11 | 3 385 132,03 | 18 806 289,08 |
| счет-фактура №0220000000002331/0800000109 от 31.08.2017 |
| 9 | сентябрь | акт №09/07/6-2017 от 30.09.2017 об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) | 21 049 517,04 | 3 210 943,28 | 17 838 573,76 |
| счет-фактура №0220000000002331/0900000167 от 30.09.2017 |
| 10 | октябрь | акт №10/07/6-2017 от 31.10.2017 об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) | 29 687 541,48 | 4 528 608,02 | 25 158 933,46 |
| счет-фактура №0220000000002331/1000000133 от 31.10.2017 |
| 11 | ноябрь | акт №11/07/6-2017 от 30.11.2017 об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) | 24 101 962,96 | 3 676 570,62 | 20 425 392,34 |
| счет-фактура №0220000000002331/1100000147 от 30.11.2017 |
| 12 | декабрь | акт №12/07/6-2017 от 31.12.2017 об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) | 21 244 994,39 | 3 240 761,86 | 18 004 232,53 |
| счет-фактура №0220000000002331/1200000201 от 31.12.2017 |
|  | ИТОГО |  | 315 775 558,08 | 48 169 152,93 | 267 606 405,15 |
| **ОАО "Оборонэнерго" (договор № ДОУ-2015-01 от 12.02.2015)** | | | | | |
| 1 | январь | корректировочный акт № СЗФ00000004 к акту № СЗФ000000018 от 31.01.2017 об оказании услуг по передаче э/э (мощности) за январь 2017 г. | 8 234 858,88 | 1 256 164,91 | 6 978 693,97 |
| корректировочный счет-фактура № КСЗФ00000004/012 от 31.05.2017 |
| 2 | февраль | корректировочный акт № СЗФ00000005 к акту № СЗФ000000083 от 28.02.2017 об оказании услуг по передаче э/э (мощности) за февраль 2017 г. | 8 506 957,64 | 1 297 671,50 | 7 209 286,14 |
| корректировочный счет-фактура № КСЗФ00000005/012 от 31.05.2017 |
| 3 | март | корректировочный акт № СЗФ00000006 к акту № СЗФ000000157 от 31.01.2017 об оказании услуг по передаче э/э (мощности) за март 2017 г. | 8 033 259,80 | 1 225 412,51 | 6 807 847,29 |
| корректировочный счет-фактура № КСЗФ00000006/012 от 31.05.2017 |
| 4 | апрель | корректировочный акт № СЗФ00000007 к акту № СЗФ000000208 от 30.04.2017 об оказании услуг по передаче э/э (мощности) за апрель 2017 г. | 7 336 547,99 | 1 119 134,44 | 6 217 413,55 |
| корректировочный счет-фактура № КСЗФ00000007/012 от 30.04.2017 |
| 5 | май | акт № СЗФ000000273 об оказании услуг по передаче э/э (мощности) за май 2017 г. | 6 492 773,32 | 990 423,05 | 5 502 350,27 |
| счет-фактура № СЗФ00000274/012 от 31.05.2017 |
| 6 | июнь | корректировочный акт № СЗФ000000010 к акту № СЗФ00000302 от 30.06.2017 об оказании услуг по передаче э/э (мощности) за июнь 2017 г. | 4 778 869,85 | 728 980,15 | 4 049 889,70 |
| корректировочный счет-фактура № КСЗФ00000010/012 от 23.08.2017 |
| 7 | июль | корректировочный акт № СЗФ000000011 к акту № СЗФ00000372 от 31.07.2017 об оказании услуг по передаче э/э (мощности) за июль 2017 г. | 4 755 730,25 | 725 450,38 | 4 030 279,87 |
| корректировочный счет-фактура № КСЗФ00000011/012 от 23.08.2017 |
| 8 | август | акт № СЗФ000000409 об оказании услуг по передаче э/э (мощности) за август 2017 г. | 4 571 189,18 | 697 300,04 | 3 873 889,14 |
| счет-фактура № СЗФ00000411/012 от 31.08.2017 |
| 9 | сентябрь | акт № СЗФ000000449 об оказании услуг по передаче э/э (мощности) за сентябрь 2017 г. | 6 734 090,04 | 1 027 234,07 | 5 706 855,97 |
| счет-фактура № СЗФ00000451/012 от 30.09.2017 |
| 10 | октябрь | акт № СЗФ000000502 об оказании услуг по передаче э/э (мощности) за октябрь 2017 г. | 7 837 354,42 | 1 195 528,64 | 6 641 825,78 |
| счет-фактура № СЗФ00000505/012 от 31.10.2017 |
| 11 | ноябрь | акт № СЗФ000000576 об оказании услуг по передаче э/э (мощности) за ноябрь 2017 г. | 9 049 249,07 | 1 380 393,93 | 7 668 855,14 |
| счет-фактура № СЗФ00000579/012 от 30.11.2017 |
| 12 | декабрь | акт № СЗФ000000631 об оказании услуг по передаче э/э (мощности) за декабрь 2017 г. | 9 270 203,47 | 1 414 098,83 | 7 856 104,64 |
| счет-фактура № СЗФ00000635/012 от 31.12.2017 |
|  | ИТОГО |  | 85 601 083,91 | 13 057 792,46 | 72 543 291,45 |
| **ПАО "ФСК ЕЭС" (Договор № 17-ФСК от 01.01.2017)** | | | | | |
| 1 | январь | акт об оказании услуг по передаче э/э за январь 2017 г. | 4 400 182,87 | 671 214,34 | 3 728 968,53 |
| сч.-фак. №1890025364/0100 от 31.07.2017 |
| 2 | февраль | акт об оказании услуг по передаче э/э за февраль 2017 г. | 3 963 993,07 | 604 676,91 | 3 359 316,16 |
| сч.-фак. №1890025341/0100 от 31.07.2017 |
| 3 | март | акт об оказании услуг по передаче э/э за март 2017 г. | 3 762 465,48 | 573 935,41 | 3 188 530,07 |
| сч.-фак. №1890025361/0100 от 31.07.2017 |
| 4 | апрель | акт об оказании услуг по передаче э/э за апрель 2017 г. | 3 369 242,41 | 513 952,23 | 2 855 290,18 |
| сч.-фак. №1890025362/0100 от 31.07.2017 |
| 5 | май | акт об оказании услуг по передаче э/э за май 2017 г. | 3 064 078,66 | 467 401,83 | 2 596 676,83 |
| сч.-фак. №1890025363/0100 от 31.07.2017 |
| 6 | июнь | акт об оказании услуг по передаче э/э за июнь 2017 г. | 2 430 023,56 | 370 681,56 | 2 059 342,00 |
| сч.-фак. №1890025449/0100 от 31.07.2017 |
| 7 | июль | акт об оказании услуг по передаче э/э за июль 2017 г. | 2 137 392,78 | 326 042,97 | 1 811 349,81 |
| сч.-фак. №1890025450/0100 от 31.07.2017 |
| 8 | август | акт об оказании услуг по передаче э/э за август 2017 г. | 2 176 753,91 | 332 047,21 | 1 844 706,70 |
| сч.-фак. №1890029170/0100 от 31.08.2017 |
| 9 | сентябрь | акт об оказании услуг по передаче э/э за сентябрь 2017 г. | 2 888 013,59 | 440 544,45 | 2 447 469,14 |
| сч.-фак. №1890032863/0100 от 31.09.2017 |
| 10 | октябрь | акт об оказании услуг по передаче э/э за октябрь 2017 г. | 3 803 655,20 | 580 218,59 | 3 223 436,61 |
| сч.-фак. №1890036120/0100 от 31.10.2017 |
| 11 | ноябрь | акт об оказании услуг по передаче э/э за ноябрь 2017 г. | 4 326 460,88 | 659 968,61 | 3 666 492,27 |
| сч.-фак. №1890040137/0100 от 30.11.2017 |
| 12 | декабрь | акт об оказании услуг по передаче э/э за декабрь 2017 г. | 4 672 133,24 | 712 698,29 | 3 959 434,95 |
| сч.-фак. №1890045043/0100 от 31.12.2017 |
|  | ИТОГО |  | 40 994 395,65 | 6 253 382,39 | 34 741 013,26 |
| **ОАО «Карельский Окатыш» (договор № Д/КО-15-0000015 от 01.01.2015)** | | | | | |
| 1 | январь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за январь 2017 года | 3 817 612,15 | 582 347,62 | 3 235 264,53 |
| счет-фактура № 100000885 от 31.01.2017 |
| 2 | февраль | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за февраль 2017 года | 4 026 675,11 | 614 238,58 | 3 412 436,53 |
| счет-фактура № 100001686 от 28.02.2017 |
| 3 | март | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за март 2017 года | 4 360 248,57 | 665 122,66 | 3 695 125,91 |
| счет-фактура № 100002534 от 31.03.2017 |
| 4 | апрель | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за апрель 2017 года | 4 265 393,34 | 650 653,22 | 3 614 740,12 |
| счет-фактура № 100003479 от 30.04.2017 |
| 5 | май | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за май 2017 года | 3 300 980,09 | 503 539,34 | 2 797 440,75 |
| счет-фактура № 100004328 от 31.01.2017 |
| 6 | июнь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за июнь 2017 года | 3 768 589,52 | 574 869,59 | 3 193 719,93 |
| счет-фактура № 100005247 от 30.06.2017 |
| 7 | июль | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за июль 2017 года | 3 451 802,69 | 526 546,17 | 2 925 256,52 |
| счет-фактура № 100006004 от 31.07.2017 |
| 8 | август | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за август 2017 года | 3 608 702,40 | 550 480,03 | 3 058 222,37 |
| счет-фактура № 100006630 от 31.08.2017 |
| 9 | сентябрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за сентябрь 2017 года | 3 825 365,54 | 583 530,34 | 3 241 835,20 |
| счет-фактура № 100007609 от 30.09.2017 |
| 10 | октябрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за октябрь 2017 года | 4 224 177,20 | 644 366,01 | 3 579 811,19 |
| счет-фактура № 100008503 от 31.10.2017 |
| 11 | ноябрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за ноябрь 2017 года | 4 385 225,93 | 668 932,77 | 3 716 293,16 |
| счет-фактура № 100009460 от 30.11.2017 |
| 12 | декабрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за декабрь 2017 года | 4 601 091,12 | 701 861,36 | 3 899 229,76 |
| счет-фактура № 100010397 от 31.12.2017 |
|  | ИТОГО |  | 47 635 863,66 | 7 266 487,68 | 40 369 375,98 |
| **АО «АЭМ-технологии» (договор № 15-ПМШ от 23.04.2015)** | | | | | |
| 1 | январь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за январь 2017 года | 23 186,74 | 3 536,96 | 19 649,78 |
| счет-фактура № 2/00000162 от 31.01.2017 |
| 2 | февраль | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за февраль 2017 года | 23 244,64 | 3 545,79 | 19 698,85 |
| счет-фактура № 2/00000304 от 28.02.2017 |
| 3 | март | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за март 2017 года | 24 625,64 | 3 756,45 | 20 869,19 |
| корректировочный счет-фактура № 2/00000508 от 05.04.2017 |
| 4 | апрель | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за апрель 2017 года | 23 350,98 | 3 562,01 | 19 788,97 |
| корректировочный счет-фактура № 2/00000689 от 11.05.2017 |
| 5 | май | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за май 2017 года | 22 840,73 | 3 484,18 | 19 356,55 |
| счет-фактура № 2/00000849 от 31.05.2017 |
| 6 | июнь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за июнь 2017 года | 16 696,55 | 2 546,93 | 14 149,62 |
| корректировочный счет-фактура № 2/00001022 от 04.07.2017 |
| 7 | июль | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за июль 2017 года | 15 878,08 | 2 422,08 | 13 456,00 |
| счет-фактура № 2/00001180 от 31.07.2017 |
| 8 | август | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за август 2017 года | 16 443,41 | 2 508,32 | 13 935,09 |
| счет-фактура № 2/00001323 от 31.08.2017 |
| 9 | сентябрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за сентябрь 2017 года | 17 777,50 | 2 711,82 | 15 065,68 |
| корректировочный счет-фактура № 2/00001461 от 02.10.2017 |
| 10 | октябрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за октябрь 2017 года | 22 970,54 | 3 503,98 | 19 466,56 |
| счет-фактура № 2/00001600 от 31.10.2017 |
| 11 | ноябрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за ноябрь 2017 года | 25 862,36 | 3 945,11 | 21 917,25 |
| счет-фактура № 2/00001772 от 30.11.2017 |
| 12 | декабрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за декабрь 2017 года | 28 317,97 | 4 319,69 | 23 998,28 |
| счет-фактура № 2/00001961 от 31.12.2017 |
|  | ИТОГО |  | 261 195,14 | 39 843,33 | 221 351,81 |
| **ОАО "ПСК Стройконструкция" (Договор № 15-СКС от 01.01.2015 )** | | | | | |
| 1 | январь | акт № 1 от 01.01.2017 | 354 907,20 | 54 138,39 | 300 768,81 |
| счет-фактура №1 от 31.01.2017 |
| 2 | февраль | акт №492 от 28.02.2017 | 447 926,41 | 68 327,76 | 379 598,65 |
| счет-фактура №2 от 28.02.2017 |
| 3 | март | акт №3 от 31.03.2017 | 442 842,28 | 67 552,21 | 375 290,07 |
| счет-фактура №3 от 31.03.2017 |
| 4 | апрель | акт №4 от 30.04.2017 | 424 526,15 | 64 758,23 | 359 767,92 |
| счет-фактура №4 от 30.04.2017 |
|  | ИТОГО |  | 1 670 202,04 | 254 776,58 | 1 415 425,46 |
|  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого величина расходов на оплату услуг ТСО** | | **4 305 020 166,40** | **656 697 991,48** | **3 648 322 174,92** |

Превышение фактических затрат на оплату услуг ТСО над утвержденными в тарифе составило 23 951,93 тыс. руб. или 0,7%.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **ТБР** | **Факт** | **Отклонение** | |
| тыс. руб. | % |
| Расходы на оплату услуг смежных ТСО, тыс. руб. | 3 624 370,25 | 3 648 322,17 | 23 951,93 | 0,7 |

Экспертиза фактических расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2018 года

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

Согласно пункту 49 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации на каждом уровне напряжения суммируются необходимая валовая выручка всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации устанавливаются одновременно в двух вариантах дифференцированно по уровням напряжения: двух ставочный (ставка на содержание и ставка на оплату потерь) и одно ставочный.

В целях обеспечения каждой сетевой организации средствами в размере ее необходимой валовой выручки обеспечивается в установленном порядке перераспределение полученных по единому (котловому) тарифу средств между сетевыми организациями путем установления индивидуальных тарифов на передачу для расчетов между сетевыми компаниями.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые ТСО оказывают друг другу, то есть для взаиморасчетов пары сетевых организаций, определяются исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях и средств), получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций.

В соответствии с п. 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах: двух ставочный (без дифференциации по уровням напряжения) и одно ставочный.

Индивидуальные цены на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче на 2018 год установлены приказом Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 29.12.2017 №222 (в редакции постановления от 06.03.2018 №17, постановления от 28.06.2018 №40) и постановлением от 19.11.2018 №97.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиал, направляя заявление об установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год не производил расчёт плановых расходов на оплату услуг ТСО.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Государственным Комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам в Протоколе от 29.12.2017 №192 информацию об учтенных расходах на оплату услуг ТСО не приводит.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

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

Индивидуальные цены на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче на 2018 год установлены постановлениями ГК РК по ценам и тарифам от 29.12.2017 № 222 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Республики Карелия на 2018 год (в редакции постановления от 06.03.2018 №17, постановления от 28.06.2018 №40) и постановлением от 19.11.2018 №97.

С использованием индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных указанными постановлениями, а также плановых величин сальдированного перетока электрической энергии, отраженных в протоколе заседания Правления от 29.12.2017 Исполнителем проведен расчет расходов на оплату услуг сетевых организаций.

**Расчет расходов на оплату услуг сетевых организаций**

**Январь - март 2018 г.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п.п.** | **Наименование ТСО** | **Январь - март 2018 г.** | | | | | | | | |
| **Одноставочный тариф** | **Ставка на содержание** | **Ставка на потери** | **Мощность** | **Сальдо-переток э/э** | **Платеж по ставке на содержание** | **Платеж по ставке на потери** | **Итого платеж по индивидуаль**  **ным тарифам** | **Платеж по одноставочному тарифу** |
| **руб./кВтч.** | **руб./МВт.** | **руб./МВтч.** | **МВт.** | **МВтч.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| 1 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ОАО "Прионежская сетевая компания" | 3,24 | 357 217,08 | 643,97 | 461,97 | 208,19 | 495 073,62 | 134 066,05 | **629 139,67** | **674 525,23** |
| 2 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - АО "Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска" | 0,62 | 35 930,05 | 290,87 | 531,10 | 188,66 | 57 247,20 | 54 876,03 | **112 123,23** | **116 970,25** |
| 3 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - Структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" Октябрьской дирекции по энергообеспечению | 0,39 | 34 130,39 | 25,37 | 845,35 | 256,07 | 86 556,18 | 6 496,40 | **93 052,58** | **99 865,82** |
| 4 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ОАО "Карельский окатыш" | 3,04 | 13 487,69 | 415,93 | 356,00 | 5,99 | 14 404,85 | 2 491,30 | **16 896,15** | **18 208,69** |
| 5 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Карельское ПМЭС | 4,14 | 116 396,94 | 751,85 | 18,64 | 2,09 | 6 510,21 | 1 574,22 | **8 084,43** | **8 668,33** |
| 6 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "РЭК" | 0,57 | 40 570,91 | 143,68 | 21,58 | 6,70 | 2 626,86 | 962,53 | **3 589,39** | **3 818,49** |
|  | **Итого** |  |  |  | **2 234,65** | **667,70** | **662 418,92** | **200 466,53** | **862 885,45** | **922 056,81** |

**Апрель - июнь 2018 г., 1-е полугодие 2018 г.**

| **№ п.п.** | **Наименование ТСО** | **апрель - июнь 2018 г.** | | | | | | | | | | **Итого 1-е полугодие 2018 г.** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Одноставоч**  **ный тариф** | **Ставка на содержание** | **Ставка на потери** | **Мощность** | **Сальдо-переток э/э** | **Платеж по ставке на содержание** | **Платеж по ставке на потери** | **Итого платеж по индивидуаль**  **ным тарифам** | **Платеж по одноставоч**  **ному тарифу** | **Итого платеж по индивидуаль**  **ным тарифам** | | **Платеж по одноставоч**  **ному тарифу** |
| **руб./МВтч.** | **руб./МВт.** | **руб./МВтч.** | **МВт.** | **МВтч.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | | **тыс. руб.** |
| 1 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ОАО "Прионежская сетевая компания" | 3,07 | 357 217,08 | 483,88 | 461,97 | 173,63 | 495 073,62 | 84 015,75 | **579 089,36** | **533 703,48** | **1 208 229,03** | | **1 208 228,71** |
| 2 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - АО "Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска" | 0,50 | 35 930,05 | 162,82 | 531,10 | 157,35 | 57 247,20 | 25 618,95 | **82 866,14** | **78 018,04** | **194 989,37** | | **194 988,30** |
| 3 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - Структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" Октябрьской дирекции по энергообеспечению | 0,39 | 34 130,39 | 12,22 | 845,35 | 213,56 | 86 556,18 | 2 609,72 | **89 165,90** | **82 351,30** | **182 218,48** | | **182 217,11** |
| 4 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ОАО "Карельский окатыш" | 2,82 | 13 487,69 | 203,37 | 356,00 | 5,00 | 14 404,85 | 1 015,91 | **15 420,77** | **14 108,31** | **32 316,92** | | **32 317,00** |
| 5 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Карельское ПМЭС | 3,85 | 117 967,56 | 409,35 | 18,64 | 1,75 | 6 598,06 | 714,85 | **7 312,90** | **6 728,95** | **15 397,34** | | **15 397,28** |
| 6 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "РЭК" | 0,50 | 40 570,91 | 73,29 | 21,58 | 5,59 | 2 626,86 | 409,48 | **3 036,34** | **2 807,29** | **6 625,74** | | **6 625,78** |
|  | **Итого** |  |  |  | **2 234,65** | **556,86** | **662 506,77** | **114 384,65** | **776 891,42** | **717 717,37** | **1 639 776,87** | | **1 639 774,18** |

**II полугодие 2018 г.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п.п.** | **Наименование ТСО** | **2 полугодие 2018 года** | | | | | | | | |
| **Одноставоч**  **ный тариф** | **Ставка на содержание** | **Ставка на потери** | **Мощность** | **Сальдо-переток э/э** | **Платеж по ставке на содержание** | **Платеж по ставке на потери** | **Итого платеж по индивидуаль**  **ным тарифам** | **Платеж по одноставочному тарифу** |
| **руб./кВтч.** | **руб./МВт.** | **руб./МВтч.** | **МВт.** | **МВтч.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| 1 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ОАО "Прионежская сетевая компания" | 3,53 | 357 217,08 | 544,29 | 461,97 | 331,80 | 990 147,23 | 180 593,52 | **1 170 740,75** | **1 170 740,63** |
| 2 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - АО "Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска") | 0,51 | 34 608,55 | 165,67 | 531,10 | 324,61 | 110 283,31 | 53 777,84 | **164 061,16** | **164 060,23** |
| 3 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - Структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" Октябрьской дирекции по энергообеспечению | 0,36 | 34 130,39 | 14,01 | 845,35 | 504,01 | 173 112,36 | 7 061,16 | **180 173,52** | **180 177,93** |
| 4 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ОАО "Карельский окатыш" | 2,93 | 13 487,69 | 216,46 | 356,00 | 10,61 | 28 809,71 | 2 296,40 | **31 106,11** | **31 106,14** |
| 5 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Карельское ПМЭС | 3,96 | 117 967,56 | 522,44 | 18,64 | 3,84 | 13 196,11 | 2 006,22 | **15 202,33** | **15 202,26** |
| 6 | ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" - ООО "РЭК" | 0,51 | 40 570,91 | 85,41 | 21,58 | 12,34 | 5 253,73 | 1 053,69 | **6 307,42** | **6 307,44** |
|  | **Итого** |  |  |  | **2 234,65** | **1 187,20** | **1 320 802,46** | **246 788,82** | **1 567 591,28** | **1 567 594,63** |

Сумма плановых расходов на оплату услуг сетевых организаций на 2018 год составила 3 207 368 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Итого платеж по индивидуальным тарифам** | **Платеж по одноставочному тарифу** |
| **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| **Итого 2018 год** | **3 207 368,15** | **3 207 368,81** |
| 1 полугодие | 1 639 776,87 | 1 639 774,18 |
| 2 полугодие | 1 567 591,28 | 1 567 594,63 |

Фактические расходы на оплату услуг ТСО по передаче электрической энергии по сетям за 2018 год составили 3 181 248,076 тыс. руб.

| **№** | **Месяц** | **Документ** | **Сумма, руб.  (с НДС)** | **Сумма НДС, руб.** | **Итого, руб. (без НДС)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ОАО «Карельский Окатыш» (договор № Д/КО-15-0000015 от 01.01.2015)** | | | | | |
| 1 | январь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за январь 2018 года | 7 122 636,70 | 1 086 503,90 | 6 036 132,80 |
| счет-фактура № 100000524 от 31.01.2018 |
| 2 | февраль | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за февраль 2018 года | 7 273 338,56 | 1 109 492,32 | 6 163 846,24 |
| счет-фактура № 100001056 от 28.02.2018 |
| 3 | март | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за март 2018 года | 7 874 216,09 | 1 201 151,61 | 6 673 064,48 |
| счет-фактура № 100001656 от 31.03.2018 |
| 4 | апрель | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за апрель 2018 года | 6 987 695,24 | 1 065 919,61 | 5 921 775,63 |
| счет-фактура № 100002270 от 30.04.2018 |
| 5 | май | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за май 2018 года | 4 147 650,68 | 632 692,48 | 3 514 958,20 |
| счет-фактура № 100002819 от 31.05.2018 |
| 6 | июнь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за июнь 2018 года | 5 140 606,83 | 784 160,36 | 4 356 446,47 |
| счет-фактура № 100003331 от 30.06.2018 |
| 7 | июль | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за июль 2018 года | 5 526 020,63 | 842 952,30 | 4 683 068,33 |
| счет-фактура № 100003902 от 31.07.2018 |
| 8 | август | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за август 2018 года | 5 415 090,78 | 826 030,80 | 4 589 059,98 |
| счет-фактура № 100004453 от 31.08.2018 |
| 9 | сентябрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за сентябрь 2018 года | 5 412 084,16 | 825 572,16 | 4 586 512,00 |
| счет-фактура № 100004974 от 30.09.2018 |
| 10 | октябрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за октябрь 2018 года | 6 035 902,83 | 920 730,94 | 5 115 171,89 |
| счет-фактура № 100005540 от 31.10.2018 |
| 11 | ноябрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за ноябрь 2018 года | 6 872 741,27 | 1 048 384,26 | 5 824 357,01 |
| счет-фактура № 100006086 от 30.11.2018 |
| 12 | декабрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за декабрь 2018 года | 7 175 616,93 | 1 094 585,63 | 6 081 031,30 |
| счет-фактура № 100006644 от 31.12.2018 |
|  | **ИТОГО** |  | **74 983 600,70** | **11 438 176,37** | **63 545 424,33** |
| **АО "ОРЭС-Петрозаводск" (договор № 15-ПКС от 01.04.2015)** | | | | | |
| 13 | январь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за январь 2018 года | 45 308 675,70 | 6 911 492,90 | 38 397 182,80 |
| корректировочный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за январь 2018 года |
| счет-фактура № ЭЭ-1/262 от 31.01.2018 |
| корректировочный счет-фактура № ЭЭ-177/262 от 30.03.2018 |
| 14 | февраль | корректировочный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за февраль 2018 года | 46 799 179,75 | 7 138 857,93 | 39 660 321,82 |
| корректировочный счет-фактура № ЭЭ-854/262 от 24.10.2018 |
| 15 | март | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за март 2018 года | 45 432 152,23 | 6 930 328,31 | 38 501 823,92 |
| счет-фактура № ЭЭ-171/262 от 31.03.2018 |
| 16 | апрель | корректировочный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за апрель 2018 года | 33 801 363,98 | 5 156 140,27 | 28 645 223,71 |
| корректировочный счет-фактура № ЭЭ-855/262 от 24.10.2018 |
| 17 | май | корректировочный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за май 2018 года | 27 790 921,59 | 4 239 293,12 | 23 551 628,47 |
| корректировочный счет-фактура № ЭЭ-856/262 от 24.10.2018 |
| 18 | июнь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за июнь 2018 года | 26 586 685,14 | 4 055 596,04 | 22 531 089,10 |
| счет-фактура № ЭЭ-481/262 от 30.06.2018 |
| 19 | июль | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за июль 2018 года | 25 299 238,93 | 3 859 205,94 | 21 440 032,99 |
| счет-фактура № ЭЭ-573/262 от 31.07.2018 |
| 20 | август | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за август 2018 года | 25 158 966,48 | 3 837 808,45 | 21 321 158,03 |
| счет-фактура № ЭЭ-673/262 от 31.08.2018 |
| 21 | сентябрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за сентябрь 2018 года | 27 802 219,39 | 4 241 016,52 | 23 561 202,87 |
| счет-фактура № ЭЭ-747/262 от 30.09.2018 |
| 22 | октябрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за октябрь 2018 года | 31 958 077,56 | 4 874 960,98 | 27 083 116,58 |
| счет-фактура № ЭЭ-857/262 от 31.10.2018 |
| 23 | ноябрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за ноябрь 2018 года | 34 993 992,55 | 5 338 066,66 | 29 655 925,89 |
| счет-фактура № ЭЭ-1075/262 от 30.11.2018 |
| 24 | декабрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за декабрь 2018 года | 38 926 615,91 | 5 937 958,36 | 32 988 657,55 |
| счет-фактура № ЭЭ-1253/262 от 31.12.2018 |
|  | **ИТОГО** |  | **409 858 089,21** | **62 520 725,48** | **347 337 363,73** |
| **ОАО "ПСК" (договор № 15-ПСК от 13.02.2015)** | | | | | |
| 25 | январь | корректировочный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии № 3 за январь 2018 года | 278 217 483,13 | 42 439 955,05 | 235 777 528,08 |
| корректировочный счет-фактура № 05000000382 от 31.05.2018 |
| 26 | февраль | корректировочный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии № 3 за февраль 2018 года | 268 941 551,18 | 41 024 982,38 | 227 916 568,80 |
| корректировочный счет-фактура № 05000000383 от 31.05.2018 |
| 27 | март | корректировочный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии № 1 за март 2018 года | 264 577 127,52 | 40 359 222,84 | 224 217 904,68 |
| корректировочный счет-фактура № 04000000114 от 30.04.2018 |
| 28 | апрель | корректировочный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии № 1 за апрель 2018 года | 231 276 758,29 | 35 279 505,50 | 195 997 252,79 |
| корректировочный счет-фактура № 05000000384 от 31.05.2018 |
| 29 | май | корректировочный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии № 1 за май 2018 года | 187 621 689,75 | 28 620 257,76 | 159 001 431,99 |
| корректировочный счет-фактура № 07000000377 от 31.07.2018 |
| 30 | июнь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за июнь 2018 года | 172 331 228,53 | 26 287 814,52 | 146 043 414,01 |
| акт № ПР000000220 от 30.06.2018 |
| счет-фактура № 06000000315 от 30.06.2018 |
| 31 | июль | корректировочный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии № 1 за июль 2018 года | 177 109 247,17 | 27 016 664,82 | 150 092 582,35 |
| корректировочный счет-фактура № 08000000347 от 31.08.2018 |
| 32 | август | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за август 2018 года | 176 478 729,64 | 26 920 484,18 | 149 558 245,46 |
| акт № ПР000000306 от 31.08.2018 |
| счет-фактура № 08000000340 от 31.08.2018 |
| 33 | сентябрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за сентябрь 2018 года | 211 591 229,75 | 32 276 628,27 | 179 314 601,48 |
| акт № ПР000000355 от 30.09.2018 |
| счет-фактура № 09000000376 от 30.09.2018 |
| 34 | октябрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за октябрь 2018 года | 247 689 545,56 | 37 783 151,02 | 209 906 394,54 |
| акт № ПР000000400 от 31.10.2018 |
| счет-фактура № 10000000357 от 31.10.2018 |
| 35 | ноябрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за ноябрь 2018 года | 276 193 017,90 | 42 131 138,32 | 234 061 879,58 |
| акт № ПР000000426 от 30.11.2018 |
| счет-фактура № 11000000357 от 30.11.2018 |
| 36 | декабрь | акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за декабрь 2018 года | 297 296 404,18 | 45 350 298,94 | 251 946 105,24 |
| акт № ПР000000473 от 31.12.2018 |
| счет-фактура № 12000000384 от 31.12.2018 |
|  | **ИТОГО** |  | **2 789 324 012,60** | **425 490 103,60** | **2 363 833 909,00** |
| **ОАО "РЖД" (Договор № 14-РЖД-КЭ от 25.02.2013)** | | | | | |
| 37 | январь | корректировочный акт № 09/07/6-2018-к от 24.09.2018 об оказании услуг по Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) | 36 379 122,12 | 5 549 357,61 | 30 829 764,51 |
| корректировочный счет-фактура № 0222331/09000119 от 24.09.2018 |
| 38 | февраль | корректировочный акт № 09/07/6-2018-к от 24.09.2018 об оказании услуг по Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) | 36 393 785,58 | 5 551 594,41 | 30 842 191,17 |
| корректировочный счет-фактура № 0222331/09000166 от 24.09.2018 |
| 39 | март | корректировочный акт № 09/07/06-2018-к от 24.09.2018 об оказании услуг по Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) | 36 708 606,69 | 5 599 617,97 | 31 108 988,72 |
| корректировочный счет-фактура № 0222331/09000122 от 24.09.2018 |
| 40 | апрель | корректировочный акт № 09/07/06-2018-к от 24.09.2018 об оказании услуг по Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) | 35 231 208,60 | 5 374 252,16 | 29 856 956,44 |
| корректировочный счет-фактура № 0222331/09000120 от 24.09.2018 |
| 41 | май | корректировочный акт № 09/07/06-2018-к от 24.09.2018 об оказании услуг по Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) | 35 078 763,34 | 5 350 997,80 | 29 727 765,54 |
| корректировочный счет-фактура № 0222331/09000121 от 24.09.2018 |
| 42 | июнь | корректировочный акт № 09/07/06-2018-к от 24.09.2018 об оказании услуг по Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) | 35 233 118,21 | 5 374 543,46 | 29 858 574,75 |
| корректировочный счет-фактура № 0222331/09000123 от 24.09.2018 |
| 43 | июль | корректировочный акт № 09/07/06-2018-к от 24.09.2018 об оказании услуг по Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) | 35 487 137,50 | 5 413 292,16 | 30 073 845,34 |
| корректировочный счет-фактура № 0222331/09000136 от 24.09.2018 |
| 44 | август | корректировочный акт № 09/07/06-2018-к от 24.09.2018 об оказании услуг по Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) | 35 289 420,83 | 5 383 131,99 | 29 906 288,84 |
| корректировочный счет-фактура № 0222331/09000118 от 24.09.2018 |
| 45 | сентябрь | корректировочный акт № 10/07/6-2018-к от 22.10.2018 об оказании услуг по Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) | 35 642 042,79 | 5 436 921,78 | 30 205 121,01 |
| корректировочный счет-фактура № 0222331/10000032 от 22.10.2018 |
| 46 | октябрь | корректировочный акт № 11/07/6-2018-к от 23.11.2018 об оказании услуг по Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) | 35 460 193,14 | 5 409 182,00 | 30 051 011,14 |
| корректировочный счет-фактура № 0222331/11000037 от 23.11.2018 |
| 47 | ноябрь | акт № 11/07/6-2018 от 30.11.2018 об оказании услуг по Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) | 35 379 910,68 | 5 396 935,53 | 29 982 975,15 |
| счет-фактура № 0222331/11000134 от 30.11.2018 |
| 48 | декабрь | акт № 12/07/6-2018 от 31.12.2018 об оказании услуг по Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) | 35 464 284,48 | 5 409 806,11 | 30 054 478,37 |
| счет-фактура № 0222331/12000199 от 31.12.2018 |
|  | **ИТОГО** |  | **427 747 593,96** | **65 249 632,98** | **362 497 960,98** |
| **ПАО "ФСК ЕЭС" – Карельское ПМС (Договор № 17-ФСК от 01.01.2017)** | | | | | |
| 49 | январь | акт об оказании услуг по передаче э/э за январь 2018 г. | 3 375 061,16 | 514 839,84 | 2 860 221,32 |
| счет-фактура № 1890003830/0100 от 31.01.2018 |
| 50 | февраль | акт об оказании услуг по передаче э/э за февраль 2018 г. | 3 374 718,70 | 514 787,60 | 2 859 931,10 |
| счет-фактура № 1890007108/0100 от 28.02.2018 |
| 51 | март | акт об оказании услуг по передаче э/э за март 2018 г. | 3 449 517,99 | 526 197,66 | 2 923 320,33 |
| счет-фактура № 1890011980/0100 от 31.03.2018 |
| 52 | апрель | акт об оказании услуг по передаче э/э за апрель 2018 г. | 2 930 056,69 | 446 957,80 | 2 483 098,89 |
| счет-фактура № 1890015675/0100 от 30.04.2018 |
| 53 | май | акт об оказании услуг по передаче э/э за май 2018 г. | 2 834 738,34 | 432 417,71 | 2 402 320,63 |
| счет-фактура № 1890018726/0100 от 31.05.2018 |
| 54 | июнь | акт об оказании услуг по передаче э/э за июнь 2018 г. | 2 819 987,48 | 430 167,58 | 2 389 819,90 |
| счет-фактура № 1890023494/0100 от 30.06.2018 |
| 55 | июль | акт об оказании услуг по передаче э/э за июль 2018 г. | 2 839 447,81 | 433 136,11 | 2 406 311,70 |
| счет-фактура № 1890027098/0100 от 31.07.2018 |
| 56 | август | акт об оказании услуг по передаче э/э за август 2018 г. | 2 820 548,41 | 430 253,15 | 2 390 295,26 |
| счет-фактура № 1890030398/0100 от 31.08.2018 |
| 57 | сентябрь | акт об оказании услуг по передаче э/э за сентябрь 2018 г. | 2 879 297,03 | 439 214,80 | 2 440 082,23 |
| счет-фактура № 1890035202/0100 от 30.09.2018 |
| 58 | октябрь | акт об оказании услуг по передаче э/э за октябрь 2018 г. | 2 987 433,65 | 455 710,22 | 2 531 723,43 |
| счет-фактура № 1890038856/0100 от 31.10.2018 |
| 59 | ноябрь | акт об оказании услуг по передаче э/э за ноябрь 2018 г. | 3 055 806,12 | 466 139,92 | 2 589 666,20 |
| счет-фактура № 1890042954/0100 от 30.11.2018 |
| 60 | декабрь | акт об оказании услуг по передаче э/э за декабрь 2018 г. | 18 592 819,77 | 2 836 192,85 | 15 756 626,92 |
| счет-фактура № 1890047809/0100 от 31.12.2018 |
|  | **ИТОГО** |  | **51 959 433,15** | **7 926 015,24** | **44 033 417,91** |
|  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого величина расходов на оплату услуг ТСО** | | **3 753 872 729,6** | **572 624 653,7** | **3 181 248 075,95** |

Превышение фактических затрат на оплату услуг ТСО над утвержденными в тарифе составило 26 120,08 тыс.руб. или 0,8%.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **ТБР** | **Факт** | **Отклонение** | |
| тыс. руб. | % |
| Расходы на оплату услуг смежных ТСО, тыс. руб. | 3 207 368,15 | 3 181 248,07 | 26 120,08 | 0,8 |

1. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», проведенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам при определении необходимой валовой выручки на 2017 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 № 228-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.

Согласно положениям пункта 39 Основ ценообразования №1178, которыми предусмотрено, что 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 отношении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» с 2012 года по 2017 год применялся метод регулирования - метод доходности инвестированного капитала. В связи с этим корректировки необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2017 год по фактическим данным 2015 года осуществляются в соответствии с Методическими указаниями № 228-э.

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э регулирующими органами производятся следующие корректировки величины необходимой валовой выручки:

* компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов;
* корректировка необходимой валовой выручки на очередной год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;
* компенсация фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на соответствующий год долгосрочного периода регулирования;
* корректировка, связанная с применением понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом фактических показателей достижения уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг);
* выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178.

Корректировки 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 Северо-Запада» «Карелэнерго» направлены в адрес ГК РК по ценам и тарифам письмом от 28.04.2016 г. №МР2/3/108-06/3162, уточненные расчеты представлены филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» письмами от 22.06.2016 г. №МР2/3/108-06/4654 и от 17.11.2016 г. №МР2/3/108-06/8528.

Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э величина корректировки, возникающая в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов, определяется в составе формулы:



где:

 - скорректированная необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год i-2 долгосрочного периода регулирования;

 - фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за год i-2 (в актуальной на момент установления тарифов редакции Методических указаний №228-э).

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» величина корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов заявлена в размере 877 767,52 тыс. руб.

НВВск2015 – НВВф2015

В соответствии с принятыми Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам тарифно-балансовыми решениями на 2015 год выручка филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» за услуги по передаче электрической энергии на 2015 год, определяемая исходя из установленных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утверждена в размере 7 535 233,92 тыс. руб.

Фактический размер оказанных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» услуг по передаче электрической энергии по данным бухгалтерского учета за 2015 год составил 6 762 749,81 тыс. руб. В качестве обосновывающих материалов предоставлены счета-фактуры и акты по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии за 2015 год.

По расчету филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» размер компенсации по фактическому объему выручки от реализации за 2015 год составит 772 484,12 тыс. руб. (7 535 233,92 – 6 762 749,81).

В соответствии с формулой расчета компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов, при включении в необходимую валовую выручку на 2017 год указанные значения подлежат индексации.

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2016 и 2017 годов индекс потребительских цен запланирован в размере:

* на 2016 год – 7,4%
* на 2017 год – 5,8%.

Соответственно общий размер компенсации по фактическому объему выручки от реализации оказанных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» услуг по передаче электрической энергии за 2015 год с учетом индексации за 2016-2017 гг. составит:

772 484,12 \* (1 + 7,4%) \* (1 + 5,8%) = 877 767,52 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Методические указания № 228-э предусматривают в части корректировки по объему фактической выручки только собственную выручку на содержание сетей.

В соответствии с договорной схемой филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» часть взаиморасчетов производится по одноставочному тарифу. Соответственно определить достоверно в товарной выручке доходы, полученные на содержание сетей, и доходы, полученные для компенсации технологических потерь на основании актов оказанных услуг невозможно.

Фактический объем выручки Филиала от реализации продукции по регулируемому виду деятельности, направляемый на содержание сетей, определяется как разность между фактической товарной выручкой, начисленной к получению, и доходами, относящимися к финансированию расходов на покупку потерь.

Сумма доходов, относящаяся к финансированию расходов на покупку потерь, определяется как произведение объема нормативных потерь, приходящегося на фактическое поступление электроэнергии в сеть, и плановой цены покупки потерь.

Данный алгоритм расчета позволит учесть следующее:

1. Применение плановой цены позволит исключить повторную корректировку изменения цены покупки потерь, которая определяется при расчете .

2. Использование в расчете объема нормативных потерь, приходящегося на фактическое поступление электроэнергии в сеть, учитывает фактически оплаченные объемы потерь потребителями услуг по передаче электрической энергии.

Разница, возникающая в результате отличия доходов, полученных в товарной выручке на компенсацию потерь и расходов регулируемой организации на оплату потерь, компенсируется при расчете компенсации выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов и рассчитывается в соответствии с п. 26 Методических указаний № 228-э.

Плановая необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2015 год на содержание сетей составляет 3 968 883,63 тыс. руб.

По расчету экспертов фактическая выручка на содержание сетей филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» за 2015 год составляет 3 594 194,77 тыс. руб.

Расчет произведен с учетом следующих фактических показателей:

1) Фактическая товарная выручка, рассчитанная на основании представленных Филиалом актов оказания услуг по передаче электрической энергии, с учетом нагрузочных потерь за 2015 год составляет 7 065 697,30 тыс. руб.

2) Фактические расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций за 2015 год по данным открытых источников информации составляют 2 972 484,88 тыс. руб.

3) По расчету экспертов выручка на компенсацию технологических потерь составляет 499 017,65 тыс. руб. Расчет произведен исходя из плановой цены покупки потерь, составляющей 1 704,31 руб./МВтч (планируемые расходы на оплату технологических потерь – 490 831,27 тыс. руб., планируемый объем потерь по данным утвержденного на 2015 год баланса электрической энергии – 287,99 млн. кВтч) и объема потерь, составляющего 292,80 млн. кВтч., рассчитанного исходя из установленного на 2015 год норматива потерь (4,91 %) и фактического отпуска в сеть, определенного по данным формы 46-ээ и сведениям из открытых источников, 5 693,28 млн. кВтч.

По расчету экспертов корректировка по объему фактической выручки за 2015 год составляет 374 688,86 тыс. руб. (3 968 883,63 тыс. руб. – 3 594 194,77 тыс. руб.) без учета индексов инфляции.

В соответствии с формулой, приведенной в п.42 Методических указаний №228-э компенсация выпадающих/излишне полученных доходов, возникших в результате отличия фактических значений параметров расчета тарифов от установленных при утверждении тарифов, учитываемая в составе необходимой валовой выручки в 2015 году подлежит увеличению на индексы потребительских цен.

По расчету экспертной группы компенсация по фактическому объему выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за 2015 год с учетом индексов потребительских цен на 2016-2017 гг. (107,1%, 104,7% соответственно) составит 420 152,48 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В качестве обосновывающих материалов филиалом представлены следующие документы:

1. Пояснительная записка и расчет компенсации по фактическому объему выручки от реализации за 2015 год,
2. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 «Основное производство/Элементы затрат» за 2015 год,
3. Форма статистической отчетности №46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2015 год,
4. Форма 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям» согласно которой, выручка по виду деятельности «передача электрической энергии» за 2015 год составила 6 762 750 тыс. руб. (за вычетом нагрузочных потерь на сумму 302 948 тыс. руб.).
5. Счета-фактуры и акты по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии за 2015 год,
6. Акты приема-передачи электрической энергии для компенсации потерь и счета-фактуры между АО «ТНС энерго Карелия» и филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» за 2015 год,
7. Расчеты объемов и стоимости электрической энергии на технологические нужды (потери) в сетях филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» за 2015 год,

В формуле расчета скорректированной необходимой валовой выручки, приведенной в п. 42 Методических указаний № 228-э, присутствует четкое понятие и четкая формула расчета плановой (скорректированной) необходимой валовой выручки. В формуле отсутствует такая составляющая, как планируемые расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии и расходы на оплату услуг ТСО.

Величина необходимой валовой выручки, установленная на 2015 год, составляет 7 535 233,92 тыс. руб.

Согласно форме №46-ээ (передача) и данным бухгалтерского учета (форма 1.3. раздельного учета) за 2015 год стоимость услуг за год составила 8 337 522,82 тыс. руб. с НДС, или 7 065 697,30 тыс. руб. без НДС.

Стоимость нагрузочных потерь по факту 2015 года составила 302 947,5 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что филиалом расчет компенсации по фактическому объему выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за 2015 год, выполнен с учетом расходов на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии и расходов на оплату услуг ТСО. Фактическая выручка за 2015 год учтена без оплаты нагрузочных потерь.

Расчет корректировки по объему фактической выручки за 2015 год выполнен Экспертной группой с учетом нагрузочных потерь, сложившихся по факту 2015 года.

Кроме того, Экспертной группой выполнен расчет корректировки с учетом фактических расходов филиала на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии – включены в необходимую валовую выручку на содержание сетей, сложившуюся по факту.

Исполнителем произведен альтернативный расчет корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов.

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **Установлено при тарифном регулировании на 2015 год** | **Фактическое значение за 2015 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| Величина НВВ за 2015 год | тыс. руб. | 7 535 233,92 | 6 762 749,81 |
| *Справочно: стоимость фактических нагрузочных потерь* | *тыс. руб.* | *х* | *302 947,50* |
| Услуги ТСО |  | 3 073 595,19 | 2 972 484,88 |
| Расходы на покупку потерь |  | 492 755,17 | 438 181,84 |
| НВВ филиала на содержание сетей |  | 3 968 883,56 | 3 352 083,08 |
| Недополученная выручка | тыс. руб. | х | 616 800,48 |
| **Величина корректировки** | тыс. руб. | х | **691 641,20** |
| **(с учетом индексации)** |

Фактическая необходимая валовая выручка, полученная филиалом на содержание сетей в 2015 году рассчитана Исполнителя в соответствии с п.42 Методических указаний №228-э и составила 3 352 083,08 тыс. рублей.

Величина корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов Исполнителем рассчитана в размере 616 800,48 тыс. руб.

Сумма корректировки с учетом индексов потребительских цен на 2016-2017 гг., утвержденных Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов от 24.11.2016 г. (107,1% и 104,7% соответственно) составит 691 641,20 тыс. руб.

Сумма корректировки, рассчитанная Исполнителем выше на 271 489 тыс. руб., учтенной Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам и ниже на 186 126 тыс. руб., рассчитанной Филиалом.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Заявлено Филиалом на 2017 год | Утверждено Госкомитетом на 2017 год | Рассчитано Исполнителем на 2017 год | Отклонение между Исполнителем и Комитетом | Отклонение между Исполнителем и Филиалом |
| Величина корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной | 877 768 | 420 152 | 691 641 | 271 489 | -186 126 |

На основании изложенного, Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам неправомерно занижена величина корректировки НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 271 489 тыс.руб.

Экспертиза обоснованности определения величины компенсации операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

, где

 - величина операционных расходов, учтенная при корректировке НВВ (тарифов) на год i-3;

 - коэффициент индексации, учтенный при корректировке тарифов на год i-2,

 - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса инфляции и объема условных единиц.

.

 - фактический индекс инфляции за расчетный год i.



 - фактический объем условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году i-2, i-3 соответственно;

Согласно пункту 19 Методических указаний №228-э, ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины операционных расходов с учетом отклонения фактической инфляции и фактического количества условных единиц оборудования от значений, учтенных при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, а также корректировки плановых значений указанных параметров.

Скорректированная величина операционных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле:

, где

 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования;

 - коэффициент индексации, учтенный при корректировке тарифов на год i-2,

 - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса инфляции и объема условных единиц.

.

- фактический индекс инфляции за расчетный год i.



- фактический объем условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году i-2, i-3 соответственно;

Согласно пункту 19 Методических указаний №228-э, ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины операционных расходов с учетом отклонения фактической инфляции и фактического количества условных единиц оборудования от значений, учтенных при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, а также корректировки плановых значений указанных параметров.

Скорректированная величина операционных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле:

****, где

 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования;

**,** где

*ИРj* - индекс эффективности операционных расходов;

 - скорректированный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации индекс потребительских цен, за расчетный год j;

*ИКАскj*- скорректированный индекс изменения количества активов.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Базовый уровень операционных расходов (ОРск 2017) установлен в составе долгосрочных параметров регулирования при переходе к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала в 2012 году и согласован с ФСТ России приказом от 12.10.2012 г. № 234 э/2 в сумме 1 248 051,63 тыс. руб.

Скорректированная величина операционных расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2015 год (ОРск 2015) в соответствии с приложением №2 к протоколу заседания Государственного комитета РК по ценам и тарифам от 30.12.2015 №267 составляет 1 382 430,23 тыс. руб.

Скорректированные на фактические показатели объема условных единиц и индекса потребительских цен коэффициенты индексации за 2013 – 2014 годы составили 1,047 и 1,053 соответственно.

В этом случае скорректированная величина операционных расходов на 2014 год составляет:

ОР ск 2014 = 1 248 051,63 \* 1,047 \* 1,053 = 1 376 601,76 тыс. руб.

Утвержденный коэффициент индексации операционных расходов на 2015 год составляет 1,045.

Скорректированный на фактические показатели объема условных единиц оборудования и индекса потребительских цен коэффициент индексации за 2015 год составил 1,124.

По расчету филиала размер компенсации операционных расходов, связанный с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям, на 2015 год составит 109 102,36 тыс.руб.:

1 376 601,76 \* (1,124 – 1,045))

В соответствии с формулой расчета компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов, при включении в необходимую валовую выручку на 2017 год указанные значения подлежат индексации.

Общий размер компенсации операционных расходов, связанный с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям на 2015 год, с учетом индексации за 2016 – 2017 гг. составит:

109 102,36 \* (1 + 7,4%) \* (1 + 5,8%) = 123 972,14 тыс.руб.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Расчет компенсации операционных расходов производится исходя из операционных расходов, установленных регулирующим органом на 2014 год в сумме 1 322 592,86 тыс. руб., и разницы между фактическим и плановым коэффициентами индексации за 2015 год.

Индекс эффективности операционных расходов (ИР2015) установлен в составе долгосрочных параметров регулирования при переходе к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала и составляет 3%.

Индекс потребительских цен при установлении тарифов на 2015 год учтен в размере 6,7 %, фактический ИПЦ за 2015 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ от ноября 2016 года составил 15,5 %.

Индекс изменения количества активов на 2015 год был рассчитан исходя из планового объема условных единиц, составляющего:

* на 2014 год – 52 050,84 у.е.;
* на 2015 год – 52 738,32 у.е.

Плановый индекс изменения количества активов (с учетом коэффициента эластичности, составляющего в соответствии с п. 13 Методических указаний № 228-э - 0,75) составляет 0,990586 %.

Фактические объемы условных единиц по данным филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» составили:

* на 2014 год – 52 286,39 у.е.;
* на 2015 год – 52 074,66 у.е.

Фактический индекс изменения количества активов составляет (-0,3037 %).

Снижение фактического количества условных единиц в 2015 году по сравнению с 2014 годом обусловлено применением программного комплекса «Форга». Данные по результатам расчета количества активов с применением программного комплекса представлены в 2016 году. По мнению экспертов, результаты расчетов с применением нового программного обеспечения могут быть приняты только по итогам 2015 года. Рассчитанные до применения нового ПП величины количества условных единиц в предыдущих расчетах и их изменение может вызвать искажение предыдущих расчетов.

Утвержденный коэффициент индексации операционных расходов на 2015 год составляет 1,04524:

*Кинд 2015 = (1-3%) \* (1 + 6,7%) \* (1 + 0,75 \* (52 738,32 – 52 050,84) / 52 050,84) = 1,04524.*

По расчету экспертной группы на 2015 год фактический коэффициент индексации на 2015 год составляет 1,11695:

*Кинд 2015 = (1-3%) \* (1 + 15,5%) \* (1 + 0,75 \* (52 074,66 – 52 286,39) / 52 286,39) = 1,11695.*

Сумма корректировки операционных расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» в связи с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям на 2015 год, составляет 94 836,54 тыс. руб.:

*=1 322 592,86 \* (1,11695 – 1,04524)*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. изм.** | **2014 год** | | **2015 год** | | | **Размер компенса-**  **ции ОП**  **(без индекса**  **ции)** |
| **Утвер-**  **ждено** | **Факт** | **Утвер-**  **ждено** | **Скорректи**  **ровано** | **Факт** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** |
| Индекс эффективности подконтрольных расходов (ИР) | % | 3,00% |  | 3,00% | 3,00% | 3,00% |  |
| Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (Эл) | знач | 0,75 |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | 3,00% |  | 4,70% | 6,70% | 15,50% |  |
| Количество активов (У.Е.) | у.е. | 52 050,84 | 52 286,39 | 52 738,32 | 52 738,32 | 52 074,66 |  |
| Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | **-0,02%** | **0,72%** | **1,32%** | **1,32%** | **-0,40%** |  |
| Общий коэффициент индексации операционных расходов | знач |  |  | **1,026** | **1,045** | **1,117** |  |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 1 322 592,86 |  | 1 356 517,80 | 1 382 430,27 | 1 477 266,68 | 94 836,41 |

В соответствии с формулой расчета компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов, при включении в необходимую валовую выручку на 2017 год указанные значения подлежат индексации.

Соответственно общий размер компенсации операционных расходов, связанный с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям на 2015 год, с учетом индексации за 2016-2017 гг. составит 106 343,68 тыс.руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнителем проанализирована информация, представленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» по данной корректировке.

На 2015 год плановый объем условных единиц составляет 52 738,32 у.е., индекс изменения количества активов – 0,99%.

Фактический объем условных единиц за 2015 год, по данным филиала, составил – 52 074,66 у.е. Экспертами Госкомитета указанный объем условных единиц, представленный филиалом, не оспаривается. При этом Исполнитель отмечает, что по информации, размещенной на официальном сайте ПАО «МРСК Северо-Запада», объем условных единиц оборудования в 2015 году составил 52 367 у.е.

Индекс изменения количества активов, в том числе сложившийся по итогам реализованных мероприятий 2015 года составил 0,46%

Исполнитель отмечает, что выполненный филиалом расчет величины компенсации операционных расходов, связанный с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям на 2015 год, не соответствует порядку, предусмотренному пунктом 42 Методических указаний № 228-э: в расчете используется величина операционных расходов, учтенная при корректировке НВВ (тарифов) на предыдущий период регулирования.

Филиалом произведен расчет величины компенсации операционных расходов за 2015 год на основании утвержденной на 2014 год суммы операционных расходов, скорректированной на фактический индекс потребительских цен: ОР ск 2014 = 1 248 051,63 \* 1,047 \* 1,053 = 1 376 601,76 тыс.руб.

Исполнитель также отмечает, что определенная экспертами величина компенсации операционных расходов за 2015 год проиндексирована на общий за два года, 2016-2017 гг., индекс равный 1,1214, при этом индексы потребительских цен по каждому году отдельно не указаны.

Исполнителем выполнен альтернативный расчет величины компенсации операционных расходов, связанный с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям на 2015 год

Исполнителем за 2015 год принят в расчет объем условных единиц - 52 074,66.

Фактический индекс потребительских цен, сложившийся по итогам 2015 года – 15,53%.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. изм.** | **2014 год** | | **2015 год** | | | **Размер компенса-**  **ции ОП**  **(без индекса**  **ции)** |
| **Утвер-**  **ждено** | **Факт** | **Утвер-**  **ждено** | **Скорректи**  **ровано** | **Факт** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8 = стб.7 - ст.6** |
| Индекс эффективности подконтрольных расходов (ИР) | % | 3,00% |  | 3,00% | 3,00% | 3,00% |  |
| Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (Эл) | знач | 0,75 |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | 3,00% |  | 4,70% | 6,70% | 15,53% |  |
| Количество активов (У.Е.) | у.е. | 52 050,84 | 52 286,39 | 52 738,32 | 52 738,32 | 52 074,66 |  |
| Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | **-0,02%** | **0,72%** | **1,32%** | **1,32%** | **-0,40%** |  |
| Общий коэффициент индексации операционных расходов | знач |  |  | **1,026** | **1,045** | **1,117** |  |
| **Операционные расходы** | **тыс. руб.** | **1 322 592,86** |  | **1 356 517,80** | **1 382 430,27** | **1 477 650,27** | **95 220,12** |

В соответствии с формулой расчета компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов, при включении в необходимую валовую выручку на 2017 год указанные значения подлежат индексации.

При определении суммы компенсации операционных расходов Исполнителем применены размеры индексов потребительских цена на 2016 г. и 2017 г. на уровне, утвержденном Минэкономразвития РФ на ближайшую дату к моменту утверждения тарифа (24.11.2016 г.) – 7,1% и 4,7%, соответственно.

Величина корректировки по расчету Исполнителя составила 106 773,84 тыс. руб.: 95 220,12 \* (1 + 7,1%) \* (1 + 4,7%).

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Заявлено Филиалом на 2017 год | Утверждено Госкомитетом на 2017 год | Рассчитано Исполнителем на 2017 год | Отклонение между Исполнителем и Комитетом | Отклонение между Исполнителем и Филиалом |
| Величина корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | 123 972,14 | 106 343,68 | 106 773,84 | 430,16 | -17 198,30 |

Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э - компенсация фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов, определяемая в соответствии с пунктами 20 - 21 Методических указаний № 228-э. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.



 - объем неподконтрольных расходов, установленный регулирующими органами, при корректировке НВВ (тарифов) на год i-2;

 - фактический объем неподконтрольных расходов, определяемый регулирующими органами с учетом результатов анализа обоснованности понесенных расходов регулируемой организации за год i-2.

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.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В соответствии с приложением к протоколу заседания Правления Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 30.12.2015 №267 в составе необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2015 год учтены неподконтрольные расходы в сумме 1 664 129,89 тыс. руб. (без учета расходов на оплату услуг смежных ТСО).

В связи с тем, что на территории Республики Карелия действует схема тарифного регулирования «котел сверху» и котлодержателем признан филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», то в составе неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2017 год должны учитываться расходы на оплату услуг нижестоящих ТСО, необходимая валовая выручка которых по итогам принятых тарифно-балансовых решений на 2015 год составляет 3 073 595,19 тыс. руб.

Таким образом, общая величина неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», утверждённая на 2015 год, составляет 4 737 725,08 тыс. руб.

Фактическая величина неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» по данным бухгалтерского учета за 2015 год составил 4 418 314,33 тыс. руб.

По расчету филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» размер компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на 2015 год, составит (-319 410,75) тыс. руб. (=4 418 314,33 – 4 737 725,08).

В соответствии с формулой расчета компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов, при включении в необходимую валовую выручку на 2017 год указанные значения подлежат индексации.

Соответственно общий размер компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на 2015 год, с учетом индексации за 2016-2017 гг. составит:

(-319 410,75) \* (1 + 7,4%) \* (1 +5,8%) = (-362 943,88) тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Экспертной группой ГК РК по ценам и тарифам на основании анализа фактических неподконтрольных расходов произведен расчет корректировки неподконтрольных расходов в разрезе статей.

Эксперты отмечают, что перечень неподконтрольных расходов является исчерпывающим. Расходы на услуги по передаче электрической энергии территориальных сетевых организаций не входят в перечень неподконтрольных расходов. Данное изменение учитывается при корректировке необходимой валовой выручки по фактическому объему выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности.

Расходы по аренде имущества в соответствии с п. 28 Основ ценообразования определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу. Кроме того, решением ВАС РФ предусмотрено включение в расходы других налогов, связанных с арендуемым имуществом.

Фактические расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учтены экспертами только по организационно-техническим мероприятиям за исключением экономически необоснованных расходов.

По аренде помещений, сетевого имущества и оборудования предоставлены сведения, в которых содержится информация о фактических суммах амортизации и налогов, связанных с арендуемым имуществом только от ПАО «ФСК ЕЭС». От других арендодателей указанные сведения за 2015 год не представлены.

В части аренды земельных участков, по мнению экспертов, положения пп.5 ст. 28 Основ ценообразования не действуют в связи с тем, что земля не является амортизируемым имуществом. Таким образом, экспертами при определении фактических расходов по статье «Аренда имущества» учтены расходы на аренду земельных участков в сумме 2 104,39 тыс. руб. и расходы по аренде оборудования у ПАО «ФСК ЕЭС», составляющие 5 896,87 тыс. руб. и включающие в себя амортизацию, налог на имущество и земельный налог по имуществу, переданному в аренду филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго».

Общий размер компенсации фактически понесенных в 2015 году неподконтрольных расходов составит 49 130,60 тыс. руб.

тыс. руб.

| **№ п.п.** | **Наименование расходов** | **Утверждено на 2015 год** | **Факт 2015 по данным экспертов** | **Отклонения** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | 1 342 192,39 | 1 324 630,86 | -17 561,53 |
| 2. | Плата за аренду имущества и лизинг | 11 705,10 | 8 001,26 | -3 703,84 |
| 3. | Налоги, всего, в том числе: | 44 874,30 | 41 207,99 | -3 666,31 |
| 3.1. | Плата за землю | 850,1 | 858,83 | 8,73 |
| 3.2. | Налог на имущество | 41 652,30 | 38 204,12 | -3 448,18 |
| 3.3. | Прочие налоги и сборы | 2 371,90 | 2 145,04 | -226,86 |
| 4. | Отчисления на социальные нужды | 200 724,20 | 215 862,23 | 15 138,03 |
| 5. | Налог на прибыль | 50 183,20 | 11 196,25 | -38 986,95 |
| 6. | Расходы по судебным решениям и досудебному рассмотрению споров | - | - | - |
| 7. | Выпадающие доходы от льготного ТП | 14 450,70 | 14 100,69 | -350,01 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **1 664 129,89** | **1 614 999,29** | **-49 130,60** |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов с учетом индексации**  **(2016 г. – 107,1%, 2017 г. – 104,7%)** |  |  | **- 55 091,9** |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнителем проведен расчет суммы компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов за 2015 год, не учтенных при установлении тарифов.

В качестве подтверждающих документов филиалом представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 «Основное производство» за 2017 год. Подтверждающие документы по остальным статьям расходов представлены в составе подтверждающих документов по соответствующей статье расходов.

***Расходы на оплату услуг ТСО.***

Основами ценообразования №1178 определен состав неподконтрольных расходов. Исполнитель согласен с позицией регулирующего органа об исключении из корректировки расходов ТСО.

***Услуги ПАО «ФСК ЕЭС».***

Стоимость услуг, оказываемых ПАО «ФСК ЕЭС», рассчитывается без нагрузочных потерь, так как стоимость нагрузочных потерь учитывается в цене поставки электрической энергии с оптового рынка, что отражено в ряде судебных решений (например, Решение Арбитражного суда Красноярского края от 2 апреля 2019 г. по делу № А33-26076/2016).

На 2015 год расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» утверждены Госкомитетом в сумме 1 342 192,39 тыс. руб.

Согласно актам об оказании услуг по передаче электрической энергии, представленным филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» в составе тарифного дела, расходы на оплату оказанных ПАО «ФСК ЕЭС» услуг за 2015 год составляют – 1 151 769,48 тыс. руб. без учета стоимости потерь электрической энергии, оплаченных в составе цен (тарифов) на оптовом рынке электрической энергии (мощности). В подтверждение фактических расходов в материалах тарифного дела приложены копии счетов-фактур и актов оказания услуг по передаче электрической энергии.

| № п.п. | Наименование | Стоимость услуг по передаче | Стоимость нагрузочных потерь | Итого стоимость услуг ПАО "ФСК ЕЭС" за 2015 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Итого по Договору № 572\_п от 25.01.2012 г. | | 1 151 769 476,48 | 172 861 384,11 | 1 324 630 860,59 |
| 1 | Счет-фактура №1890003521/0100 от 31.01.2015 | 100 553 697,69 | 13 467 691,56 | 114 021 389,25 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за январь |
| 2 | Счет-фактура №1890005631/0100 от 28.02.2015 | 98 416 706,38 | 13 329 100,25 | 111 745 806,63 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за февраль |
| 3 | Счет-фактура №1890009235/0100 от 31.03.2015 | 98 157 015,22 | 14 683 678,21 | 112 840 693,43 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за март |
| 4 | Счет-фактура №1890012483/0100 от 30.04.2015 | 94 658 349,28 | 12 119 626,44 | 106 777 975,72 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за апрель |
| 5 | Счет-фактура №1890015883/0100 от 31.05.2015 | 94 123 038,01 | 13 115 389,77 | 107 238 427,78 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за май |
| 6 | Счет-фактура №1890019085/0100 от 30.06.2015 | 92 755 891,45 | 12 312 096,99 | 105 067 988,44 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за июнь |
| 7 | Счет-фактура №1890022361/0100 от 31.07.2015 | 91 868 571,97 | 13 391 759,23 | 105 260 331,20 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за июль |
| 8 | Счет-фактура №1890025713/0100 от 31.08.2015 | 101 708 290,84 | 12 781 717,39 | 114 490 008,23 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за август |
| 9 | Счет-фактура №1890029352/0100 от 30.09.2015 | 99 175 820,69 | 13 023 236,57 | 112 199 057,26 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за сентябрь |
| 10 | Счет-фактура №1890032529/0100 от 31.10.2015 | 97 546 494,57 | 12 446 647,30 | 109 993 141,87 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за октябрь |
| 11 | Счет-фактура №1890036208/0100 от 30.11.2015 | 93 315 795,89 | 19 979 651,78 | 113 295 447,67 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за ноябрь |
| 12 | Счет-фактура №1890039929/0100 от 31.12.2015 | 89 489 804,49 | 22 210 788,62 | 111 700 593,11 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за декабрь |

***Аренда имущества.***

На 2015 год расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» утверждены в сумме 11 705,10 тыс. руб.

Фактические затраты филиала по данной статье составили 10 540,91 тыс. руб.

Экспертной группой, привлеченной Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам, проведена экспертиза фактических расходов по статье «Плата за аренду имущества и лизинг». Экспертной группой в качестве экономически обоснованных приняты расходы, отвечающие требованиям п. 28 Основ ценообразования №1178, а именно, содержат информацию о фактической сумме амортизации, налогах и прочих, предусмотренных законодательством, платежах, связанных с арендуемым имуществом.

Исполнитель считает позицию Экспертной группы в отношении расходов по данной статье обоснованной.

Фактические расходы по статье приняты Исполнителем на уровне 8 001,26 тыс. руб.

***Отчисления на социальные нужды (страховые взносы).***

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний №228-э фактический объем неподконтрольных расходов определяется регулирующим органом с учетом результатов анализа обоснованности понесенных расходов регулируемой организации.

По данным филиала фактические страховые взносы за 2015 год, отнесенные на вид деятельности «услуги по передаче электрической энергии» составили 215 862,23 тыс. руб. (28,783% от фактических выплат, подлежащих обязательному социальному страхованию в размере 749 969,61 тыс. руб.).

При тарифном регулировании 2015 года расходы на оплату труда были учтены в размере 742 576,22 тыс. руб.

Таким образом, фактические расходы на социальное страхование превысили плановые на 7 393,39 тыс. руб. (749 969,61 – 742 576,22). Однако, в целом по операционным расходам получена экономия в сумме 36 327 тыс.руб.: на 2015 год операционные расходы утверждены в размере 1 382 430 тыс. руб., фактические расходы за указанный период составили 1 346 103 тыс. руб.

В соответствии с мнением ФАС России, изложенным в письме от 19.06.2017 №ИА/41019/17 действующим законодательством не предусмотрена возможность превышения фактической величины операционных расходов над величиной операционных расходов, определенной органом регулирования в соответствии с законодательством на соответствующий год в текущем долгосрочном периоде. Указанное превышение следует относить к расходам, не связанным с осуществлением регулируемой деятельности.

Следовательно, при наличии экономии по операционным расходам отчисления на социальные нужды могут быть учтены в пределах фактического ФОТ.

Регулирующим органом фактические отчисления на социальные нужды (страховые взносы) в размере 215 862,23 тыс. руб. приняты как экономически обоснованные в полном объеме.

Исполнитель согласен с позицией регулирующего органа. Сумма корректировки составит 15 138,03 тыс. руб.

***Налог на прибыль.***

Расходы по налогу на прибыль филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» утверждены на 2015 год в сумме 50 183,20 тыс. руб.

По информации предоставленной филиалом, фактический размер налога на прибыль, относящегося к регулируемым видам деятельности (передача электрической энергии + технологическое присоединение) за 2015 год составил 11 196,25 тыс. руб.

Сумма корректировки составит (-38 986,95) тыс. руб.

***Корректировка выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования***

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178, в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов, а если по итогам такого периода регулирования выявлены необоснованные расходы или излишне полученные доходы, то регулирующий орган принимает решение об их включении/исключении из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

Согласно пункту 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктов 7 и 87 Основ ценообразования №1178, сумма превышения фактических расходов сетевой организации над величиной расходов, рассчитанной с применением стандартизированных тарифных ставок, является экономически необоснованным расходом организации и подлежит исключению из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования.

Согласно подпункту 5 пункта 20 Методических указаний №228-э расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

5) выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования и не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Согласно Приказу Приказ Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности, количества пунктов секционирования и длины линий и суммы на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение. Для определения расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и объема максимальной мощности, количества технологических присоединений и длины линий, определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования.

Исполнителем проанализирован расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт/150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, выполненный филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1, и определено следующее

Стандартизированные тарифные ставки утверждены постановлением Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 05.12.2014 № 173 (с учетом изменений от 13.02.2015 г., от 13.03.2015 г., 24.07.2015 г.).

На 2015 год Госкомитет определил для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» экономически обоснованные расходы по статье «Выпадающие доходы от льготного ТП» в размере 14 450,70 тыс. руб. без НДС.

В рамках корректировки неподконтрольных расходов учитываются только фактические расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, так как расходы на строительство объектов, связанные с технологическим присоединением, и не профинансированные платой за технологическое присоединение, включались в 2015 году в базу инвестированного капитала филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго».

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

**а) Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий.**

С целью определения расходов на выполнение организационно – технических мероприятий Исполнителем произведено сопоставление фактических расходов на соответствующие виды работ и расчетных расходов, определенных с использованием подключаемой мощности и значений стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Постановлением Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 05.12.2014 г. №173 (с учетом изменений от 13.02.2015 г., от 13.03.2015 г., 24.07.2015 г.). Исполнитель отмечает, что стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационно-технических мероприятий на 2015 год утверждены в ценах 2015 года.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Фактические данные за 2015 год** | | | **Расчетные (фактические) данные за 2015 год** | | |
| **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт)** | **мощность, (кВт)** | **расходы  (тыс. руб.)** | **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт)** | **мощность, (кВт)** | **расходы  (тыс. руб.)** |
| **Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых состав платы за технологическое присоединение** | | | | | | |
| **Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения** | 615,66 | 24 369,95 | 15 003,53 | 1 137,00 | 24 369,95 | 27 708,63 |
| Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1) | 285,90 | 24 369,95 | 6 967,34 | 528,00 | 24 369,95 | 12 867,33 |
| Расходы на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2) | 112,63 | 24 369,95 | 2 744,71 | 208,00 | 24 369,95 | 5 068,95 |
| Расходы на участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя (С1.3) | 18,95 | 24 369,95 | 461,85 | 35,00 | 24 369,95 | 852,95 |
| Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети (С1.4) | 198,18 | 24 369,95 | 4 829,63 | 366,00 | 24 369,95 | 8 919,40 |

Как следует из представленной таблицы фактические расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, ниже расходов, определенных исходя из стандартизированных тарифных ставок.

Согласно пункту 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктов 7 и 87 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178, сумма превышения фактических расходов сетевой организации над величиной расходов, рассчитанной с применением стандартизированных тарифных ставок, является экономически необоснованным расходом организации и подлежит исключению из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования.

В связи с изложенным, величина фактических расходов на выполнение организационно-технических мероприятий за 2015 год определена Исполнителем в размере фактических расходов, которая составляет 15 003,53 тыс. руб. без НДС.

**2) Расходы, связанные со строительством «последней мили»**

Не подлежат включению в состав неподконтрольных расходов на основании пп.5 п.20 Методических указаний №228-э.

**3) Суммарный размер платы за технологическое присоединение**

| **N п/п** | **Показатели** | **Фактические данные за 2015 год** |
| --- | --- | --- |
| **3.** | **Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 \* п. 3.2 / 1000], тыс. руб.:** | **902,84** |
| 3.1. | Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | 466,10 |
| 3.2. | [Плановое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года, N 209-э/1) (шт.)](consultantplus://offline/ref=BC79AD3D654216BE344BE0BD41ABCE1FBB863962AF771BC15827580A5F5D7BA1200C405DS2T1J) | 1 937 |

Суммарный размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, за 2015 г. составил 902,84 тыс. руб.

**4)** **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение** (п. 1 - п. 3), и учитываемых при расчете корректировки неподконтрольных расходов по итогам 2015 г. по расчету Исполнителя составляет 14 100,69 тыс. руб.

**II. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно.**

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» за 2015 год, связанные со строительством «последней мили» до 150 кВт, не подлежат включению в состав неподконтрольных расходов на основании пп.5 п.20 Методических указаний №228-э.

**III. Размер фактических расходов за 2015 год, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочкой платежей по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью выше 15кВт и до 150кВт**

Размер фактических расходов за 2016 год, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочкой платежей по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью выше 15кВт и до 150кВт, не подлежат компенсации в составе неподконтрольных расходов в связи с учетом фактических процентов по кредитам за 2016 г. в полном объеме при расчете корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

На основании изложенного, по мнению Исполнителя, исходя из представленных материалов, размер выпадающих доходов от льготного ТП, рассчитываемые в соответствии с п.87 Основ ценообразования № 1178, составляют по факту 2015 г. 14 100,69 тыс. руб.

Таким образом сумма корректировки неподконтрольных расходов по статье «Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно» по расчету Исполнителя, составит 350,01 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Заявлено Филиалом на 2017 год** | **Утверждено Госкомитетом на 2017 год** | **Рассчитано Исполнителем на 2017 год** |
| **Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно** | | | | |
| **Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения** | 14 100,69 | 14 100,69 | 14 100,69 |

По расчету Исполнителя размер компенсации неподконтрольных расходов при утверждении тарифа для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2017 год, подлежащей индексации должен составить 214157,98 тыс. руб. Сумма компенсации фактически понесенных в 2017 году неподконтрольных расходов с учетом индексов потребительских цен на 2018-2019 гг. (102,7% и 104,6%) по данным Исполнителя составляет 240 143,27 тыс. руб.

Результаты расчета суммы компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов за 2017 год, а также сравнение с данными филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» и Государственного Комитета Республики Карелия по ценам и тарифам представлены в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **наименование** | **Заявлено филиалом на 2017 год** | | | | **Утверждено Госкомитетом на 2017 год** | | | | **Позиция Исполнителя на 2017 год** | | | |
| **Утверждено** | **Факт** | **Отклонение** | **Утверждено** | | **Факт** | **Отклонение** | **Утверждено** | | **Факт** | **Отклонение** |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 1 342 192,39 | 1 151 769,48 | -190 422,91 | 1 342 192,39 | | 1 324 630,86 | -17 561,53 | 1 342 192,39 | | 1 151 769,48 | -190 422,91 |
| Оплата услуг ТСО | 3 073 595,19 | 2 972 484,88 | -101 110,31 |  | |  | 0,00 |  | |  |  |
| Плата за аренду имущества и лизинг | 11 705,10 | 10 540,91 | -1 164,19 | 11 705,10 | | 8 001,26 | -3 703,84 | 11 705,10 | | 8 001,26 | -3 703,84 |
| Налоги, в том числе: | 44 874,30 | 42 359,89 | -2 514,41 | 44 874,30 | | 41 207,99 | -3 666,31 | 44 874,30 | | 49 042,00 | 4 167,70 |
| плата за землю | 850,10 | 858,83 | 8,73 | 850,10 | | 858,83 | 8,73 | 850,10 | | 858,83 | 8,73 |
| налог на имущество | 41 652,30 | 38 204,12 | -3 448,18 | 41 652,30 | | 38 204,12 | -3 448,18 | 41 652,30 | | 38 204,12 | -3 448,18 |
| прочие налоги | 2 371,90 | 3 296,94 | 925,04 | 2 371,90 | | 2 145,04 | -226,86 | 2 371,90 | | 2 145,04 | -226,86 |
| Отчисления на социальные нужды | 200 724,20 | 215 862,23 | 15 138,03 | 200 724,20 | | 215 862,23 | 15 138,03 | 200 724,20 | | 215 862,23 | 15 138,03 |
| Налог на прибыль | 50 183,20 | 11 196,25 | -38 986,95 | 50 183,20 | | 11 196,25 | -38 986,95 | 50 183,20 | | 11 196,25 | -38 986,95 |
| Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно | 14 450,70 | 14 100,69 | -350,01 | 14 450,70 | | 14 100,69 | -350,01 | 14 450,70 | | 14 100,69 | -350,01 |
| **ИТОГО неподконтрольные расходы** | **4 737 725,08** | **4 418 314,33** | **-319 410,75** | **1 664 129,89** | | **1 614 999,28** | **-49 130,61** | **1 664 129,89** | | **1 449 971,91** | **-214 157,98** |
| **Корректировка неподконтрольных расходов с учетом ИПЦ 2016 г. - 1,071 и ИПЦ 2017 - 1,047.** |  |  | **-362 943,88** |  | |  | **-55 091,92** |  | |  | **-240 143,27** |

Экспертиза обоснованности определения компенсации выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов

Расчет компенсации выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на 2015 год цен покупки технологических потерь электрической энергии, производится в соответствии с пунктом 26 Методических указаний № 228-э:

.

 - цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, определенная согласно Основам ценообразования, учтенная при определении стоимости электрической энергии в целях компенсации нормативных потерь электроэнергии, в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии в году i-1;

 - средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях в году i-1, определенная согласно Основам ценообразования;

 - фактический объем потерь электрической энергии в сетях в году i-1;

 - фактический объем отпуска в сеть в году i-1;

 - плановый отпуск электрической энергии в сеть;

 - объем потерь электрической энергии в сетях, учтенный при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, установленный на год i-1.

При проведении корректировки по цене потерь, учитываемой в НВВ 2017 года на основании фактических данных за 2015 год, формула корректировки принимает следующий вид:

miN

В обоснование расчета корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» представлены следующие документы:

* Форма статистической отчетности №46-ээ «Сведения об отпуске (передаче) электрической энергии распределительным сетевым организациям, отдельным категориям потребителей» за 2015 год,
* Акты приема – передачи электрической энергии для компенсации потерь и счет-фактуры между АО «ТНС Энерго Карелия» и филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» за 2015 год,
* Расчеты объемов и стоимости электрической энергии на технологические нужды (потери) в сетях филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» за 2015 год (по данным филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» с учетом разногласий),
* Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 «Основное производство» за 2015 год

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В соответствии с принятыми тарифно-балансовыми решениями на 2015 год цена покупки технологических потерь учтена в размере 1 704,61 руб./МВт.ч.

Фактическая цена покупки технологических потерь в 2015 году по данным бухгалтерского учета составила 1 679,58 руб./МВт.ч.

Фактический отпуск в сеть, подтвержденный формой статистической отчётности №46-ээ (передача) «Сведения об отпуске (передаче электрической энергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» составил 5 963,28 млн. кВтч.

Плановый отпуск в сеть по итогам регулирования на 2015 год составляет 5 914,48 млн. кВтч.

Объем потерь электрической энергии в сетях филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», учтенный при установлении тарифов на 2015 год, составляет 288,08 млн. кВтч.

Фактический объем технологических потерь за 2015 год, подтвержденный формой статистической отчётности №46-ээ (передача) «Сведения об отпуске (передаче электрической энергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» составил 260,89 млн. кВт.ч, что и является минимальным показателем в соответствии с приведенной выше формулой.

По расчету филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», размер компенсации выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на 2015 год, составит -6 529,98 тыс. руб. ((1 704,61 – 1 679,58) \* 260,89).

В соответствии с формулой расчета компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов, при включении в необходимую валовую выручку на 2017 год указанные значения подлежат индексации.

Соответственно общий размер компенсации выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов, составит:

- 6 529,98 \* (1 + 7,4%) \* (1 +5,8%) = -т7 419,96 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Фактическая цена покупки потерь в 2015 году (с учетом нагрузочных потерь) составила 2 178,21 руб./МВтч, при утвержденной при установлении тарифов 1 704,31 руб./МВтч.

Плановый отпуск в сеть по данным регулирующего органа составляет 5 865,45 млн. кВтч, фактический отпуск в сеть, подтвержденный отчетной формой 46-ээ составил 5 963,28 млн. кВтч.

Планируемый объем потерь составлял 287,99 млн. кВтч.

Фактический объем технологических потерь за 2015 год составил 260,89 млн. кВтч, что и является минимальным показателем в соответствии с формулой расчета.

По расчету экспертов компенсация выпадающих/излишне полученных доходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» за 2015 год, связанных с фактической ценой покупки технологических потерь, составляет   
(-123 633,27) тыс. руб. Расчет корректировки, возникающей в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на 2017 год, представлен в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Период** | **Отпуск электрической энергии в сеть, млн.кВт\*ч** | | **Потери электрической энергии в сетях,**  **млн.кВт\*ч** | | **Цена покупки потерь электрической энергии, руб./МВт\*ч** | | **Величина корректи-**  **ровки, тыс.руб.** |
| **План** | **Факт** | **План** | **Факт** | **Учтенная**  **при установлении тарифов** | **Фактическая цена** |
| 2015 год | 5 865,45 | 5 963,28 | 287,99 | 260,89 | 1 704,31 | 2 178,21 | 123 633,27 |

По расчету привлеченной экспертной группы общий размер компенсации выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на 2017 год цен покупки технологических потерь электрической энергии, с учетом индексов потребительских цен на 2016-2017 гг. (107,1%, 104,7% соответственно) составит 138 634,56 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В соответствии с информацией, указанной в статистической форме № 46-ээ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2015 год, а также отчетных данных филиала объем электрической энергии, поданной в сеть составляет 5 963,281 млн.кВт\*ч., фактические потери э/э в сетях – 260,888 млн.кВт\*ч.

Исполнитель отмечает, что Экспертной группой, привлеченной Госкомитетом для определения необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2017 год, в качестве утвержденного объема отпуска электрический энергии в сеть указан 5 865,45 млн.кВт\*ч, объем потерь электрической энергии в сетях – 287,99 млн.кВт\*ч.

В тоже время в Заключении, выполненном экспертами Госкомитета, утвержденный на 2017 год объем поступления электроэнергии в сеть составляет 6 731,9 млн.кВт\*ч., объем потерь – 288,08 млн.кВт\*ч.

По данным филиала плановый отпуск в сеть по итогам регулирования на 2015 год составляет 5 914,48 млн. кВтч.

Исполнитель полагает, что Госкомитетом при формировании схемы перетоков электрической энергии на 2015 год объемы поступления электроэнергии в сеть и потерь электрической энергии в сетях определены на основании сводного прогнозного баланса на соответствующий период регулирования.

Прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2015 год – 6 731,9 млн.кВт.ч.

Величина технологического расхода потерь, учтенного при установлении тарифов на 2015 год – 288,08 млн.кВт.ч.

Филиалом при расчете компенсации выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на 2015 год фактическая стоимость электрической энергии принята без учета нагрузочных потерь (1 679,58 руб./МВт\*ч). Экспертной группой расчет вышеуказанной компенсации выполнен с учетом фактической стоимости нагрузочных потерь (2 178,21 руб./МВт\*ч).

Стоимость электрической энергии, приобретенной в целях компенсации потерь согласно актам приема-передачи электроэнергии (мощности) между покупателем (филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго») и продавцом АО «ТНС Энерго Карелия», за 2015 год составила 568 267,15 тыс. руб., в том числе стоимость нагрузочных потерь 130 085,31 тыс. руб.

| № п.п. | Наименование организации, оказывающей услуги | 2015 факт | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем электроэнер гии на технологичес кие нужды (потери), кВт.ч. | | Стоимость потерь э/э для компенса ции (без НДС),  руб. | Стоимость нагрузочных потерь, руб. | Стоимость потерь э/э для компенсации с учетом нагрузочных потерь, без НДС, руб. |
| **АО "ТНС Энерго Карелия"** | | |  |  |  |  |
| **1** | Счет-фактура № 124 от 31.01.2015 | 32 276 440 | | 51 548 358,68 | 11 929 393,10 | 63 477 751,78 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за январь |
| **2** | Счет-фактура №272 от 28.02.2015 | 19 777 533 | | 28 304 201,40 | 11 401 371,63 | 39 705 573,03 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за февраль |
| **3** | Счет-фактура № 401 от 31.03.2015 | 28 135 354 | | 45 227 513,38 | 12 394 817,03 | 57 622 330,41 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за март |
| **4** | Счет-фактура № 559 от 30.04.2015 | 20 400 336 | | 30 368 532,43 | 9 257 692,23 | 39 626 224,66 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за апрель |
| Расчет объемов и стоимости электрической энергии на технологические нужды (потери) за апрель |
| **5** | Счет-фактура № 822 от 31.05.2015 | 16 714 376 | | 23 699 353,16 | 9 870 802,46 | 33 570 155,62 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за май |
| Расчет объемов и стоимости электрической энергии на технологические нужды (потери) за май |
| Корректировочный счет-фактура №910 от 19.06.2015 |
| Корректировочный акт приема-передачи электрической энергии за май |
| **6** | Счет-фактура № 939 от 30.06.2015 | 14 101 855 | | 16 524 906,05 | 10 543 604,62 | 27 068 510,67 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за июнь |
| Расчет объемов и стоимости электрической энергии на технологические нужды (потери) за июнь |
| **7** | Счет-фактура № 1107 от 31.07.2015 | 16 416 805 | | 27 112 017,78 | 11 362 824,21 | 38 474 841,99 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за июль |
| Расчет объемов и стоимости электрической энергии на технологические нужды (потери) за июль |
| Корректировочный счет-фактура №79 от 31.01.2016 |
| Корректировочный акт приема-передачи электрической энергии за июль |
| **8** | Счет-фактура № 1249 от 31.08.2015 | 16 319 535 | | 23 814 043,12 | 10 754 305,01 | 34 568 348,13 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за август |
| Расчет объемов и стоимости электрической энергии на технологические нужды (потери) за август |
| **9** | Счет-фактура № 1352 от 30.09.2015 | 17 742 107 | | 32 599 069,48 | 11 155 872,76 | 43 754 942,24 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за сентябрь |
| Расчет объемов и стоимости электрической энергии на технологические нужды (потери) за сентябрь |
| Корректировочный счет-фактура №80 от 31.01.2016 |
| Корректировочный акт приема-передачи электрической энергии за сентябрь |
| **10** | Счет-фактура № 1450 от 31.10.2015 | 22 677 588 | | 43 923 777,14 | 10 063 169,18 | 53 986 946,32 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за октябрь |
| Расчет объемов и стоимости электрической энергии на технологические нужды (потери) за октябрь |
| **11** | Счет-фактура № 1524 от 30.11.2015 | 23 813 741 | | 48 279 116,31 | 10 180 998,33 | 58 460 114,64 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за ноябрь |
| Расчет объемов и стоимости электрической энергии на технологические нужды (потери) за ноябрь |
| Корректировочный счет-фактура №81 от 31.01.2016 |
| Корректировочный акт приема-передачи электрической энергии за ноябрь |
| **12** | Счет-фактура № 1648 от 31.12.2015 | 32 512 404 | | 66 780 955,68 | 11 170 459,03 | 77 951 414,71 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за декабрь |
| Расчет объемов и стоимости электрической энергии на технологические нужды (потери) за декабрь |
|  | **Всего стоимость услуг:** | 260 888 074 | | 438 181 844,6 | 130 085 309,6 | 568 267 154,2 |
|  | **Фактическая цена потерь, руб./ тыс. кВт\*ч** |  | | 1 679,58 |  | 2 178,20 |

Исходя из представленных актов средневзвешенная нерегулируемая цена покупки электрической энергии в целях компенсации потерь за 2015 год составила 1 679,58 руб./кВт\*ч (без учета стоимости нагрузочных потерь).

Расходы на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь рассчитывается без нагрузочных потерь, так как стоимость нагрузочных потерь учитывается в цене поставки электрической энергии с оптового рынка, что отражено в ряде судебных решений (например, Решение Арбитражного суда Красноярского края от 2 апреля 2019 г. по делу № А33-26076/2016)

Таким образом, применяя формулу корректировки по компенсации выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на очередной период регулирования цен покупки технологических потерь электрической энергии, величина данной корректировки составляет   
(- 6 530,58) тыс. рублей.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2015 год** | | | | | | | | | | |
| **Утверждено** | | | | | **Факт** | | | | | **Размер компенсации (без индексации)** |
| **Отпуск электрической энергии в сеть** | **Потери э/э в сетях** | | **Цена покупки э/э** | **Расходы на покупку потерь э/э** | **Отпуск электрической энергии в сеть** | **Потери э/э в сетях** | | **Цена покупки э/э** | **Расходы на покупку потерь э/э** |
| **млн.к.Вт.ч.** | **млн.к.Вт.ч.** | **%** | **руб./МВт.ч.** | **тыс. руб.** | **млн.к.Вт.ч.** | **млн.к.Вт.ч.** | **%** | **руб./МВт.ч.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| 6 731,90 | 288,08 | 4,91 | 1 704,61 | 491 064,05 | 5 963,28 | 260,89 | 4,37 | 1 679,58 | 438 181,84 |  |
|  |  |  |  |  | **потери э/э в сетях (1)** | | | | | **260,89** |
|  |  |  |  |  | **разница между фактической ценой и установленной при утверждении тарифа** | | | | | **-25,03** |
| ***(1 679,58 - 1 704,61)*** | | | | |
| Размер корректировки по расчету Исполнителя | | | | | | | | | | **- 6 530,58** |
| (1) - объем фактических потерь определяется по наименьшему показателю, определенного либо расчетным путем (плановый % потерь \* фактический объем отпуска э/э в сеть), либо по фактическому значению (292,797 млн.кВт.ч. или 260,89 млн.кВт.ч., соответственно) | | | | | | | | | |  |

В соответствии с формулой расчета компенсации выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы при включении их в необходимую валовую выручку на 2017 год указанные значения подлежат индексации.

Индексация должна быть осуществлена в соответствии со значениями индекса потребительских цен на 2016 (107,1%) и 2017 (104,7%), утвержденными Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов от 24.10.2017. С учетом индексации компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы при включении их в необходимую валовую выручку на 2017 год составит (-7 322,98) тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что выполненный привлеченной Экспертной группой расчет выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на 2015 год цен покупки технологических потерь электрической энергии Госкомитетом при утверждении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям на 2017 год данная компенсация включена в необходимую валовую выручку в составе компенсации по фактическому объему выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за 2015 год.

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Заявлено Филиалом на 2017 год** | **Утверждено Госкомитетом на 2017 год** | **Рассчитано Исполнителем на 2017 год** | **Отклонение между Исполнителем и Госкомитетом** | **Отклонение между Исполнителем и Филиалом** |
| Сумма корректировки | -7 419,96 | 0,0 | 7 322,98 | -7 322,98 | 96,98 |

Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по итогам 2015 года

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 27.06.2013 № 543 «О государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» органом регулирования осуществляется систематическое наблюдение и анализ в рамках процедуры рассмотрения дел об установлении цен (тарифов) в сфере электроэнергетики.

В пределах полномочий регулятором проводится анализ соответствия представленных организацией первичных документов отчету по форме приказа ФСТ России от 20.02.2014 № 202-э «Об утверждении формы отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения». Результаты исполнения инвестиционной программы отражаются в отчете о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, подписывается руководителем или заместителем руководителя органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до принятия решения об установлении цен (тарифов) и прилагается к делу об установлении цен (тарифов).

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

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

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

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

Приказом Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республика Карелия от 20.04.2015 г. № 55 «Об утверждении инвестиционной программы Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на период 2015 год» до начала формирования необходимой валовой выручки на 2015 год утверждена инвестиционная программа.

В соответствии с инвестиционной программой основные параметры на 2015 год для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» составляют:

* освоение 253 700,24 тыс. руб. без НДС;
* ввод мощностей 224 011,42 тыс. руб. без НДС;
* финансирование мероприятий 294 900,25 тыс. руб. с НДС.

Источниками финансирования мероприятий инвестиционной программы, в редакции приказа Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республика Карелия от 20.04.2015 г. № 55 являются:

* от технологического присоединения потребителей – 53 813,53 тыс. руб.;
* амортизация, учтенная в тарифе – 194 098,91 тыс. руб.;
* возврат НДС – 45 666,04 тыс. руб.;
* прочие собственные средства - 1 321,77 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 N 228-э, филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2017 год была заявлена корректировка НВВ, связанная с изменением инвестиционной программы за 2015 год, в сумме снижения (-2 540,67) тыс. руб.

В обоснование корректировки регулируемой организацией были представлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Расчет корректировки НВВ по исполнению инвестиционной программы;
* Отчет об исполнении инвестиционной программы филиала за 2015 год;
* Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2015 год в формате шаблона «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами РФ по сетевым организациям» (NET.INV).

Данные Филиала по корректировке НВВ на 2017 год в связи с изменением инвестиционной программы за 2015 год представлены в таблице:

| **№** | **Показатели** | **Предложение ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Корректировка, связанная с неисполнением ИПР (п.2 \* (п.4 / п.7 - 1)) | -2 540,67 |
| 2 | Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на 2015 год | 117 577,89 |
| 3 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС | 194 098,91 |
| 4 | Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС | 195 389,32 |
| 5 | Плановый полезный отпуск, млн.кВт\*ч | 5 626,40 |
| 6 | Фактический полезный отпуск, млн.кВт\*ч | 5 702,39 |
| 7 | Расчетное значение ИП с учетом изменения полезного отпуска | 199 704,62 |
|  | Справочно: |  |
| 2.1. | Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на 2015 год | 117 577,89 |
|  | (п.2.2 + п.2.3 + п.2.4 - п.2.5 - п.2.6-п.2.7.) |  |
| 2.2. | величина возврата инвестированного капитала, учитываемого при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в 2015 году | 295 174,08 |
| 2.3. | величина дохода на инвестированный капитал, учитываемая при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в 2015 году | 579 637,76 |
| 2.4. | величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на 2015 год, производимого в целях сглаживания тарифов | -494 087,28 |
| 2.5. | величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности 2015 год | 217 037,78 |
| 2.6. | величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) в 2015 году, признанных РСК экономически обоснованными | 46 108,88 |

В соответствии с Долгосрочной инвестиционной программой ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2016-2020 годы, утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 30.11.2015 № 906, объем финансирования инвестиционной программы в 2015 году предусмотрен в размере 194 098,91 тыс. руб.

Объем фактического финансирования инвестиционной программы в 2015 году в соответствии с отчетом об исполнении инвестиционной программы за 2015 год, направленным в Государственный комитет РК по ценам и тарифам письмом от 14.03.2016 №МР2/3/103-04/1794, составил 195 389,32 тыс. руб.

Поскольку договорная схема филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» со смежными сетевыми организациями предусматривает расчеты за услуги по передаче электрической энергии в 2015 году по одноставочному тарифу, то плановый объем финансирования инвестиционной программы на 2015 был скорректирован и составил 199 704,62 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам, проведена на основании плановых и фактических значений по освоению капитальных вложений, указанных ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» в отчете об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения за 2015 год по форме, утвержденной приказом ФСТ России от 20.02.2014 года № 202-э, а также в соответствии с пунктом 42 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э.

Организацией представлен отчет об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения, в соответствии с приказом ФСТ России от 20.02.2014 № 202-э за 2015 год. В соответствии с отчетом данные по реализации инвестиционной программы представлены по финансированию и составляют по плану 249 915,47 тыс. руб. без НДС (в т.ч. тарифные источники в объеме 249 915,47 тыс. руб.)., по факту 224 920,29 тыс. руб. без НДС (в т.ч. тарифные источники в объеме 224 920,29 тыс. руб.).

Сведения о плановых и фактических процентах за кредит и расходах из прибыли получены экспертами из представленной Филиалом по итогам 2015 года таблицы П 1.21.3 «Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии» (таблица из приложения 1 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 г. № 20-э/2).

Государственным комитета Республики Карелия по ценам и тарифам по корректировке НВВ ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2017 год принятые для расчетов значения, а также общий итог корректировки по исполнению инвестиционной программы за 2015 год приведены в таблице:

| **№** | **Показатели** | **Принято Госкомитетом, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Корректировка, связанная с неисполнением ИПР (п.2 \* (п.4 / п.7 - 1)) | -14 454,39 |
| 2 | Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на 2015 год | 122 144,24 |
| 3 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС | 249 915,47 |
| 4 | Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС | 224 920,29 |
| 5 | Плановый полезный отпуск, млн.кВт\*ч | 5 577,46 |
| 6 | Фактический полезный отпуск, млн.кВт\*ч | 5 693,38 |
| 7 | Расчетное значение ИП с учетом изменения полезного отпуска | 255 109,63 |
|  | Справочно: |  |
| 2.1. | Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на 2015 год | 122 144,24 |
|  | (п.2.2 + п.2.3 + п.2.4 - п.2.5 - п.2.6-п.2.7.) |  |
| 2.2. | величина возврата инвестированного капитала, учитываемого при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в 2015 году | 295 174,08 |
| 2.3. | величина дохода на инвестированный капитал, учитываемая при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в 2015 году | 579 637,76 |
| 2.4. | величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на 2015 год, производимого в целях сглаживания тарифов | -494 087,28 |
| 2.5. | величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности 2015 год | 217 602,52 |
| 2.6. | величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) в 2015 году, признанных РСК экономически обоснованными | 40 977,80 |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» для расчета корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2015 год представил следующие отчеты:

* Отчет о выполнении инвестиционной программы в формате шаблона: «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами Российской Федерации по сетевым организациям» (NET.INV).
* Отчет о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 24 марта 2010 г. №114.
* Отчет об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения за 2015 год по форме, утвержденной приказом ФСТ России от 20.02.2014 года № 202-э.

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.

Со стороны Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам замечаний по достоверности отчетных документов не было.

В отчете о реализации инвестиционной программы за 2015 год филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ 24 марта 2010 г. №114 за 2015 год, плановый объем финансирования составляет 294,900 млн. руб. с НДС (в т.ч. тарифные источники в объеме 294,900 млн. руб.), фактический объем 265,406 млн. руб. с НДС (в т.ч. тарифные источники в объеме 265,406 млн. руб.).

Организацией представлен отчет о выполнении инвестиционной программы в формате шаблона ЕИАС: «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами Российской Федерации по сетевым организациям» (NET.INV) за 2015 год с плановыми расходами на реализацию инвестиционной программы в размере 253 700,24 тыс. руб. без НДС и фактическими 245 873,97 тыс. руб. без НДС, что соответствует показателям освоения инвестиционной программы. В указанном шаблоне территориальные сетевые организации обязаны отражать данные о **финансировании мероприятий**, в том числе, из утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

По итогам проверки отчетов об исполнении инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Карелэнерго» за 2015 год Исполнителем выявлено фактическое финансирование за счет собственных тарифных источников инвестиционных проектов, не включенных в инвестиционную программу, утвержденную приказом Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республика Карелия от 20.04.2015 г. № 55, следующих мероприятий на общую сумму 594,897 тыс. руб. (с НДС).

| **Наименование объекта** | **Сумма, млн. руб. с НДС** |
| --- | --- |
| ПИР «Оборудование объектов филиала «Карелэнерго» системами обеспечения безопасности (Склад, мастерские, гараж г. Сортавала (включая территорию открытого склада), ремстройгруппа, склады п. Хелюля) | 0,595 |
| **Итого** | **0,595** |

В ходе проверки Исполнителем обнаружено превышение фактического финансирования мероприятий инвестиционной программы свыше величины средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе на общую сумму 19 004,89 тыс. руб. (с НДС).

| **Наименование объекта** | **Объем финансирования 2015 год,**  **млн руб. с НДС** | | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** | **млн. руб.** | **%** |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-29П-5 со строительством отпайки 10 кВ, строительством ВЛ-0,4 кВ и установкой ТП-10/0,4 кВ Медвежьегорский район, урочище Щепино (Технологическое присоединение ООО "Заонего.Ру") | 6,478 | 6,478 | 0,000 | 100% |
| Реконструкция распределительной сети в д. Зубово Медвежьегорского района с устройством отпайки ВЛ-10 кВ от Л-78-2, монтажом ТП 10/0,4, строительством ВЛ-0,4 кВ (технологическое присоединение Гуриной Г.В., Тихомировой И.Н.) | 0,026 | 0,026 | 0,001 | 104% |
| реконструкции распределительной сети ВЛ-0,4/10 кВ в районе оз. Святозеро Пряжинского района с устройством отпайки от ВЛ-10 кВ Л-17п-14, монтажом ТП и ВЛ-0,4 кВ в рамках договора на технологическое присоединение № 1735П/10 от 21.10.10 г. с Горбачевым В.В. | 4,291 | 4,291 | 0,000 | 100% |
| Реконструкция распределительной сети 0,4-10 кВ д. Воробьи Медвежьегорского района с устройством отпайки от ВЛ-10 кВ Л-78-2, монтажом ТП-10/0,4 кВ и устройством ВЛ-0,4 кВ в рамках договоров технологическое присоединение № 1918П/10 от 29.11.2010 г. с Протасовым Ю.Г. | 0,028 | 0,029 | 0,001 | 104% |
| Прогнозное ЛТП | 84,096 | 87,214 | 3,118 | 104% |
| Техническое перевооружение ПС-20 КОЗ с заменой трансформатора 10 МВА на 16 МВА (№50-02/277 от 29.06.2011 ОАО "ПСК") | 3,760 | 3,760 | 0,000 | 100% |
| Техническое перевооружение ПС-42П "Эссойла" с заменой трансформатора 4 МВА на 6,3 МВА (№1012П/11 от 13.09.2011 ИП Маркичев Я.В.) | 8,575 | 8,575 | 0,000 | 100% |
| Реконструкция ПС-41П "Соломенное" со строительством ВЛ-10 кв ПС "Логмозеро"-ПС-41 П "Соломенное" | 0,008 | 0,009 | 0,000 | 106% |
| Организация ВОЛС «ПС47 "Лоухи" – РПБ Кемь» | 0,356 | 0,356 | 0,000 | 100% |
| Организация ВОЛС «РПБ Кемь – ПС-12 "Беломорск"» | 0,126 | 0,126 | 0,000 | 100% |
| Организация ВОЛС «ПС-12 "Беломорск" – опора №1а Л-100» | 0,180 | 0,180 | 0,000 | 100% |
| Организация ВОЛС «ЦУС Карелэнерго-ПС 2п "Кончезеро"-ПС-63 "Березовка"» | 0,025 | 0,025 | 0,000 | 100% |
| Организация ВОЛС «Выгский РЭС-ПС-3 "НАЗ"» | 0,013 | 0,013 | 0,000 | 100% |
| Организация ВОЛС «Лоухский РЭС-ПС-22к "Тэдино"» | 0,012 | 0,012 | 0,000 | 100% |
| «Оборудование объектов филиала «Карелэнерго» системами обеспечения безопасности (ПС-95 «Хаапалампи», РПБ Лахденпохья», РПБ «Куркиёки», ПС 35 и РПБ «Найстеньярви», РПБ «Каменный Бор»). | 0,462 | 13,279 | 12,817 | 2872% |
| Приобретение оптических волокон, размещенных на Л-176/177, Л-121,120,119,118,168,169 у ОАО "ТГК-1" | 0,369 | 0,369 | 0,000 | 100% |
| Приобретение оптических волокон, размещенных на ВЛ 110 кВ Л-146 и Л-167 у ОАО "Ростелеком" | 0,167 | 0,167 | 0,000 | 100% |
| Проект по реконструкции ВЛ-35кВ Л-50к «ПС35 Кривой порог – ПС36 Белый порог» с заменой 72 опор и провода | 0,494 | 0,494 | 0,000 | 100% |
| ПЭВМ, оргтехника | 4,675 | 4,675 | 0,000 | 100% |
| Строительство ВЛ-10кВ, ТП и ВЛ-0,4 кВ в д. Галлезеро Кондопожского района (технологическое присоединение дачного дома Павчиной О.В.) | 6,283 | 6,322 | 0,038 | 101% |
| Строительство распредсети 10/0,4 кВ, Лоухский район, СОТ "Сампо" (технологическое присоединение дачногодома Лебедевой В. А.) | 0,0004 | 0,007 | 0,007 | 1765% |
| Строительство сетей 0,4кВ для осуществления электроснабжения инфраструктуры Православной религиозной организации «Спасо-Преображенский Валаамский ставропигиальный мужской монастырь Русской православной церкви» | 27,989 | 31,012 | 3,023 | 111% |
| **Итого** | **148,415** | **167,420** | **19,005** | **113%** |

По результатам анализа Исполнителем определены инвестиционные проекты, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера или не использован совсем, на общую сумму 49 094,09 тыс. руб. (с НДС). Данные недофинансирования в части собственных средств, получаемых от реализации услуг по передаче электрической энергии, представлены в таблице.

| **Наименование объекта** | **Объем финансирования 2015 год, млн. руб. с НДС** | | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** | **млн.руб.** | **%** |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ Л-165 « ПС 75 Каршево- ПС 36 Пудож» с заменой опор и провода | 0,586 | 0,514 | -0,072 | 88% |
| Техническое перевооружение подстанции ПС 41 "Олонец" с заменой силовых трансформаторов на 2\*25 МВА, ОД и КЗ на элегазовые выключатели 110 кВ в количестве 2 шт., масляных выключателей 35 кВ на вакуумные в количестве 5 шт., установка блока с вакуумным выключателем 35 кВ, заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные в количестве 15 шт | 18,995 | 3,520 | -15,475 | 19% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-95-01-9 с устройством линейного ответвления ВЛЗ-10кВ , монтажом ТП-10/6кВ в п. Тарулинна Сортавальского р-на (технологическое присоединение по договору ТП №2129С/12 от 08.04.2013 г с ООО «Дача Винтера»)”. | 12,545 | 12,543 | -0,002 | 100% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-44с-08 с устройством линейного ответвления ВЛЗ-10 кВ, монтажом ТП-10/0,4кВ в ур.Варкаселька Питкярантского района (технологическое присоединение ЗАО «Газпром газораспределение Петрозаводск» №452С/13 от 22.04.2013 г.) | 3,584 | 1,441 | -2,142 | 40% |
| Прогнозное ТП | 38,502 | 31,382 | -7,120 | 82% |
| Установка пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН) на Л-23-15 "Заозерье-Суйсарь" | 12,826 | 12,825 | -0,001 | 100% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-43п-13 с устройством отпайки и заменой провода в районе ст. Вичка Медвежьегорского района (технологическое присоединение ООО Корунд) | 4,885 | 4,870 | -0,015 | 100% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-47-01, Л-47-02 (2,8 км) с монтажом двух МТП-10/0,4 кВ по договору на технологическое присоединение ретранслятора цифрового телерадиовещания № 2128К/10 от 07.06.2011 с ФГУП "РТРС" | 5,276 | 5,237 | -0,039 | 99% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-33с-03 с устройством линейного ответвления ВЛЗ-10 кВ, монтажом ТП-10/0,4кВ в ур.Сатули Питкярантского района (технологическое присоединение ЗАО «Газпром газораспределение Петрозаводск» №453С/13 от 08.05.2013 г.) | 6,092 | 0,203 | -5,889 | 3% |
| Техническое перевооружение ПС-26 "Ляскеля" с установкой дополнительной ячейки КРУН-6 кВ в п.Ляскеля Питкярантского р-на (технологическое присоединение ООО Карел Транс Неруд №34-00293С/14 от 11.07.2014 г.) | 1,461 | 0,874 | -0,587 | 60% |
| Оснащение КРУН 6-10 кВ подстанций защитами от дуговых замыканий ПС-69 «Станкозавод», ПС-36 «Пудож», ПС-16К «БЛДК», ПС-26К «Птицефабрика», ПС-25 «Питкяранта», ПС-27 «Сортавала» | 4,216 | 1,840 | -2,376 | 44% |
| Приобретение оптических волокон, размещенных на ВЛ 110 кВ Л-170 на участке «Олонец-Лодейное Поле» | 0,073 | 0,066 | -0,008 | 90% |
| ПИР по установке реклоузера на линии 35 кВ Л-90П "Чёлмужи-Сергиево" | 0,175 | 0,028 | -0,146 | 16% |
| автотранспорт | 23,588 | 19,699 | -3,889 | 84% |
| Строительство ВЛ-6 кВ от ячейки КРУН-6 кВ ПС-26 «Ляскеля» в р-не п.Ляскеля Питкярантского р-на (технологическое присоединение ООО "Карел Транс Неруд" №34-00293С/14 от 11.07.2014 г. | 0,950 | 0,265 | -0,685 | 28% |
| Строительство ВЛ-6кВ с монтажом ТП-6/0,4 кВ, строительством КЛ-0,4кВ для электроснабжения вертолетной площадки на о. Валаам | 0,470 | 0,030 | -0,440 | 6% |
| Строительство КВЛ-6кВ с монтажом двух ТП-6/0,4 кВ для электроснабжения скита преподобного Авраамия Ростовского и скита апостола Андрея Первозванного на о. Валаам | 6,480 | 1,450 | -5,030 | 22% |
| Строительство КЛ-6кВ от ПС-49С с монтажом ТП-6/0,4 кВ для электроснабжения скита Казанской иконы Божьей матери на о. Валаам | 5,781 | 0,605 | -5,176 | 10% |
| **Итого** | **146,49** | **97,39** | **-49,094** | **66%** |

Регулирование тарифа филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2015 год осуществлялось с применением метода доходности инвестированного капитала. В связи с этим расчет корректировки, осуществляемой в связи с изменением инвестиционной программы, производится по формуле, приведенной в пункте 42 Методических указаний № 228-э:

, где

,

- объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на год (i-j);

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-j)-й год долгосрочного периода регулирования;

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:

,

где:

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

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

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

 - объем фактического финансирования инвестиционной программы в (i-j)-м году долгосрочного периода регулирования.

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

 - величина возврата инвестированного капитала, учитываемого при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в году i-j долгосрочного периода регулирования;

 - величина дохода на инвестированный капитал, учитываемая при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в году i-j долгосрочного периода регулирования;

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i-j, производимого в целях сглаживания тарифов;

Крi-j - величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности, в году i-j;

 - величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) в году i-j, признанных регулирующим органом экономически обоснованными.

На основе отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 2015 год и с учетом требований действующего законодательства Исполнителем определено отклонение фактического объема финансирования инвестиционной программы с учетом пообъектного анализа исполнения от фактического объема финансирования в целом инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)). Величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы за 2015 год согласно формуле пункта 42 Методических указаний № 228-э, приведена ниже.

| **Наименование группы объектов** | **Обозначение** | **Финансирование, тыс. руб. без НДС** | **Объем планового финансирования, тыс. руб. с НДС** | **Объем фактического финансирования, тыс. руб. с НДС** | **Отклонение фактических показателей от плановых, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2015 году | base_1_287253_32796 | 122 144,24 |  |  |  |
| Плановый размер 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)) | base_1_287253_32797 |  | 294 900,25 |  |  |
| Фактический объем 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)) всего, без учета пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  |  |  | 265 405,94 |  |
| 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 до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 148 415,05 | 167 419,94 | 19 004,89 |
| 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)) |  |  | 0,00 | 594,90 | 594,90 |
| 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 до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 146 485,20 | 97 391,11 | -49 094,09 |
| Фактический объем 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)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  |  |  | 245 806,16 |  |

С учетом результатов анализа исполнения инвестиционной программ ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Карелэнерго» за 2015 год, объем финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) составляет:

* 88% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов;
* 82% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

В соответствии с заключением экспертной группы государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 22.12.2016 по вопросу установления тарифов по передаче электрической энергии по сетям филиала на 2017 год к расчету приняты утверждённые показатели на 2015 год:

* сумма возврата капитала - 295 174,08 тыс. руб.;
* доход на капитал рассчитан исходя из установленных норм доходности - 579 637,76 тыс. руб.;
* изменение НВВ, производимое в целях компенсации накопленного сглаживания – (-494 087,28) тыс. руб.

Согласно представленной Филиалом по итогам 2015 года таблицы П 1.21.3 «Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии» (таблица из приложения 1 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 г. № 20-э/2):

* величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности 2015 год - 217 602,52 тыс. руб.;
* величина фактических расходов из прибыли (прибыль на поощрение) - 40 977,80 тыс. руб.

На основе отчетных данных о реализации ИПР за 2015 год Исполнителем проведен расчет величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2015 год в рамках тарифно-балансовых решений на 2017 год. Расчет выполнен согласно формуле пункта 42 Методических указаний № 228-э. Величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2015 год, а также расчет корректировки приведены ниже.

Исполнитель отмечает, что согласно Методическим указаниям №228-э в расчете необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используются показатели планового и фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС.

Объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, предусмотренный в НВВ на 2015 год составил 249 915,47 тыс. руб. без НДС. Учитывая наличие у ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» договорной схемы расчетов за услуги по передаче электрической со смежными сетевыми организациями по одноставочному тарифу, то плановый объем финансирования инвестиционной программы на 2015 был скорректирован и составил 255 109,63 тыс. руб. без НДС.

Расчет фактического финансирования инвестиционных проектов без учета налога на добавленную стоимость Исполнителем осуществлялся на основании отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения, в соответствии с приказом ФСТ России от 20.02.2014 № 202-э за 2015 год. Фактическая величина ставки налога на добавленную стоимость за 2015 год составила 18%.

| **Показатель** | **Обозначение** | **Значение плановое в соответствии с ИП и решением об установлении тарифов на 2015 год** | **Фактические показатели за 2015 год** | **Значение показателя, принятое для расчета корректировки** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на год (i-j) |  | Х | Х | 122 144,24 |
| Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) **без НДС** |  | 255 109,63 | Х | 255 109,63 |
| Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-j) долгосрочного периода регулирования (без учета пообъектного анализа) |  | Х | 224 920,29 | 224 920,29 |
| Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-j) долгосрочного периода регулирования (с учетом пообъектного анализа) |  | Х | 208 310,31 | 208 310,31 |
| Величина возврата инвестированного капитала, учитываемого при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в году i-j долгосрочного периода регулирования |  | 295 174,08 | Х | 295 174,08 |
| Величина дохода на инвестированный капитал, учитываемая при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в году i-j долгосрочного периода регулирования |  | 579 637,76 | Х | 579 637,76 |
| Величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i-j, производимого в целях сглаживания тарифов | - | -494 087,28 | Х | -494 087,28 |
| Величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности, в году i-j | Крi-j | Х | 217 602,52 | 217 602,52 |
| Величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) в году i-j, признанных регулирующим органом экономически обоснованными |  | Х | 40 977,80 | 40 977,80 |
| Корректировка необходимой валовой выручки на i-й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (без учета пообъектного анализа) |  | Х | Х | -14 454,39 |
| Корректировка необходимой валовой выручки на i-й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (с учетом пообъектного анализа) |  | Х | Х | -22 407,10 |

Сводная информация по корректировке НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы выглядит следующим образом:

| **№** | **Показатели** | **Предложение ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», тыс. руб.** | **Принято ГК РК, тыс. руб.** | **Проверка Исполнителя, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Корректировка, связанная с неисполнением ИПР (п.2 \* (п.4 / п.7 - 1)) | -2 540,67 | -14 454,39 | -22 407,10 |
| 2 | Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на 2015 год | 117 577,89 | 122 144,24 | 122 144,24 |
| 3 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС | 194 098,91 | 249 915,47 | 249 915,47 |
| 4 | Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2015 до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС | 195 389,32 | 224 920,29 | 208 310,31 |
| 5 | Плановый полезный отпуск, млн.кВт\*ч | 5 626,40 | 5 577,46 | 5 577,46 |
| 6 | Фактический полезный отпуск, млн.кВт\*ч | 5 702,39 | 5 693,38 | 5 693,38 |
| 7 | Расчетное значение ИП с учетом изменения полезного отпуска | 199 704,62 | 255 109,63 | 255 109,63 |
|  | Справочно: |  |  |  |
| 2.1. | Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на 2015 год | 117 577,89 | 122 144,24 | 122 144,24 |
|  | (п.2.2 + п.2.3 + п.2.4 - п.2.5 - п.2.6-п.2.7.) |  |  |  |
| 2.2. | величина возврата инвестированного капитала, учитываемого при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в 2015 году | 295 174,08 | 295 174,08 | 295 174,08 |
| 2.3. | величина дохода на инвестированный капитал, учитываемая при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в 2015 году | 579 637,76 | 579 637,76 | 579 637,76 |
| 2.4. | величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на 2015 год, производимого в целях сглаживания тарифов | -494 087,28 | -494 087,28 | -494 087,28 |
| 2.5. | величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности 2015 год | 217 037,78 | 217 602,52 | 217 602,52 |
| 2.6. | величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) в 2015 году, признанных РСК экономически обоснованными | 46 108,88 | 40 977,80 | 40 977,80 |

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, расходы 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 Северо-Запада» в части филиала «Карелэнерго» направлено на перспективное развитие электрических сетей и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также направлены на достижение целевых показателей надежности и качества оказываемых услуг.

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

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э рассчитывается корректировка необходимой валовой выручки 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.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В соответствии с отчетом по фактическим значениям показателей надежности и качества услуг, оказываемых филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» за 2015 год, направленным в Государственный комитет РК по ценам и тарифам письмом от 25.03.2016 №МР2/3/108-06/2159, обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в 2015 году составил 0,65.

*П*корр2015 - максимальный процент корректировки, определяемый для 2015 года в размере 2%.

Соответственно понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку электросетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2015 году составил 2% \* 0,65 = 0,013.

В соответствии с принятыми Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам тарифно-балансовыми решениями на 2015 год необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» от оказания услуг по передаче электрической энергии утверждена в размере 7 535 233,92 тыс. руб.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки филиала   
 ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» с учетом показателей надежности и качества за 2015 год составит

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Обозначения в Методических указаниях** | **По данным ТСО -  2015 год** |
| НВВ утвержденная, тыс. руб. | НВВ*утв* | 7 535 233,92 |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг | К*об* | 0,65 |
| Максимальный процент корректировки | П*кор2015* | 2,00% |
| Расчет повышающего (понижающего) коэффициента | КНК = К*об* \* П*кор2015* | 0,013 |
| **Сумма корректировки НВВ, тыс. руб.** | КНК \* НВВ*утв* | **97 958,04** |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Фактические значения показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии за 2015 год отражены в приложении к постановлению ГК РК по ценам и тарифам от 30.05.2018 №32 и составляют:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Утверждено** | **Факт по постановлению ГК РК по ценам и тарифам** | **Отклонение, %** |
| **1** | **2** | **3** | **4=3/2\*100-100** |
| Показатель средней продолжительности прекращений подачи электрической энергии | 0,2750 | 0,0460 | - 83,3 |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг | 1,0102 | 0,8806 | - 12,8 |

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» с учетом надежности и качества на 2017 год отражен в таблице:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Обозначения в Методических указаниях | По данным экспертной группы |
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг | К*над* | 1 |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг | К *кач 2* | 0 |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг | К*об* | 0,65 |
| Максимальный процент корректировки | П*кор* | 2,00% |
| Коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг | КНК2017 = К*об* \* П*кор2015* | 0,013 |
| НВВ на содержание электрических сетей, утвержденная на 2015 год, тыс. руб. | НВВ*утв* | 3 968 883,63 |
| **Сумма корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг, тыс. руб.** | КНК2015 \* НВВ*утв* | **51 595,49** |

По расчету экспертной группы корректировка необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» с учетом надежности и качества оказываемых услуг на 2017 год составила 51 595,49 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Корректировка НВВ сетевой организации с учетом выполнения показателей надежности и качества осуществляется с помощью понижающих (повышающих) коэффициентов.

Пунктом 42 Методических указаний № 228-э определено, что коэффициент по показателям качествам и надежности применяется к скорректированной необходимой валовой выручки i-2 года. На 2015 год скорректированная необходимая валовая выручка утверждена в сумме 3 968 883,57 тыс. рублей.

Согласно пункту 5 Методических указаний № 254-э/1 максимальный процент корректировки, определяется для каждого года долгосрочного периода регулирования в следующем порядке:

для 2011 года:  = 0,5%;

для 2012 года:  = 1%;

начиная с 2013 года:  = 2%.

Таким образом, для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» максимальный коэффициент для 2015 года применяется в размере 2%.

Показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг определяется в соответствии с пунктом 5.3 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 27.11.2016 № 1256.

base_1_220786_32815,

где:

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

base_1_220786_32819 , base_1_220786_32820 и base_1_220786_32821 ;

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

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

С использованием информации, представленной Филиалам о показателях надежности и качества письмом от 25.03.2016 года исх. № МР2/3/108-06/2159 исполнителем произведен расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Филиал | Показатель | План 2015 г. | Факт 2015г. по постановлению Госкомитета | Отклонение,  % |
|
| Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электроэнергии | 0,2710 | 0,0460 | - 83,3 |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей | 1,0102 | 0,8806 | - 12,8 |

В соответствии со Стандартами раскрытия информации показатели надежности и качества оказываемых услуг публикуются на официальном сайте ПАО «МРСК Северо-Запада» (https://clients.mrsksevzap.ru/reports, Потребителям» Обслуживание потребителей» Подлежащая раскрытию информация).

Обобщенный показатель по качеству и надежности оказанных услуг по передаче электрической энергии, в соответствии с утвержденными фактическими значениями показателей надежности и качества оказываемых услуг, составит

Коб = 0,65\*1+0,25\*0+0,1\*0 = 0,65.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Обозначения в Методических указаниях | По данным экспертной группы |
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг | К*над* | 1 |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг | К *кач 2* | 0 |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг | К*об* | 0,65 |
| Максимальный процент корректировки | П*кор* | 2,00% |
| Коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг | КНК2017 = К*об* \* П*кор2015* | 0,013 |
| НВВ на содержание электрических сетей, утвержденная на 2015 год, тыс. руб. | НВВ*утв* | 3 968 883,57 |
| **Сумма корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг, тыс. руб.** | КНК2015 \* НВВ*утв* | **51 595,49** |

Применяя формулы пункта 42 Методических указаний № 228-э по параметрам качества и надежности, размер корректировки по расчету Исполнителя составит 51 95,49 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Заявлено Филиалом на 2017 год** | **Утверждено Госкомитетом на 2017 год** | **Рассчитано Исполнителем на 2017 год** | **Отклонение между Исполнителем и Госкомитетом** | **Отклонение между Исполнителем и Филиалом** |
| Сумма корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг, тыс. руб. | 97 958,04 | 51 595,49 | 51 595,49 | 0,0 | -46 362,55 |

Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам на 2017 год

В соответствии с п.39 Методических указаний №228-э органы регулирования вправе перераспределять необходимую валовую выручку организации между годами в пределах одного долгосрочного периода. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, определяется органами регулирования. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания необходимой валовой выручки, в последний год долгосрочного периода регулирования, определяется по формуле:



где:

N - количество лет в текущем долгосрочном периоде регулирования;

- величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания тарифов;

НДj - норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, установленная на год j.

В каждом году долгосрочного периода регулирования необходимая валовая выручка, рассчитанная в соответствии с пунктами 8 и 42 настоящих Методических указаний с учетом ее перераспределения, осуществляемого в целях сглаживания тарифов, может отличаться от необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета такого перераспределения на весь долгосрочный период регулирования,более чем на 12 процентов по согласованию с Федеральной антимонопольной службой.

В соответствии с п.40 Методических указаний №228-э при ежегодной корректировке тарифов величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания, может быть перераспределена между годами долгосрочного периода регулирования с учетом особенностей, определенных в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний.

При этом величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, в последний год долгосрочного периода регулирования, определяется также с учетом результатов исполнения инвестиционных программ регулируемых организаций.



где:

N - последний год долгосрочного периода регулирования;

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания тарифов для скорректированных объемов необходимой валовой выручки;

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

- суммарный плановый размер финансирования инвестиционных программ, представляющих собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденных (скорректированных) в установленном порядке на год i до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС, с первого и до предпоследнего года долгосрочного периода регулирования включительно;

- суммарный фактический (прогнозный) размер финансирования инвестиционных программ, представляющих собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденных (скорректированных) в установленном порядке на год i до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС, с первого и до предпоследнего года долгосрочного периода регулирования включительно.

Абсолютная величина сглаживания, примененная Госкомитетом при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии за 2012-2016 гг. составила 1 508 579,7 тыс. руб., в том числе:

* 2012 г. – 28 100,43 тыс. руб. (протокол заседания Правления от 31.10.2012 №166)
* 2013 г. – 148 895,94 тыс. руб. (протокол заседания Правления от 25.12.2012 №288)
* 2014 г.- 463 579,6 тыс. руб. (протокол заседания Правления от 30.12.2015 №267)
* 2015 г.- 494 087,3 тыс. руб. (протокол заседания Правления от 30.12.2015 №267)
* 2016 г.-373 916,5 тыс. руб. (протокол заседания Правления от 30.12.2015 №267).

Указанные суммы сглаживания включались в корректировку филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на соответствующие годы и утверждались решениями регулирующего органа.

В соответствии с приказом ФСТ России от 12.10.2012 №234-э/2 срок окончания первого долгосрочного периода регулирования МРСК – 31.12.2017 года.

Учитывая, что 2017 год является для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» последним годом первого долгосрочного периода регулирования, перераспределенные в 2012-2016 гг. посредством сглаживания величины НВВ должны быть включены в необходимую валовую выручку 2017 года.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Ежегодно в течение 2012 – 2016 гг. Государственный комитет Республики Карелия по ценам и тарифам применял при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии механизм изменения необходимой валовой выручки филиала, производимого в целях сглаживания тарифов.

Абсолютная величина сглаживания, примененная Госкомитетом при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии за 2012 – 2016 гг. составила 1 508 579,70 тыс.руб., в том числе:

В 2012 году – (-28 100,43) тыс.руб.

В 2013 году – (-148 895) тыс.руб.

В 2014 году – (-463 579,58) тыс.руб.

В 2015 году – (-494 087,28) тыс.руб.

В 2016 году – (-373 916,47) тыс.руб.

В целях сглаживания роста тарифов неучтенные расходы и недополученные доходы могут учитываться в течение периода, который не может быть более пяти лет, в котором они, начиная с годового периода регулирования, следующего за годовым периодом, были выявлены. Однако Госкомитетом образованные в связи с этим недополученные доходы не были учтены в течение пяти лет.

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98/1-э «Об утверждении нормы доходности инвестированного капитала, созданного после перехода территориальных сетевых организаций к регулированию методом доходности инвестированного капитала» норма доходности инвестированного капитала, созданного после перехода территориальных сетевых организаций к регулированию методом доходности инвестированного капитала для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории субъектов Российской Федерации, в номинальном выражении утверждена в следующих размерах:

* до 31.12.2012 – 12%
* с 01.01.2013 – 11%.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» выполнен расчет изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания тарифов на 2017 год:

Дельта НВВ ст 2017 = -(-28 100,43 \* (1+ 12%) \* (1+ 11%) ^5 + (-148 895,94) \* (1+11%)^4 + (-463 579,58) \* (1+ 11%) ^3 + (-494 087,28) \* (1+ 11%) ^2 + (-373 916,47) \* (1 + 11%) = 1 936 885,51 тыс.руб.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

По расчету экспертной группы Госкомитета величина изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», осуществляемого в целях сглаживания тарифов (с учетом невыполнения сетевой организации в течение периода регулирования размера инвестиционных программ), составила 1 624 267,82 тыс. руб.

Постановлением Правительства от 12.11.2016 г. № 1157 внесены изменения в п.7 Основ ценообразования №1178 - дополнен абзацем следующего содержания:

«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….»

По расчету привлеченной Экспертной группы величина изменения необходимой валовой выручки, осуществляемого в целях сглаживания тарифов, на 2017 год для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» составляет 1 624 267,82 тыс. руб.

В итоговом экспертном заключении Госкомитетом данная сумма не включена в необходимую валовую выручку филиала при утверждении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям на 2017 год.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В целях сдерживания роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Карелия при установлении необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» в течение 2012-2016 гг. применялось отрицательное сглаживание НВВ.

По предложению филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания тарифов в 2017 году составит 1 936 885,51 тыс.руб.

Исполнитель отмечает, что включение величины изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания тарифов в 2017 году в полном объеме (1 624 267,82 тыс. руб. по расчету Экспертной группы) приведет к росту тарифов выше уровня, предусмотренного предельным уровнем роста тарифов, согласованного ФАС России на 2017 год для Республики Карелия.

По вопросу обоснованности позиции филиала о включении величины сглаживания изменения тарифов имеется апелляционное определение Верховного Суда РФ от 23.05.2018 по делу №75-АПГ 18-3:

«В данном случае Госкомитетом осуществлялось перераспределение НВВ Общества в целях сглаживания изменения тарифов, начиная с 2012 г., однако образованные в связи с этим недополученные доходы за 2012 г. не были учтены в течение пяти лет, начиная с годового периода регулирования, следующего за годовым периодом, в котором они были выявлены, в том числе при определении НВВ на 2017 год.

Таким образом расчет НВВ Общества на 2017 год, определенной Госкомитетом без учета доходов, недополученных в целях сглаживания изменения тарифов за 2012 год, не может быть признан экономически обоснованным и не соответствует требованиям Основ ценообразования».

Принимая во внимание внесенные изменения в п.7 Основ ценообразования №1178 (Постановление Правительства от 12.11.2016 г. № 1157): … учет 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 течении периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет, исполнитель считает целесообразным согласовать график включения сумм сглаживания в тариф на передачу электрической энергии по распределительным сетям филиала на следующий долгосрочный период регулирования 2018 -2022 гг. Государственному комитету Республики Карелия по ценам и тарифам согласовать максимальный рост тарифов (предельный) на передачу электрической энергии по распределительным сетям на последующие периоды регулирования с учетом включения сумм сглаживания в необходимую валовую выручку филиала ПАО «МРСК «Северо-Запада» «Карелэнерго».

***Справочно:***

Между Правительством Республики Карелия, Государственным Комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам и ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» подписано Соглашение о сотрудничестве по вопросам осуществления регулируемой деятельности от 31.10.2018 г., где указаны суммы, подлежащие ежегодному включению в НВВ филиала в целях сглаживания изменения тарифов:

* 2018 год – 10 000 тыс.руб.
* 2019 год – 403 566,96 тыс.руб.
* 2020 год – 403 566,96 тыс.руб.
* 2021 год – 403 566,96 тыс.руб.
* 2022 год – 403 566,96 тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Заявлено Филиалом | Принято Госкомитетом | Рассчитано Исполнителем | Отклонение между Исполнителем и Госкомитетом | Отклонение между Исполнителем и Филиалом |
| Компенсация величины сглаживания, накопленной в рамках первого долгосрочного периода регулирования 2012 - 2017 гг., тыс. руб. | 1 936 885,51 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | -1 936 885,51 |

Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», проведенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам при определении необходимой валовой выручки на 2017 год.

Обобщенные данные анализа обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», проведенных Госкомитетом при определении необходимой валовой выручки на 2017 год, представлены в таблице.

тыс.руб.

|  | Наименование статьи | Заявлено филиалом на 2017 | Принято Госкомитетом на 2017 год | Расчет Исполнителя на 2017 год | Отклонение между Исполнителем и Комитетом | Отклонение между Исполнителем и Филиалом |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Корректировка НВВ 2017 года, всего** | **3 121 515,54** | **508 545,36** | **580 137,18** | **71 591,82** | **-2 541 378,36** |
| **1** | **Корректировки необходимой валовой выручки** | **726 793,19** | **508 545,36** | **580 137,18** | **71 591,82** | **-146 656,01** |
| 1.1 | - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | 123 972,14 | 106 343,68 | 106 773,84 | 430,16 | -17 198,30 |
| 1.2 | - корректировка неподконтрольных расходов | -362 943,88 | -55 091,90 | -240 143,27 | -185 051,37 | 122 800,61 |
| 1.3 | - корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от утвержденной при установлении тарифов. | 877 767,52 | 420 152,48 | 691 641,20 | 271 488,72 | -186 126,32 |
| 1.4 | - корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | -7 419,96 | 0,00 | -7 322,98 | -7 322,98 | 96,98 |
| 1.5 | - корректировка НВВ, связанная с обеспечением соответствия уровня тарифов организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг) | 97 958,04 | 51 595,49 | 51 595,49 | 0,00 | -46 362,55 |
| 1.6 | - корректировка НВВ , осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | -2 540,67 | -14 454,39 | -22 407,10 | -7 952,71 | -19 866,43 |
| **2.** | **Компенсация в соответствии с п. 87 Основ ценообразования №1178 выпадающих расходов по исполнению обязательств по договорам на технологическое присоединение, некомпенсируемых в составе платы за ТП и не включаемых в состав неподконтрольных расходов** | **457 836,84** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **-457 836,84** |
| **3.** | **Компенсация величины сглаживания, накопленной в рамках первого долгосрочного периода регулирования** | **1 936 885,51** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **-1 936 885,51** |

По расчету Исполнителя корректировка НВВ по итогам 2015 г. составляет 580 137,18 тыс. руб.

На основании изложенного, по мнению Исполнителя, Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам необоснованно занижены выпадающие доходы на сумму 71 591,82 тыс. руб.

1. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов на 2018 год

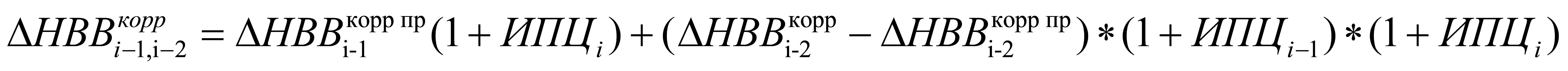
Согласно пункту 38 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с Методическими указаниями № 98-э. По решению регулирующего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

Согласно положениям пункта 39 Основ ценообразования №1178, которым предусмотрено, что 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 отношении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» с 2012 года по 2017 год применялся метод регулирования - метод доходности инвестированного капитала. В связи с этим корректировки необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2018 год по фактическим данным 2016 года осуществляются в соответствии с Методическими указаниями №228-э.

Согласно пункту 42 Методических указаний №228-э регулирующими органами производятся следующие корректировки величины необходимой валовой выручки:

* компенсация выпадающих /излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов;
* корректировка необходимой валовой выручки на очередной год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;
* компенсация фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на соответствующий год долгосрочного периода регулирования;
* корректировка, связанная с применением понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом фактических показателей достижения уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг);
* корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;
* выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178.

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов производится по формуле:



Корректировки 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 Северо-Запада» «Карелэнерго» направлены в адрес Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам письмами от 15.11.2017 №МР2/2/03/6958.

Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов.

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э величина корректировки, возникающая в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов, определяется в составе формулы:



где:

 - скорректированная необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год i-2 долгосрочного периода регулирования;

 - фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за год i-2 (в актуальной на момент установления тарифов редакции Методических указаний №228-э).

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Согласно п. 7 Основ ценообразования экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, и выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности, учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Корректировка по фактическому объему выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности, определяется Филиалом по формуле:

НВВск2016 – НВВф2016

В соответствии с принятыми Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам тарифно-балансовыми решениями на 2016 год необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» от оказания услуг по передаче электрической энергии утверждена на 2016 год в размере 7 996 748,62 тыс. руб.

Фактический размер оказанных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» услуг по передаче электрической энергии по данным бухгалтерского учета за 2016 год составил 7 765 718,50 тыс. руб. В качестве обосновывающих материалов предоставлены счета-фактуры и акты по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии за 2016 год.

В соответствии с расчетом филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» размер компенсации по фактическому объему выручки от реализации за 2016 год составит:

7 996 748,62 – 7 765 718,50 = 231 030,12 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Плановая необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2016 год на содержание сетей составляет 3 637 954,32 тыс.руб.

По мнению экспертной группы, фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности, направляемый на содержание сетей, определяется как разность между фактической товарной выручкой, начисленной к получению, и доходами, относящимися к финансированию расходов на покупку потерь.

Сумма доходов, относящаяся к финансированию расходов на покупку потерь, определяется как произведение объема нормативных потерь, приходящегося на фактическое поступление электроэнергии в сеть, и плановой цены покупки потерь.

Данный алгоритм расчета позволит учесть следующее:

1. Применение плановой цены позволит исключить повторную корректировку изменения цены покупки потерь, которая определяется при расчете .

2. Использование в расчете объема нормативных потерь, приходящегося на фактическое поступление электроэнергии в сеть, учитывает фактически оплаченные объемы потерь потребителями услуг по передаче электрической энергии.

Разница, возникающая в результате отличия доходов, полученных в товарной выручке на компенсацию потерь и расходов регулируемой организации на оплату потерь, компенсируется при расчете компенсации выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов.

Плановая необходимая валовая выручка филиала на 2016 год на содержание сетей составляет 3 637 954,32 тыс.руб. (учтена в тарифе).

По расчету экспертной группы фактическая выручка на содержание сетей филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» за 2016 год составляет 3 913 558,87 тыс.руб.

Расчет произведен с учетом следующих фактических показателей:

1. Фактическая товарная выручка, рассчитанная на основании представленных филиалом актов оказания услуг по передаче электрической энергии за 2016 год составляет 7 765 718,5 тыс.руб.
2. Фактические расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций за 2016 год составляют 3 246 398,13 тыс.руб.
3. По расчету экспертной группы выручка на компенсацию технологических потерь составляет 605 761,5 тыс.руб. Расчет произведен исходя из плановой цены покупки потерь, составляющей 2 036,31 руб./МВт\*ч (планируемые расходы на оплату технологических потерь – 572 733,65 тыс.руб., планируемый объем потерь на 2016 год – 281,26 млн.кВт\*ч) и объема потерь, составляющего 297,48 млн.кВт.\*ч. Рассчитанного исходя из установленного на 2016 год норматива потерь (4,87%) и фактического поступления электрической энергии в сеть – 6 108,5 млн.кВт.ч.

По расчету экспертной группы корректировка по объему фактической выручки за 2016 год составляет (- 275 604,55) тыс.руб. (3 637 954,32 тыс.руб. – 3 913 558,87 тыс.руб.).

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В качестве обосновывающих материалов филиалом представлены следующие документы:

* Пояснительная записка и расчет компенсации по фактическому объему выручки от реализации за 2016 год,
* Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 «Основное производство/Элементы затрат» за 2016 год,
* Форма статистической отчетности №46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2016 год,
* Форма 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям» согласно которой, выручка по виду деятельности «передача электрической энергии» за 2016 год составила 7 398 214 тыс. руб. (за вычетом нагрузочных потерь).
* Счета-фактуры и акты по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии за 2016 год,
* Расчеты объемов и стоимости электрической энергии на технологические нужды (потери) в сетях филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» за 2016 год,

В соответствии с п.11 Методических указаний №98-э формула расчета плановой (скорректированной) необходимой валовой выручки выглядит следующим образом:

Δ НВВ содi = НВВсод i-2 – НBBф i-2

В формуле отсутствует такая составляющая, как планируемые расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии и расходы на оплату услуг ТСО.

Величина необходимой валовой выручки, установленная на 2016 год, составляет 7 996 749,17 тыс.руб., в том числе:

* 3 233 893,25 тыс.руб. - стоимость услуг ТСО по передаче электрической энергии,
* 572 733,65 тыс.руб. - расходы на оплату потерь электрической энергии в распределительных сетях филиала,
* 4 190 122,27 тыс.руб. необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на содержание сетей.

Исполнитель отмечает, что при утверждении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям филиала, по расчету Госкомитета необходимая валовая выручка на услуги по содержанию электрических сетей филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» составила 4 190 122,27 тыс.руб.

При этом в экспертном заключении экспертами отмечено наличие в проекте постановления Правительства Российской Федерации «О предоставлении в 2016 году субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике в рамках госпрограммы «Развитие и модернизация электроэнергетики» государственной программы «Энергоэффективность и развитие энергетики», размещенном на федеральном портале проектов нормативных правовых актов, суммы субсидии, планируемой к перечислению Республике Карелия, на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетики в размере 552 167,95 тыс.руб.

Соответственно, экспертная группа Госкомитета при определении суммы корректировки по объему фактической выручки за 2016 год, плановое значение необходимой валовой выручки филиала принимает в сумме 3 637 954,32 тыс.руб. – за вычетом запланированной субсидии в сумме 552 167,95 тыс.руб. (4 190 122,27 тыс.руб. - 552 167,95 тыс.руб.). Необходимо отметить, что по факту за 2016 год субсидия из федерального бюджета в адрес филиала не перечислена.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» в пояснительной записке предоставлена информация об отсутствии в 2016 году субсидии из федерального бюджета на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике, в связи с чем в составе необходимой валовой выручки на 2018 год филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» предлагает учесть компенсацию субсидии в размере 552 168,11 тыс. руб.

Исполнитель предлагает в соответствии с п.7 Основ ценообразования № 1178 в необходимой валовой выручке при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2018 год учесть недополученные доходы по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам при осуществлении регулируемой деятельности на сумму не перечисленной из федерального бюджета субсидии - 552 168,11 тыс. руб.

Исполнитель также отмечает, что осуществленная Госкомитетом корректировка по фактическому объему выручки о реализации продукции по регулируемому виду деятельности за 2016 год не соответствует порядку расчета суммы корректировки необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленной на долгосрочный период регулирования, предусмотренному действующими нормативно – правовыми актами в области государственного регулирования в электроэнергетики.

При выполнении корректировки Госкомитетом расходы на оплату услуг ТСО приняты в расчет в сумме 3 246 398,13 тыс.руб., в то время как подтвержденная сумма расходов составила 3 260 898,73 тыс.руб. Отклонение (-14 500,6) тыс.руб.

Исполнитель отмечает, что при осуществлении корректировки по фактическому объему выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за 2016 год, филиалом не произведена индексация рассчитанной суммы выпадающих доходов за периоды 2017 и 2018 гг.

Исполнителем выполнен альтернативный расчет размера компенсации по фактическому объему выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за 2016 год.

Согласно данным, указанным в статистической форме №46-ээ (передача), а также в соответствии с данными, содержащимися в Форме раскрытия информации о структуре и объемах затрат, размещенными на официальном сайте ПАО «МРСК Северо-Запада», стоимость услуг по передаче электрической энергии по сетям за в 2016 году составила 9 163 547,83 тыс. руб. с НДС, или 7 765 718,50 тыс. руб. без НДС.

По данным бухгалтерского учета (ОСВ по счету 90 «Продажи») и формы 1.3. раздельного учета, стоимость услуг по передаче электрической энергии по сетям за в 2016 году составила 8 729 892,58 тыс. руб. с НДС, или 7 398 214,05 тыс. руб. без НДС.

Отклонение 367 504,45 тыс.руб. обусловлено стоимостью нагрузочных потерь за 2016 год.

Расчет корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов:

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **Установлено при тарифном регулировании на 2016 год** | **Фактическое значение за 2016 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| Величина НВВ на 2016 год | тыс. руб. | 7 996 749,17 | 7 398 214,05 |
| Услуги ТСО | тыс. руб. | 3 233 893,25 | 3 260 898,73 |
| Расходы на покупку потерь | тыс. руб. | 572 733,65 | 626 285,20 |
| НВВ филиала на содержание сетей | тыс. руб. | 4 190 122,27 | 3 511 030,12 |
| НВВ филиала на содержание сетей за вычетом субсидии | тыс. руб. | 3 637 954,32 | 3 511 030,12 |
| Недополученная выручка | тыс. руб. | х | 126 924,20 |
| **Величина корректировки** | тыс. руб. | х | **136 753,59** |
| (с учетом индексации  2017 г.- 103,9, 2018 г. - 103,7) |

Исполнителем расчет выполнен за вычетом из НВВ филиала запланированной субсидии из федерального бюджета на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетики.

Величина корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов Исполнителем рассчитана в размере 126 924,20 тыс. руб.

Сумма корректировки с учетом индексов потребительских цен на 2017-2018 гг., утвержденных Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов от 27.10.2017 г. (103,9% и 103,7% соответственно) составит 136 753,59 тыс. руб.

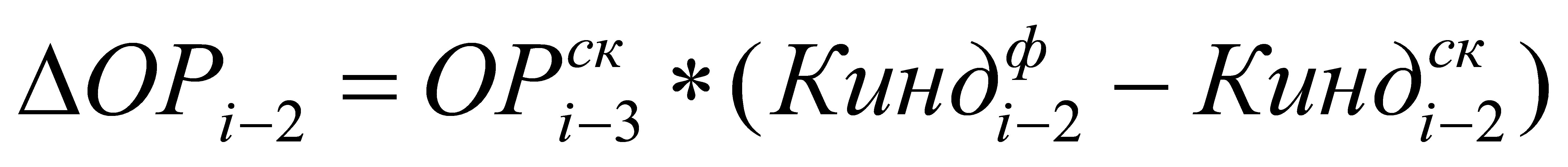
Сумма корректировки, рассчитанная Исполнителем выше на 412 358 тыс. руб., учтенной Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам и ниже на (-94 277) тыс. руб., рассчитанной Филиалом.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Заявлено Филиалом на 2018 год | Утверждено Госкомитетом на 2018 год | Рассчитано Исполнителем  на  2018 год | Отклонение между Исполнителем и Комитетом | Отклонение между Исполнителем и Филиалом |
| Величина корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной | 231 030,12 | (-275 604,55) | 136 753,59 | 412 358 | -94 277 |

На основании изложенного, Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам неправомерно занижена величина корректировки НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 412 358 тыс.руб.

Экспертиза обоснованности определения величины компенсации операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям.

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э предусмотрена компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.



 - величина операционных расходов, учтенная при корректировке НВВ (тарифов) на год i-3;

 - коэффициент индексации, учтенный при корректировке тарифов на год i-2, определенный в соответствии с [пунктом 19](#sub_1019) Методических указаний №228-э;

 - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса инфляции и объема условных единиц.

, где

 - фактический индекс инфляции за расчетный год i.



 - фактический объем условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году i-2, i-3, соответственно.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Фактический объем условных единиц составил:

* 52 074,66 у.е. – за 2015 год;
* 53 453,54 у.е. – за 2016 год.

ИКАФ2016=(53 453,54 – 52 074,66) / 52 074,66 = 0,03

Величина подконтрольных расходов, установленная для Филиала, составляет:

* 1 382 430,32 тыс. руб. – на 2015 год;
* 1 438 288,36 тыс. руб. – на 2016 год.

Индекс эффективности подконтрольных расходов для расчета скорректированной величины подконтрольных расходов на 2016 год составляет 3%.

Фактическая величина индекса потребительских цен за 2016 год составила 7,1%.

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов, утвержденный на 2016 год, составляет 0,75.

Соответственно, величина корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов составляет:

∆ПРi= 1 382 430,32 \* (1 - 0,03) \* (1 + 7,1%) \* (1 + 0,75 \* 0,03) –

– 1 438 288,36 = 26 398,17 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

По расчету экспертной группы компенсация подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, не учтенных при установлении тарифов на 2016 год, составляет 26 398,17 тыс.руб. и рассчитана исходя из следующего:

* 1. Подконтрольные расходы для филиала на 2015 год установлены в сумме 1 382 430,23 тыс.руб.
  2. Подконтрольные расходы для филиала на 2016 год установлены в сумме 1 438 288,36 тыс.руб.
  3. Индекс эффективности подконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования 2012 – 2017 гг. установлен в размере 3%.
  4. Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов на долгосрочный период регулирования 2012 – 2017 гг. установлен равным 0,75.
  5. Фактический индекс потребительских цен (2016 год – 7,1%) определен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 год и 2019 годов, размещенный на официальном сайте Минэкономразвития РФ 24 ноября 2016 года.
  6. Фактическое количество активов за 2015 год составило 52 074,66 у.е. фактическое количество активов за 2016 год составило 53 453,54 у.е. Индекс изменения количества активов составляет 0,026478905. Общий коэффициент индексации подконтрольных расходов составляет 1,06.

Таким образом, по расчету экспертной группы корректировка неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК «Северо-Запада» «Карелэнерго» в связи с изменением фактических параметров расчета тарифов, не учтенных при установлении тарифов на 2016 год, составляет 26 398, 17 тыс.руб.

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **2015 год** | | **2016 год** | | **Размер компенсации ОП (без индексации)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Утверждено** | **Факт** | **Утверждено** | **Скорректи рованный** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7 = стб.6 - ст.5** |
| Индекс эффективности подконтрольных расходов (ИР) | % | 3,00% |  | 3,00% | 3,00% |  |
| Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (Эл) | знач | 0,75 |  | 0,75 | 0,75 |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | 6,70% |  | 7,40% | 7,10% |  |
| Количество активов (У.Е.) | у.е. | 52 738,32 | 52 074,66 | 52 518,14 | 53 453,54 |  |
| Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | **1,32%** |  | **3,22%** | **2,65%** |  |
| Общий коэффициент индексации операционных расходов | знач | **1,045** |  | **1,067** | **1,060** |  |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 1 382 430,27 |  | 1 438 288,36 | 1 464 686,40 | 26 398,04 |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнителем проанализирована информация, представленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» по данной корректировке.

Фактический объем условных единиц на конец 2015 года в соответствии с отчетами об исполнении инвестиционной программы, данными о вводе и выводе активов, предоставленных филиалом, составляет 52 074,66 у.е., на конец 2016 года - 53 453,54 у.е. Операционные расходы, утвержденные на 2015 год, составляют 1 382 430,27 тыс. рублей. Скорректированный коэффициент индексации операционных расходов на 2016 год составил 1,06.

При расчете корректировки подконтрольных расходов Госкомитетом количество фактических условных единиц за 2015 и 216 годы приняты в соответствии с отчетами об исполнении инвестиционной программы, данными о вводе и выводе активов, предоставленных филиалом. Количество условных единиц, принятых Госкомитетом при расчете корректировки подконтрольных расходов совпадает с количеством условных единиц оборудования, принятым в расчет филиалом.

Сумма корректировки подконтрольных расходов, рассчитанная экспертами Госкомитета, совпадает с суммой корректировки, определенной филиалом – 26 398 тыс.руб.

Исполнитель отмечает, что полученная сумма корректировки ни филиалом, ни Госкомитетом не была проиндексирована до уровня цен 2018 года.

Исполнителем произведен альтернативный расчет корректировки подконтрольных расходов:

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **2015 год** | | **2016 год** | | **Размер компенсации ОП (без индексации)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Утверждено** | **Факт** | **Утверждено** | **Скорректированный** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7 = стб.6 - ст.5** |
| Индекс эффективности подконтрольных расходов (ИР) | % | 3,00% |  | 3,00% | 3,00% |  |
| Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (Эл) | знач | 0,75 |  | 0,75 | 0,75 |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | % | 6,70% |  | 7,40% | 7,10% |  |
| Количество активов (У.Е.) | у.е. | 52 738,32 | 52 074,66 | 52 518,14 | 53 453,54 |  |
| Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | **1,32%** |  | **3,22%** | **2,65%** |  |
| Общий коэффициент индексации операционных расходов | знач | **1,045** |  | **1,067** | **1,060** |  |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 1 382 430,27 |  | 1 438 288,36 | 1 464 686,40 | 26 398,04 |
| Сумма корректировки с учетом индексации на Индекс потребительских цен: 2017 год - 103,9, 2018 год - 103,7, по прогнозу Минэкономразвития от 27.10.2017 г. |  |  |  |  |  | 28 442,38 |

В соответствии с п.7 Методических указаний №228-э перед началом долгосрочного периода регулирования определяется [индекс потребительских цен](garantF1://49900.0) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации. В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования применяется значение индекса потребительских цен, соответствующее последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз.

Величина корректировки по расчету Исполнителя составила 28 442,38 тыс. руб.

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Заявлено Филиалом на 2018 год | Утверждено Госкомитетом на 2018 год | Рассчитано Исполнителем на 2018 год | Отклонение между Исполнителем и Комитетом | Отклонение между Исполнителем и Филиалом |
| Величина корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | 26 398 | 26 398 | 28 442 | 2 044 | 2 044 |

Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов.

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э компенсация фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов, определяемая в соответствии с пунктами 20 - 21 Методических указаний № 228-э. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.



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

Величина неподконтрольных расходов для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2016 год утверждена протоколом заседания Правления ГК РК по ценам и тарифам от 30.12.2015 № 267. При этом указанная величина определена в соответствии с Методическими указаниями 228-э.

В целях расчета величины корректировки неподконтрольных расходов Филиалом произведен перерасчет утвержденной величины неподконтрольных расходов на 2016 год в соответствии с Методическими указаниями 98-э, при этом величина неподконтрольных расходов составила 5 494 514,90 тыс. руб.

Фактическая величина неподконтрольных расходов на 2016 год, определенная в соответствии с Методическими указаниями 98-э, составляет 5 612 915,81 тыс. руб.

**Величина неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2016 год, тыс. руб.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Статья расходов | Утверждено на 2016 год в соответствии с МУ 228-э | Утверждено на 2016 год в соответствии с МУ 98-э | Факт за 2016 год |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» (Факт - без учета нагрузочных потерь) | 1 333 770,25 | 1 333 770,25 | 1 378 234,75 |
| Оплата услуг ТСО | 3 233 892,66 | 3 233 892,66 | 3 260 898,73 |
| Амортизация основных средств |  | 497 121,81 | 448 752,73 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | 10 592,92 | 10 592,92 | 13 137,08 |
| Налоги, всего, в том числе: | 51 023,06 | 51 023,06 | 47 007,43 |
| плата за землю | 866,65 | 866,65 | 860,08 |
| налог на имущество | 47 909,93 | 47 909,93 | 43 109,47 |
| прочие налоги и сборы | 2 246,48 | 2 246,48 | 3 037,89 |
| Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | 197 345,59 | 197 345,59 | 231 204,00 |
| Налог на прибыль | 8 975,00 | 8 975,00 | 0,00 |
| Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Оплата услуг смежных ТСО по договорам ТП | 0,00 | 0,00 | 464,85 |
| Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного ТП, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования | 28 624,20 | 28 624,20 | 89 442,68 |
| Расходы по исполнению обязательств по договорам на технологическое присоединение, некомпенсируемые в составе платы за технологическое присоединение |  | 0,00 | 12 194,05 |
| Расходы на обслуживание заемных средств |  | 133 169,40 | 131 579,50 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **4 864 223,68** | **5 494 514,90** | **5 612 915,81** |

Величина корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра составляет:

= 5 612 915,81 – 5 494 514,90 = **118 400,91 тыс. руб.**

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Расчет размера корректировки неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» за 2016 год в разрезе статей по данным экспертной группы представлен в таблице:

тыс.руб.

| Статья расходов | Утверждено на 2016 год в соответствии с МУ 98-э | Факт за 2016 год по данным экспертной группы | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» (Факт - без учета нагрузочных потерь) | 781 602,14 | 1 378 234,75 | 596 632,61 |
| Оплата услуг ТСО | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Амортизация основных средств | 497 121,81 | 448 752,73 | -48 369,08 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | 10 592,92 | 2 385,77 | -8 207,15 |
| Налоги, всего, в том числе: | 51 023,06 | 45 837,38 | -5 185,68 |
| плата за землю | 866,65 | 860,08 | -6,57 |
| налог на имущество | 47 909,93 | 43 109,47 | -4 800,46 |
| прочие налоги и сборы | 2 246,48 | 1 867,83 | -378,65 |
| Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | 197 345,59 | 231 204,00 | 33 858,41 |
| Налог на прибыль | 8 975,00 | 0,00 | -8 975,00 |
| Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Оплата услуг смежных ТСО по договорам ТП | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного ТП, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования | 28 624,20 | 48 324,60 | 19 700,40 |
| Расходы по исполнению обязательств по договорам на технологическое присоединение, некомпенсируемые в составе платы за технологическое присоединение | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на обслуживание заемных средств | 133 169,40 | 131 579,50 | -1 589,90 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **1 708 454,12** | **2 286 318,73** | **577 864,61** |

Экспертная группа Госкомитета отмечает:

* 1. перечень неподконтрольных расходов является исчерпывающим. Расходы на услуги по передаче электрической энергии территориальных сетевых организаций не входят в перечень неподконтрольных расходов. Данное изменение учитывается при корректировке необходимой валовой выручки по фактическому объему выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности.
  2. Расходы по аренде имущества в соответствии с п. 28 Основ ценообразования определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу. Экспертами приняты расходы по тем договорам аренды, по которым представлены сведения о фактических суммах амортизации и налогов, связанных с арендуемым имуществом. Общая сумма арендной платы за 2016 год о расчетах экспертной группы составила 212,18 тыс.руб. Сведения от других арендодателей за 2016 год не представлены.
  3. В части аренды земельных участков, по мнению экспертной группы, положения п.28 Основ ценообразования не действуют в связи с тем, что земля не является амортизируемым имуществом.
  4. Фактические расходы на аренду земельных участков приняты в сумме 2 137,59 тыс.руб.
  5. Общая сумма расходов по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» принята на уровне 2 385,77 тыс.руб.
  6. Исключены расходы по транспортному налогу на легковые автомобили представительского класса, т.к. не доказана экономическая обоснованность их использования при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии по сетям.
  7. Исключены платежи за негативное воздействие на окружающую среду в части сверхнормативного выброса и отходов.
  8. Фактические расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учтены только по организационно-техническим мероприятиям за исключением необоснованных расходов по всем видам добровольного страхования, расходы по найму жилья и расходы на лечебно-профилактическое питание.

По расчету экспертной группы компенсация фактически понесенных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на 2016 год, составляет 577 864,61 тыс.руб. В данной сумме учтена не выделенная в 2016 году из федерального бюджета субсидия на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетики в размере 552 168,11 тыс.руб.

Исполнитель считает необходимым отметить, что утвержденная постановлением Госкомитета от 30.01.2019 года №6 НВВ на 2018 год в сумме 3 194 836,28 тыс.руб. включает в себя корректировку неподконтрольных расходов в сумме 425 001,81 тыс.руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнитель считает необходимым отметить, что в Заключении экспертной группы Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам на долгосрочный период регулирования 2018 - 2022 гг. корректировка неподконтрольных расходов на 2018 год определена в сумме 577 864,61 тыс.руб. При этом утвержденная постановлением Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 30.01.2019 №7 утверждена корректировка неподконтрольных расходов в сумме 425 001,81 тыс.руб. Пояснения об изменении величины корректировки в материалах тарифного дела не представлены.

Исполнителем проведен анализ неподконтрольных расходов за 2016 год.

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» за 2016 г. рассчитаны в соответствии с обосновывающими документами, представленными сетевой организацией.

***Стоимость услуг, оказываемых ПАО «ФСК ЕЭС»***

Стоимость услуг, оказываемых ПАО «ФСК ЕЭС», рассчитывается без нагрузочных потерь, так как стоимость нагрузочных потерь учитывается в цене поставки электрической энергии с оптового рынка, что отражено в ряде судебных решений (например, Решение Арбитражного суда Красноярского края от 2 апреля 2019 г. по делу № А33-26076/2016).

Расходы на оплату оказанных услуг ПАО «ФСК ЕЭС» согласно ОСВ по 20 счету за 2016 г. составили 1 150 141,52 тыс. руб., в форме №46-ээ отражены затраты на сумму 1 626 317,00 тыс. руб. (с НДС), или 1 378 234,75 тыс. руб. (без НДС):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование показателя** | **Сумма, тыс. руб.** | **Примечание** |
| 1 | Услуги ФСК всего | 1 378 234,75 | Согласно форме №46-ээ без учета НДС |
| 2 | Расходы на оплату услуг ФСК, всего | 1 150 141,52 | Согласно ОСВ по 20 счету |
| 3 | Стоимость нагрузочных потерь | 228 093,22 | Стр.3=стр.1-стр.2 |

В составе неподконтрольных расходов по факту 2016 г. подлежит учету сумма 1 150 141,52 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций за 2016 год.

Расходы на услуги по передаче электрической энергии территориальных сетевых организаций не входят в перечень неподконтрольных расходов.

Плата за аренду (аренда имущества и аренда земельных участков).

Исполнитель отмечает, что в соответствии с положением подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования № 1178, а также руководствуясь информационным письмом ФСТ России от 29.11.2013 №С11-12435/13 расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю, а также других, установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Отсутствие в договорах аренды имущества расчета арендной платы с выделением расходов арендодателя по величине начисленной амортизации за период, налогов на имущество, землю и иных обязательных платежей, установленных действующим законодательством, является основанием для исключения таких расходов на аренду из состава необходимой валовой выручки.

Как было отмечено при анализе неподконтрольных расходов на 2018 год по статье «Арендная плата» в представленных договорах на аренду имущества отсутствует выделение в структуре арендной платы расходов на амортизацию, налоги и иные обязательные платежи. Также отсутствуют документы, подтверждающие несение арендодателем соответствующих расходов по переданному в аренду имуществу. Данное обстоятельство является основанием для исключения расходов на аренду из состава фактических неподконтрольных расходов за 2016 г. В случае отсутствия в договорах, счетах-фактурах, актах оказанных услуг соответствующей информации для подтверждения фактических расходов Исполнитель рекомендует запрашивать у арендодателя информацию о фактически понесенных затратах, относящихся к переданному в аренду имуществу.

Фактические расходы на аренду земли за 2016 год по виду деятельности передача электрической энергии согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 составляют 2 173,59 тыс. руб.

***Отчисления на социальные нужды.***

Фактические расходы Филиала по оплате труда за 2016 год составили 793 953,21 тыс.руб., что на 5% выше утвержденного уровня (758 846,82 тыс.руб.).

В соответствии с мнением ФАС России, изложенным в письме от 19.06.2017 №ИА/41019/17 действующим законодательством не предусмотрена возможность превышения фактической величины операционных расходов над величиной операционных расходов, определенной органом регулирования в соответствии с законодательством на соответствующий год в текущем долгосрочном периоде. Указанное превышение следует относить к расходам, не связанным с осуществлением регулируемой деятельности.

В связи с превышением фактических операционных расходов над утвержденным уровнем, Исполнитель считает, что экономически обоснованными являются расходы по статье отчисления на социальные нужды от планового уровня расходов на оплату труда, или в размере 212 249,46 тыс. руб.

***Расходы по налогу на прибыль***

Согласно форме 1.3. «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2016 г. по филиалу сложилось следующее распределение налога на прибыль по видам деятельности:

| **Показатель** | **За отчетный период, всего по ПАО «МРСК Северо-Запада»** | **Из них по Филиалу Карелэнерго** | **В т.ч. по Филиалу и по видам**  **деятельности** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Передача по сетям** | **Технологичес**  **кое присоедине**  **ние** | **Прочие виды деятельности** |
| Прибыль до налогообложения | 744 957 | 239 468 | 89 173 | -10 067 | 160 361 |
| Налог на прибыль | 288 068 | 27 480 | 0 | 0 | 27 480 |
| Доля налога на прибыль в прибыли до налогообложения | **38,67%** | **11,48%** | **0,00%** | **0,00%** | **17,40%** |

В соответствии с показатели раздельного учета доходов и расходов по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, и технологическому присоединению, согласно форме "Отчет о прибылях и убытках" налог на прибыль за 2016 г. по регулируемым видам деятельности: передаче электрической энергии и технологическому присоединению, по филиалу отсутствует.

***Расходы на оплату налогов***

По мнению Исполнителя, фактические расходы на оплату налогов за 2016 год составили 45 837,39 тыс. рублей.

| **Вид налога** | **Сумма согласно ОСВ по 20 счету по передаче электроэнергии** | **Сумма, признанная Исполнителем экономически обоснованным расходом** | **Причины расхождений** |
| --- | --- | --- | --- |
| Налог на имущество | 43 109,46 | 43 109,46 | В соответствии с налоговыми декларациями |
| Земельный налог | 860,075 | 860,075 |  |
| Водный налог | 0,1 | 0,1 | В пределах лимитов водопользования |
| Госпошлина | 1 035,67 |  | Не представлены документы, подтверждающие производственный характер расходов |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | 212,5 | 118,0 | В пределах утвержденных лимитов |
| Транспортный налог | 1 789,63 | 1 749,75 | В соответствии с налоговыми декларациями, исключены автомобили представительского класса |
| **ИТОГО налоги** | **47 007,44** | **45 837,39** |  |

***Выпадающие доходы по льготному ТП по факту 2016 года.***

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178, в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов, а если по итогам такого периода регулирования выявлены необоснованные расходы или излишне полученные доходы, то регулирующий орган принимает решение об их включении/исключении из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

Согласно пункту 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктов 7 и 87 Основ ценообразования №1178, сумма превышения фактических расходов сетевой организации над величиной расходов, рассчитанной с применением стандартизированных тарифных ставок, является экономически необоснованным расходом организации и подлежит исключению из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования.

Согласно подпункту 5 пункта 20 Методических указаний №228-э расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

5) выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования и не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Исполнителем проанализирован расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт/150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, выполненный филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1, и определено следующее.

**I. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно.**

**1) Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий.**

Расчетные (фактические) данные за 2016 год определены исходя из фактических натуральных параметров за 2016 год и значений стандартизированных тарифных ставок, утвержденных постановлением Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 04.12.2015 №222 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2016 год» (в редакции постановления от 30.12.2015 №308).

| **N п/п** | **Показатели** | **Фактические данные за предыдущий период регулирования (2016)** | | | **Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2016)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **ставка платы (руб./кВт, руб./км)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.)** | **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **сумма (тыс. руб.)** |
| **1.** | **Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]:** | **2 495,78** | **19 394,76** | **48 404,99** | 1 145,00 | 19 394,76 | 22 207,00 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 605,96 | 19 394,76 | 11 752,48 | 278,00 | 19 394,76 | 5 391,74 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 512,23 | 19 394,76 | 9 934,65 | 235,00 | 19 394,76 | 4 557,77 |
| 1.3 | участие в осмотре должностным лицом органа федерального, государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника присоединяемых Устройств Заявителя, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 146,04 | 19 394,76 | 2 832,43 | 67,00 | 19 394,76 | 1 299,45 |
| 1.4. | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 1 231,54 | 19 394,76 | 23 885,43 | 565,00 | 19 394,76 | 10 958,04 |

В связи с превышением фактических расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не превышающей 15 кВт над расходами рассчитанными по утвержденным стандартизированным ставкам для определения выпадающих расходов величина фактических затрат на выполнение организационно-технических мероприятий за 2016 год Исполнителем определена в размере расчетных расходов, и составляет 22 207,0 тыс. руб.

**2) Расходы, связанные со строительством «последней мили»**

Не подлежат включению в состав неподконтрольных расходов на основании пп.5 п.20 Методических указаний №228-э.

**3) Суммарный размер платы за технологическое присоединение**

| **N п/п** | **Показатели** | **Фактические данные за 2016 год** |
| --- | --- | --- |
| **3.** | **Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 \* п. 3.2 / 1000], тыс. руб.:** | **787,71** |
| 3.1. | Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | 466,10 |
| 3.2. | [Плановое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года, N 209-э/1) (шт.)](consultantplus://offline/ref=BC79AD3D654216BE344BE0BD41ABCE1FBB863962AF771BC15827580A5F5D7BA1200C405DS2T1J) | 1 690 |

Суммарный размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, за 2016 г. составил 787,71 тыс. руб.

**4)** **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение** (п. 1 - п. 3), и учитываемых при расчете корректировки неподконтрольных расходов по итогам 2016 г. по расчету Исполнителя составляет 21 419,29 тыс. руб.

**II. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно.**

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» за 2016 год, связанные со строительством «последней мили» до 150 кВт, не подлежат включению в состав неподконтрольных расходов на основании пп.5 п.20 Методических указаний №228-э.

**III. Размер фактических расходов за 2016 год, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочкой платежей по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью выше 15кВт и до 150кВт**

Размер фактических расходов за 2016 год, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочкой платежей по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью выше 15кВт и до 150кВт, не подлежат компенсации в составе неподконтрольных расходов в связи с учетом фактических процентов по кредитам за 2016 г. в полном объеме при расчете корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

На основании изложенного, по мнению Исполнителя, исходя из представленных материалов, размер выпадающих доходов от льготного ТП, рассчитываемые в соответствии с п.87 Основ ценообразования № 1178, составляют по факту 2016 г. 21 419,29 тыс. руб.

| **Показатель** | **Фактические расходы** | **Расчет выпадающих расходов** |
| --- | --- | --- |
| **Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно** |  | **21 419,29** |
| Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий | 48 404,99 | 22 207,00 |
| Расходы, связанные со строительством «последней мили» | 41 825,40 | 0 |
| Суммарный размер платы за технологическое присоединение | -787,71 | -787,71 |
| **Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно** |  | **0** |
| Расходы, связанные со строительством «последней мили» | 24 254,97 | 0 |
| Суммарный размер платы за технологическое присоединение | -12 127,48 |  |
| **Затраты на выплату процентов, связанные с рассрочкой платежей заявителей присоединяемой мощностью от 15 до 150 кВт** | 773,71 | **0** |
| **ИТОГО выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования)** |  | **21 419,29** |

Таким образом, по расчетам Исполнителя фактический размер неподконтрольных расходов за 2016 год составляет 1 432 033,42 тыс. руб., следовательно, корректировка неподконтрольных расходов составляет (-198 297,60) тыс. руб. без учета ИПЦ 2017, 2018 гг.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Статья расходов | Утверждено на 2016 год в соответствии с МУ 228-э | Факт за 2016 год по данным Исполнителя | Корректировка |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» (Факт - без учета нагрузочных потерь) | 1 333 770,25 | 1 150 141,52 | -183 628,73 |
| Оплата услуг ТСО | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | 10 592,92 | 2 385,77 | -8 207,15 |
| Налоги, всего, в том числе: | 51 023,06 | 45 837,38 | -5 185,68 |
| плата за землю | 866,65 | 860,08 | -6,57 |
| налог на имущество | 47 909,93 | 43 109,47 | -4 800,46 |
| прочие налоги и сборы | 2 246,48 | 1 867,83 | -378,65 |
| Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | 197 345,59 | 212 249,46 | 14 903,87 |
| Налог на прибыль | 8 975,00 | 0,00 | -8 975,00 |
| Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного ТП, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования | 28 624,20 | 21 419,29 | -7 204,91 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **1 630 331,02** | **1 432 033,42** | **-198 297,60** |

По мнению Исполнителя, Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам завышена корректировка неподконтрольных расходов на сумму 638 656,17 тыс. руб.

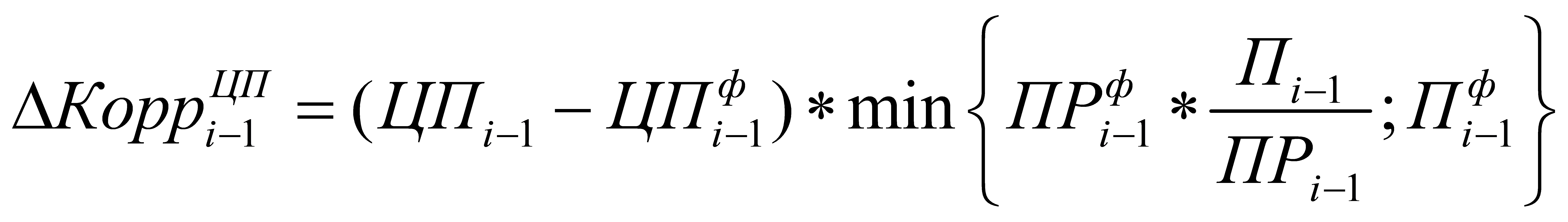
Корректировка неподконтрольных расходов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Заявлено Филиалом на 2018 год | Утверждено Госкомитетом на 2018 год | Рассчитано Исполнителем на 2018 год | Отклонение между Исполнителем и Комитетом | Отклонение между Исполнителем и Филиалом |
| Корректировка неподконтрольных расходов | 118 400,91 | 425 001,81 | -198 297,60 |  |  |
| ИПЦ 2017 | 0,00% | 0,00% | 3,90% |  |  |
| ИПЦ 2018 | 0,00% | 0,00% | 3,70% |  |  |
| Сумма корректировки с учетом ИПЦ, тыс. руб. | 118 400,91 | 425 001,81 | -213 654,36 | -638 656,17 | -332 055,27 |

Экспертиза обоснованности определения компенсации выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов.

Согласно пункту 26 Методических указаний № 228-э ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации по результатам фактического исполнения параметров регулирования за прошедший год, в которой учитывается компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на очередной период регулирования цен покупки технологических потерь электрической энергии.

Расчет корректировки производится согласно формуле:



Величина компенсации может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитана филиалом в соответствии с п.11 МУ №98-э.

В соответствии с принятыми тарифно-балансовыми решениями на 2016 год цена покупки технологических потерь учтена в размере 2 036,28 руб./МВт.ч.

Фактическая цена покупки технологических потерь в 2016 году по данным бухгалтерского учета составила 2 392,18 руб./МВт.ч.

Фактический отпуск в сеть, подтвержденный формой статистической отчётности №46-ээ (передача) «Сведения об отпуске (передаче электрической энергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2016 год составил 6 108,50 млн. кВтч.

Плановый отпуск в сеть по итогам регулирования на 2016 год составляет 5 772,45 млн. кВтч.

Объем потерь электрической энергии в сетях филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», учтенный при установлении тарифов на 2016 год, составляет 281,264 млн. кВтч.

Фактический объем технологических потерь за 2016 год, подтвержденный формой статистической отчётности №46-ээ (передача) «Сведения об отпуске (передаче электрической энергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» составил 261,805 млн. кВт.ч, что и является минимальным показателем в соответствии с приведенной выше формулой.

По расчету филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», размер компенсации выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на 2016 год, составит 139 271,89 тыс.руб.:

((6 108,50 – 5 772,45) \* 2 392,18 \* 4,87% +5 772,45 \* (2 392,18 – 2 036,28) \* 4,87%).

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Фактическая цена покупки потерь в 2016 году (с учетом нагрузочных потерь) составила 2 392,18 руб./МВтч, при утвержденной при установлении тарифов 2 036,31 руб./МВтч.

Плановый отпуск электрической энергии в сеть по данным регулирующего органа составляет 5 772,445 млн. кВтч, фактический отпуск в сеть, подтвержденный отчетной формой 46-ээ составил 6 108,4998 млн. кВтч.

Планируемый объем потерь составляет 281,264 млн. кВтч.

Фактический объем технологических потерь за 2016 год составил 261,805 млн. кВтч, что и является минимальным показателем в соответствии с формулой расчета.

По расчету экспертов компенсация выпадающих/излишне полученных доходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» за 2016 год, связанных с фактической ценой покупки технологических потерь, составляет 139 192,08 тыс. руб. Расчет размера корректировки, возникающей в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на 2018 год, представлен в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Вход электрической энергии в сеть организации | | Норматив потерь | Цена покупки потерь электрической энергии | | Величина корректировки |
| План | Факт | Установленная при установлении тарифов | Фактическая цена |
|  | тыс.кВт.ч. | тыс.кВт.ч. | % | руб./тыс.кВт.ч. | руб./тыс.кВт.ч. | тыс.руб. |
| 2016 год | 5 772,45 | 6 108,50 | 4,87 | 2 036,31 | 2 392,18 | 139 192,08 |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнителем проведен анализ расходов на компенсацию потерь электроэнергии за 2016 год.

Исполнитель отмечает, что филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» и Госкомитетом корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию осуществлена в соответствии с Методическими указаниями №98-э.

В соответствии с п.39 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» корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию должна быть осуществлена в соответствии с Методическими указаниями №228-э.

Согласно данным статистической формы 46-ээ поступление в сеть за 2016 год составило 6 108,50 млн. кВт\*ч, фактические потери электроэнергии в сети составили 261,805 млн. кВт\*ч. Фактические расходы в сумме 626 285, 19 тыс. руб. подтверждаются оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20 по виду деятельности «Услуги по передаче электроэнергии по сетям» за 2016 год. Данные расходы включают в себя стоимость нагрузочных потерь. Стоимость потерь электрической энергии без учета нагрузочных потерь составила 486 873,97 тыс.руб.

Таким образом, фактическая среднегодовая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях без учета нагрузочных потерь составила 1 859,68 руб./МВт\*ч.

| **№ п.п.** | **Наименование организации, оказывающей услуги** | **2016 факт** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Объем электроэнер гии на технологиче ские нужды (потери), кВт.ч.** | **Стоимость потерь э/э для компенсации, руб.** | **Стоимость нагрузочных потерь, руб.** | **Стоимость потерь э/э для компенсации с учетом нагрузочных потерь, руб.** |
|  | **АО "ТНС Энерго Карелия" (Договор №01-КЭ-2014 от 24.12.2013)** |  |  |  |  |
| **1** | корр.счет-фактура №1286 от 30.11.2016 | 40 609 917 | 80 938 338,58 | 13 640 578,74 | 94 578 917,32 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за январь |
| Расчет объемов и стоимости электрической энергии на технологические нужды (потери) за январь |
| **2** | корр.счет-фактура №1287 от 30.11.2016 | 21 356 610 | 37 869 246,59 | 10 704 440,76 | 48 573 687,35 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за февраль |
| Расчет объемов и стоимости электрической энергии на технологические нужды (потери) за январь |
| **3** | корр.счет-фактура №1288 от 30.11.2016 | 25 820 791 | 48 351 645,52 | 11 507 731,75 | 59 859 377,27 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за март |
| Расчет объемов и стоимости электрической энергии на технологические нужды (потери) за январь |
| **4** | корр.счет-фактура №1289 от 30.11.2016 | 18 623 912 | 33 650 237,48 | 10 801 935,22 | 44 452 172,70 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за апрель |
| Расчет объемов и стоимости электрической энергии на технологические нужды (потери) за январь |
| **5** | корр.счет-фактура №1290 от 30.11.2016 | 12 750 548 | 21 165 522,09 | 10 722 450,91 | 31 887 973,00 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за май |
| Расчет объемов и стоимости электрической энергии на технологические нужды (потери) за январь |
| **6** | корр.счет-фактура №1291 от 30.11.2016 | 12 893 838 | 19 609 478,67 | 12 574 959,30 | 32 184 437,97 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за июнь |
| Расчет объемов и стоимости электрической энергии на технологические нужды (потери) за январь |
| **7** | корр.счет-фактура №1292 от 30.11.2016 | 12 673 477 | 20 889 101,51 | 10 051 291,56 | 30 940 393,07 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за июль |
| Расчет объемов и стоимости электрической энергии на технологические нужды (потери) за январь |
| **8** | корр.счет-фактура №1293 от 30.11.2016 | 15 383 588 | 25 959 994,48 | 13 137 548,26 | 39 097 542,74 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за август |
| Расчет объемов и стоимости электрической энергии на технологические нужды (потери) за январь |
| **9** | корр.счет-фактура №1294 от 30.11.2016 | 18 294 462 | 34 495 335,49 | 12 056 935,46 | 46 552 270,95 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за сентябрь |
| Расчет объемов и стоимости электрической энергии на технологические нужды (потери) за январь |
| **10** | Счет-фактура №1295 от 30.11.2016 | 23 948 314 | 47 140 095,18 | 11 299 059,61 | 58 439 154,79 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за октябрь |
| Расчет объемов и стоимости электрической энергии на технологические нужды (потери) за январь |
| **11** | Счет-фактура №1235 от 30.11.2016 | 28 128 636 | 56 359 502,75 | 11 286 210,11 | 67 645 712,86 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за ноябрь |
| Расчет объемов и стоимости электрической энергии на технологические нужды (потери) за январь |
| **12** | Счет-фактура №1419 от 31.12.2016 | 31 320 939 | 60 445 472,36 | 11 628 080,00 | 72 073 552,36 |
| Акт приема-передачи электрической энергии за декабрь |
| Расчет объемов и стоимости электрической энергии на технологические нужды (потери) за январь |
|  | **ИТОГО:** | **261 805 032** | **486 873 971** | **139 411 222** | **626 285 192** |
|  | **Стоимость потерь, руб./МВт.ч.** |  | **1 859,68** |  | **2 392,18** |

Применяя формулу корректировки по компенсации выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на очередной период регулирования цен покупки технологических потерь электрической энергии, величина данной корректировки составляет (-46 242,23) тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2016 год** | | | | | | | | | | |
| **Утверждено** | | | | | **Факт** | | | | | **Размер компенсации (без индексации)** |
| **Отпуск электрической энергии в сеть** | **Потери э/э в сетях** | | **Цена покупки э/э** | **Расходы на покупку потерь э/э** | **Отпуск электрической энергии в сеть** | **Потери э/э в сетях** | | **Цена покупки э/э** | **Расходы на покупку потерь э/э** |
| **млн.к.Вт.ч.** | **млн.к.Вт.ч.** | **%** | **руб./МВт.ч.** | **тыс. руб.** | **млн.к.Вт.ч.** | **млн.к.Вт.ч.** | **%** | **руб./МВт.ч.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| 5 772,45 | 281,2642 | 4,87 | 2 036,31 | 572 741,10 | 6 108,50 | 261,81 | 4,29 | 1 859,68 | 486 873,97 | **151 417,14** |
|  |  |  |  |  | **потери э/э в сетях (1)** | | | | | **261,81** |
|  |  |  |  |  | **разница между фактической ценой и установленной при утверждении тарифа** | | | | | **-176,63** |
| ***(1 859,68 - 2 036,31)*** | | | | |
| **Размер корректировки по расчету Исполнителя** | | | | | | | | | | **-46 242,23** |
| (1) - объем фактических потерь определяется по наименьшему показателю, определенного либо расчетным путем (плановый % потерь \* фактический объем отпуска э/э в сеть), либо по фактическому значению (297,64 млн.кВт.ч. или 261,81 млн.кВт.ч., соответственно) | | | | | | | | | |  |

Исполнитель отмечает, что Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам не было произведено уменьшение стоимости потерь электроэнергии за 2016 г. на стоимость нагрузочных потерь.

Сумма корректировки с учетом индексов потребительских цен на 2017-2018 гг., утвержденных Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов от 27.10.2017 г. (103,9% и 103,7% соответственно) составит (-49 823,37) тыс. руб.

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Заявлено Филиалом на 2018 год | Утверждено Госкомитетом на 2018 год | Рассчитано Исполнителем на 2018 год | Отклонение между Исполнителем и Комитетом | Отклонение между Исполнителем и Филиалом |
| Размер компенсации | 139 271,89 | 139 192,08 | -46 242,23 |  |  |
| ИПЦ 2017 | 0,00% | 0,00% | 3,90% |  |  |
| ИПЦ 2018 | 0,00% | 0,00% | 3,70% |  |  |
| Сумма корректировки с учетом ИПЦ, тыс. руб. | 139 271,89 | 139 192,08 | -49 823,37 | -189 015,45 | -189 095,26 |

Сумма корректировки, рассчитанная Исполнителем ниже на (-189 015,45) тыс. руб., учтенной Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам и ниже на (-189 095,26) тыс. руб., рассчитанной Филиалом.

Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по итогам 2016 года

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 27.06.2013 № 543 «О государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» органом регулирования осуществляется систематическое наблюдение и анализ в рамках процедуры рассмотрения дел об установлении цен (тарифов) в сфере электроэнергетики.

В пределах полномочий регулятором проводится анализ соответствия представленных организацией первичных документов отчету по форме [приказ](consultantplus://offline/ref=5F26BBF3E9573E7E4DCDDB37BFA7086A141A9A654E27FF3F5383D6E9BDPCm4H)а ФСТ России от 20.02.2014 № 202-э «Об утверждении формы отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения». Результаты исполнения инвестиционной программы отражаются в отчете о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, подписывается руководителем или заместителем руководителя органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до принятия решения об установлении цен (тарифов) и прилагается к делу об установлении цен (тарифов).

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

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

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

Приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 906 утверждена инвестиционная программа на период 2016-2025 гг. Согласно данной редакции инвестиционной программы основные параметры на 2016 год для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» составляют:

* освоение - 71 110,94 тыс. руб. без НДС;
* ввод мощностей -116 972,92 тыс. руб. без НДС;
* финансирование мероприятий - 134 186,62 тыс. руб. с НДС, в том числе средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) – 116 442,25 тыс. руб. с НДС.

Приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333 утверждены изменения в инвестиционную программу ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 906, на период 2016-2025 гг.

В соответствии с инвестиционной программой основные параметры на 2016 год, скорректированные для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» составляют:

* освоение - 104 836,11 тыс. руб. без НДС;
* ввод мощностей - 138 012,95 тыс. руб. без НДС;
* финансирование мероприятий - 179 874,89 тыс. руб. с НДС, в том числе средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) – 144 761,89 тыс. руб. с НДС.

Источниками финансирования мероприятий инвестиционной программы, в редакции приказа Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333 являются:

* от технологического присоединения потребителей – 14 896,36 тыс. руб.;
* амортизация, учтенная в тарифе – 144 761,89 тыс. руб.;
* возврат НДС – 18 870,50 тыс. руб.;
* прочие собственные средства - 1 346,14 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

По расчету Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» корректировка, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, составляет 6 370,28 тыс. руб.

При расчете корректировки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» использовались следующие значения:

1. Объем финансирования инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада», утверждённой приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16.12.2016 № 1333 - 144 761,89 тыс. руб.

2. Объем фактического финансирования инвестиционной программы в 2016 году в соответствии с отчетом об исполнении инвестиционной программы за 2016 год, направленным в адрес Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия от 31.03.2017 № МР2/3/103-04/2438 - 152 094,29 тыс. руб.

3. Плановый полезный отпуск электрической энергии на 2016 год - 5 491,18 млн. кВт\*ч.

4. Фактический полезный отпуск электрической энергии за 2016 год – 5 846,69 млн. кВт\*ч.

5. Плановая доля необходимой валовой выручки, относящейся на потребителей услуг по передаче электрической энергии, договорная схема которых предусматривает расчеты по одноставочным тарифам - 0,7442.

6. Фактическая доля необходимой валовой выручки, относящейся на потребителей услуг по передаче электрической энергии, договорная схема которых предусматривает расчеты по одноставочным тарифам - 0,6945.

В соответствии с формулами 9 и 10 Методических указаний 98-э филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» произведен расчет корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы:

= 144 761,89 \* (152 094,29 /145 683,46 - 1) = 6 370,28 тыс. руб.

=((5 491,18\*0,7442)/(5 846,69\*0,6945))\* 144 761,89 = 145 683,46 тыс. руб.

В обоснование корректировки регулируемой организацией были представлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Расчет корректировки НВВ по исполнению инвестиционной программы;
* Отчет об исполнении инвестиционной программы филиала за 2016 год;
* Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2016 год в формате шаблона «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами РФ по сетевым организациям» (NET.INV).

Исполнитель обращает внимание, что данные, используемые в расчете Филиалом, соответствуют показателям планового и фактического финансирования мероприятий инвестиционной программы за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) с учетом НДС (отчет о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 24 марта 2010 г. №114 за 2016 год).

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Экспертная группа отмечает, что в необходимой валовой выручке учитываются расходы по освоению источников финансирования инвестиционной программы, поэтому расчет произведен экспертной группой исходя из сумм источников финансирования в рамках их освоения. При этом финансирование инвестиционной программы за счет платы за технологическое присоединение и прочие источники не включаются в регулируемые цены (тарифы).

При расчете корректировки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, экспертной группой использовались следующие значения:

1. Объем финансирования (освоения) инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16.12.2016 № 1333 - 104 836,11 тыс. руб.

2. Объем фактического финансирования инвестиционной программы в 2016 году в соответствии с отчетом об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики - 92 119,73 тыс. руб.

3. Объем финансирования (освоения), учтенный Госкомитетом при установлении тарифов на 2016 год - 113 717,8 тыс. руб.

4. Плановый полезный отпуск электрической энергии на 2016 год - 5 491,18 млн. кВт\*ч.

5. Фактический полезный отпуск электрической энергии за 2016 год - 5 846,69 млн. кВт\*ч.

6. Плановая доля необходимой валовой выручки, относящейся на потребителей услуг по передаче электрической энергии, договорная схема которых предусматривает расчеты по одноставочным тарифам - 0,7442.

7. Фактическая доля необходимой валовой выручки, относящейся на потребителей услуг по передаче электрической энергии, договорная схема которых предусматривает расчеты по одноставочным тарифам - 0,6945.

В соответствии с формулами 9 и 10 Методических указаний 98-э экспертной группой произведен расчет корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы:

= 113 717,8 \* (92 119,73/105 503,51-1) = -14 425,81 тыс. руб.

=((5 491,18\*0,7442)/(5 846,69\*0,6945))\* 104 836,11 = 105 503,51 тыс. руб.

Таким образом, сумма корректировки необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2018 год составит -14 425,81 тыс. руб.,

Размер 104 836,11 тыс. руб. без НДС соответствует показателю освоения инвестиционной программы за счет источников по всем видам деятельности (за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)) - 92 123,25 тыс. руб. без НДС). При этом размер фактического освоения инвестиционной программы регулирующий орган использует только за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам).

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Согласно Методическим указаниям № 228-э плановый размер финансирования инвестиционной программы определён как совокупность инвестиционных проектов, утвержденных в установленном порядке за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС. На основании данного определения Исполнителем при расчете корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2016 год принята инвестиционная программа, утверждённая приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333.

В форме раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом доходности инвестированного капитала (источник: <https://www.mrsksevzap.ru/infodisclosure/2standartdisclosure/3disclosure/>), утвержденный регулирующим органом размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ, на 2016 год - 113 717,8 тыс. руб. без НДС.

Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» для расчета корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2016 год представил следующие отчеты:

* Отчет о выполнении инвестиционной программы в формате шаблона: «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами Российской Федерации по сетевым организациям» (NET.INV).
* Отчет о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 24 марта 2010 г. №114.
* Отчет об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения за 2016 год по форме, утвержденной приказом ФСТ России от 20.02.2014 года № 202-э.

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.

Со стороны Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам замечаний по достоверности отчетных документов не было.

В отчете о реализации инвестиционной программы за 2016 год филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ 24 марта 2010 г. №114 за 2016 год, плановый объем финансирования составляет 179 874,53 тыс. руб. с НДС (в т.ч. тарифные источники в объеме 144 761,89 тыс. руб.), фактический объем 189 863,31 тыс. руб. с НДС (в т.ч. тарифные источники в объеме 152 120,79 тыс. руб.).

Организацией представлен отчет о выполнении инвестиционной программы в формате шаблона ЕИАС: «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами Российской Федерации по сетевым организациям» (NET.INV) за 2016 год с плановыми расходами на реализацию инвестиционной программы в размере 104 836,11 тыс. руб. без НДС и фактическими 107 703,57 тыс. руб. без НДС, что соответствует показателям освоения инвестиционной программы.

Принимая во внимание наличие дополнительных данных у регулирующего органа при расчете корректировки НВВ по исполнению (неисполнению) инвестиционной программы за 2016 год, Исполнителем также приняты показатели планового и фактического освоения при пообъектном анализе исполнения инвестиционной программы.

По итогам проверки отчетов об исполнении инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Карелэнерго» за 2016 год Исполнителем выявлено фактическое финансирование за счет собственных тарифных источников инвестиционных проектов, не включенных в инвестиционную программу, утвержденную приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333, следующих мероприятий на общую сумму 3 141,14 тыс. руб. (с НДС).

| Наименование | Финансирование, тыс. руб. с НДС |
| --- | --- |
| Строительство объектов для технологического присоединения мощностью от 15 кВт до 150 кВт | 3 120,76 |
| Строительство КВЛ-6кВ с монтажом двух ТП-6/0,4 кВ для электроснабжения скита преподобного Авраамия Ростовского и скита апостола Андрея Первозванного на о. Валаам (ТП 6/04 - 0,16 МВА и 0,25 МВА; КВЛ 6 кВ - 5,87 км ) | 10,87 |
| Строительство КЛ-6кВ от ПС-49С с монтажом ТП-6/0,4 кВ для электроснабжения скита Казанской иконы Божьей матери на о. Валаам (ТП 6/04 кВ - 0,25 МВА; КВЛ- 2,4 км) | 9,52 |
| **Итого** | **3 141,14** |

В ходе проверки Исполнителем обнаружено превышение фактического финансирования мероприятий инвестиционной программы свыше величины средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе на общую сумму 3 333,42 тыс. руб. (с НДС).

| Наименование | Финансирование, тыс. руб. с НДС | | | Отклонение | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| план | факт | тыс. руб. | | % |
| Модернизация ССПИ на ПС-29 «Поросозеро»: оборудование для организации голосовых каналов связи с РДУ-2шт., ЭНИП-15 шт.,ЭНКС-3-2 шт., ИБП-1 шт, шкаф-1 шт,Комплект ВЧ связи-1 шт | 326,51 | 400,25 | 73,74 | | 123% |
| Модернизация ССПИ на ПС-64 «Пряжа»: оборудование для организации голосовых каналов связи с РДУ-2шт., Преобразователь интерфейсов-2 шт., Маршрутизатор-2 шт.,Коммутатор-2 шт., ЭНИП-30 шт.,ЭНКС-3-2 шт., ИБП-1 шт, шкаф-1 шт | 113,11 | 137,30 | 24,19 | | 121% |
| Модернизация ССПИ на подстанциях ПС-63 «Березовка» в части организации системы регистрации и передачи информации об аварийных процессах: регистратор аварийных событий-1 компл., Контрольные кабели (различной модификации)-1 шт. | 121,94 | 134,08 | 12,14 | | 110% |
| Модернизация ССПИ на подстанциях ПС 64 «Пряжа» в части организации системы регистрации и передачи информации об аварийных процессах: регистратор аварийных событий-1 компл., Контрольные кабели (различной модификации)-1 шт. | 124,15 | 136,51 | 12,35 | | 110% |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ Л-165 « ПС 75 Каршево- ПС 36 Пудож» с заменой опор и провода, расширением трассы ВЛ по всей длине | 4 887,02 | 4 887,02 | 0,01 | | 100% |
| Реконструкция и строительство объектов для технологического присоединения мощностью от 15 кВт до 150 кВт | 8 975,35 | 12 139,20 | 3 163,86 | | 135% |
| Техническое перевооружение ПС-22 «Суна» с установкой в КРУН 6-10 кВ защит от дуговых замыканий - 2 комплекта | 141,38 | 147,28 | 5,90 | | 104% |
| Техническое перевооружение ПС-78 «Великая губа» с установкой в КРУН 6-10 кВ подстанции защит от дуговых замыканий - 2 комплекта | 141,38 | 147,28 | 5,90 | | 104% |
| Техническое перевооружение ПС-37 «Пяльма» с установкой в КРУН 6-10 кВ подстанции защит от дуговых замыканий - 2 комплекта | 141,38 | 147,28 | 5,90 | | 104% |
| Приобретение автомобиля бригадного на шасси легкового автомобиля повышенной проходимости (УАЗ-390995) (42 ед.) | 727,66 | 727,88 | 0,22 | | 100% |
| Приобретение хозяйственного блок-контейнера "Контур" (1 ед.) | 462,83 | 481,45 | 18,62 | | 104% |
| Приобретение прибора контроля высоковольтных выключателей ПКВ/М7 (1 ед.) | 488,99 | 499,60 | 10,61 | | 102% |
| Приобретение объекта электросетевого хозяйства в г. Олонец (ВЛ 0,4 кВ), принадлежащего Максимовой Т.М. (ВЛ 0,4 кВ 0,09 км) | 1,18 | 1,18 | 0,00 | | 100% |
| Приобретение объектов электросетевого хозяйства в Лахденпохском районе, принадлежащих Орлову С.В.1. (ВЛ-10 кВ 1,15км; КТП-63/10/0,4 кВ; КТП-160/10/0,4 кВ.) | 1,18 | 1,18 | 0,00 | | 100% |
| Приобретение объектов электросетевого хозяйства в Прионежском районе, принадлежащих СНТ «Онежец (ВЛ 0,4 кВ - 5,6 км) | 1,18 | 1,18 | 0,00 | | 100% |
| Приобретение объектов электросетевого хозяйства в Прионежском районе, принадлежащих СНТ «Онежские зори (ТП 10/0,4 кВ ВЛ - 4,56 км) | 1,18 | 1,18 | 0,00 | | 100% |
| «Приобретение объектов электросетевого хозяйства в Пудожском районе (д. Сигово) (ТП-1603 мощностью 100 кВа, ВЛ-0,4 кВ протяженностью 2,0 км (42 опоры), ВЛ-10 кВ протяженностью 0,12 км.), принадлежащих СНТ «Прогресс | 1,18 | 1,18 | 0,00 | | 100% |
| **Итого** | **16 657,62** | **19 991,04** | **3 333,42** | | **120%** |

По результатам анализа Исполнителем определены инвестиционные проекты, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера или не использован совсем, на общую сумму 6 478,72 тыс. руб. (с НДС). Данные недофинансирования в части собственных средств, получаемых от реализации услуг по передаче электрической энергии, представлены в таблице.

| Наименование | Финансирование,  тыс. руб. с НДС | | Отклонение | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | факт | тыс. руб. | % |
| Реконструкция и строительство объектов технологического присоединения льготной категории заявителей мощностью до 15 кВт | 63 708,89 | 62 224,59 | -1 484,30 | 98% |
| Реконструкция ПС-34 «Лахденпохья» с заменой силовых трансформаторов 2х10 МВА на 2х25 МВА, оборудования 110, 35, 10 кВ | 5 192,00 | 5 188,10 | -3,90 | 100% |
| Реконструкция ПС-22П "Педасельга" с заменой силового трансформатора Т-1 в д.Педасельга Прионежского района (По договору технологического присоединения № 2412П/13 от 20.02.2014 с ОАО "ПСК").Замена силового тр-ра Т-1 ТМН 2,5 кВА на ТМН -4 кВА | 3 630,33 | 2 805,41 | -824,92 | 77% |
| Техническое перевооружение ПС-67 "Радиозавод" с установкой автономных устройств ближнего резервирования РЗА силовых трансформаторов - 2 комплекта | 2 795,64 | 1 520,21 | -1 275,43 | 54% |
| Техническое перевооружение ПС-25к «УМ-220» с установкой в КРУН 6-10 кВ подстанции защит от дуговых замыканий - 2 комплекта | 141,38 | 123,85 | -17,53 | 88% |
| Техническое перевооружение ПС-55 «Калевала» с установкой в КРУН 6-10 кВ подстанции защит от дуговых замыканий- 2 комплекта | 141,38 | 122,42 | -18,97 | 87% |
| Приобретение седельного тягача с КМУ на базе КАМАЗ-53504 (3 ед.) | 6 364,83 | 5 654,00 | -710,83 | 89% |
| Приобретение дизельной электростанции ПБ-138-18Д-20 мощностью 100 кВт (3 ед.) | 5 178,24 | 4 808,32 | -369,92 | 93% |
| Приобретение генератора сварочного S 6400 (3 ед.) | 592,98 | 407,10 | -185,88 | 69% |
| Приобретение цифрового микрометра М 4104 RS (1 ед.) | 61,25 | 53,75 | -7,50 | 88% |
| Приобретение бензореза Штиль TS 500i (1 ед.) | 77,82 | 71,50 | -6,32 | 92% |
| Приобретение инвентарных лесов серии ПИ-14/20 (1 ед.) | 442,29 | 364,40 | -77,89 | 82% |
| Строительство объектов технологического присоединения льготной категории заявителей мощностью до 15 кВт | 3 720,76 | 2 225,44 | -1 495,32 | 60% |
| **Итого** | **92 047,81** | **85 569,09** | **-6 478,72** | **93%** |

Регулирование филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2016 год осуществлялось с применением метода доходности инвестированного капитала. В связи с этим расчет корректировки, осуществляемой в связи с изменением инвестиционной программы, производится по формуле, приведенной в пункте 42 Методических указаний № 228-э:

, где

- объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на год (i-j);

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-j)-й год долгосрочного периода регулирования;

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:

,

где:

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

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

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

 - объем фактического финансирования инвестиционной программы в (i-j)-м году долгосрочного периода регулирования.

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

На основе отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 2016 год и с учетом требований действующего законодательства Исполнителем определено отклонение фактического объема финансирования инвестиционной программы с учетом пообъектного анализа исполнения от фактического объема финансирования в целом инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2016 год за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)). Величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы за 2016 год согласно формуле пункта 42 Методических указаний № 228-э, приведена ниже.

| Наименование группы объектов | Обозначение | Финансирование, тыс. руб. без НДС | Объем планового финансирования, тыс. руб. с НДС | Объем фактического финансирования, тыс. руб. с НДС | Отклонение фактических показателей от плановых, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на 2016 год |  | 113 717,80 |  |  |  |
| 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)) | base_1_287253_32797 |  | 108 705,43 |  |  |
| 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 исполнения инвестиционной программы) |  |  |  | 108 701,27 |  |
| 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)) |  |  | 16 657,62 | 19 991,04 | 3 333,42 |
| Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, отсутствующие в инвестиционной программе, 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)) |  |  | 0,00 | 3 141,14 | 3 141,14 |
| 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)) |  |  | 92 047,81 | 85 569,09 | -6 478,72 |
| 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, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  |  |  | 102 226,71 |  |

С учетом результатов анализа исполнения инвестиционной программ ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Карелэнерго» за 2016 год, объем финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) составляет:

* 99% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов;
* 93% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

На основе отчетных данных о реализации ИПР за 2016 год Исполнителем проведен расчет величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2016 год в рамках тарифно-балансовых решений на 2018 год. Расчет выполнен согласно формуле пункта 42 Методических указаний № 228-э. Величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) ИПР за 2016 год, а также расчет корректировки приведены ниже.

Исполнитель отмечает, что согласно Методическим указаниям №228-э в расчете необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используются показатели планового и фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС.

Учитывая наличие у ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» договорной схемы расчетов за услуги по передаче электрической со смежными сетевыми организациями по одноставочному тарифу, то плановый объем финансирования инвестиционной программы на 2016 был скорректирован:

((5 491,18\*0,7442)/(5 846,69\*0,6945)\* 92 123,25= 92 713,29 тыс. руб. без НДС.

Расчет фактического финансирования инвестиционных проектов без учета налога на добавленную стоимость Исполнителем осуществлялся на основании отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения, в соответствии с приказом ФСТ России от 20.02.2014 № 202-э за 2016 год. Фактическая величина ставки налога на добавленную стоимость за 2016 год составила 18%.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Обозначение** | **Значение плановое в соответствии с ИП и решением об установлении тарифов на 2016 год** | **Фактические показатели за 2016 год** | **Значение показателя, принятое для расчета корректировки** |
| Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на год (i-j) |  | Х | Х | 113 717,80 |
| Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) **без НДС** |  | 92 713,29 | Х | 92 713,29 |
| Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2), за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-j) долгосрочного периода регулирования (без учета пообъектного анализа) |  | Х | 92 119,72 | 92 119,72 |
| Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-j) долгосрочного периода регулирования (с учетом пообъектного анализа) |  | Х | 86 632,80 | 86 632,80 |
| Корректировка необходимой валовой выручки на i-й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (без учета пообъектного анализа) |  | Х | Х | -728,04 |
| Корректировка необходимой валовой выручки на i-й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (с учетом пообъектного анализа) |  | Х | Х | -7 458,04 |

Сводная информация по корректировке НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы выглядит следующим образом:

| № | Показатели | Предложение ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», тыс. руб. | Принято ГК РК, тыс. руб. | Проверка Исполнителя, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Корректировка, связанная с неисполнением ИПР (п.2 \* (п.4 / п.9 - 1)) | 6 370,28 | -14 425,91 | -7 458,04 |
| 2 | Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на 2016 год | 144 761,89 | 113 717,80 | 113 717,80 |
| 3 | Плановый размер 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)) без НДС | 144 761,89 | 104 836,11 | 92 123,25 |
| 4 | Объем фактического 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)) без НДС | 152 094,29 | 92 119,73 | 86 632,80 |
| 5 | Плановый полезный отпуск, млн.кВт\*ч | 5 491,18 | 5 491,18 | 5 491,18 |
| 6 | Фактический полезный отпуск, млн.кВт\*ч | 5 846,69 | 5 846,69 | 5 846,69 |
| 7 | Плановая доля НВВ по одноставочному тарифу | 0,74 | 0,74 | 0,7442 |
| 8 | Фактическая доля НВВ по одноставочному тарифу | 0,69 | 0,69 | 0,6945 |
| 9 | Расчетное значение ИП с учетом изменения полезного отпуска | 145 683,46 | 105 503,61 | 92 713,29 |

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, расходы 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 Северо-Запада» в части филиала «Карелэнерго» направлено на перспективное развитие электрических сетей и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также направлены на достижение целевых показателей надежности и качества оказываемых услуг

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

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э рассчитывается корректировка необходимой валовой выручки 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.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Величина корректировки с учетом показателей надежности качества определена филиалом в соответствии с п.11 Методических указаний №98-э.

В соответствии с отчетом по фактическим значениям показателей надежности и качества услуг, оказываемых филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» за 2016 год, направленным в Государственный комитет РК по ценам и тарифам письмом от 27.03.2017 №МР2/3/108-06/2264, обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в 2016 году составил 0,65.

Повышающий коэффициент рассчитан в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. N 254-э/1 и составляет 0,01.

Пкорр2016 - максимальный процент корректировки, определяемый для 2016 года в размере 2%.

Соответственно понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку электросетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2016 году составил 2% \* 0,65 = 0,013.

В соответствии с принятыми Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам тарифно-балансовыми решениями на 2016 год необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» от оказания услуг по передаче электрической энергии на содержание электрических сетей утверждена в размере 6 573 376,71 тыс. руб.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» с учетом показателей надежности и качества за 2016 год составит

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Обозначение** | **Ед. изм.** | **Установлено при тарифном регулировании** | **Скорректированное (фактическое) значение** |
| Величина НВВ на 2016 год | НВВ2016 | тыс. руб. | х | 6 573 376,71 |
| Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в 2016 году | Коб2016 | - | х | 0,65 |
| Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2016 году | КНК2016 | - | х | 0,013 |
| Величина корректировки | НВВ2016\* Коб2016\*  КНК2016 | тыс. руб. | х | **85 453,90** |

Величина корректировки с учетом выполнения показателей надежности и качества составляет – 85 453,90 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Фактические значения показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии за 2016 год определены в приложении к постановлению Госкомитета от 26.05.2017 г. №28.

Данные о выполнении плановых показателей уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» представлены в таблице:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Утверждено на 2016 год** | **Факт по постановлению ГК РК по ценам и тарифам за 2016 год** | **Отклонение, %** |
| **1** | **2** | **3** | **4=3/2\*100-100** |
| Показатель средней продолжительности прекращений подачи электрической энергии | 0,267 | 0,046 | - 82,4 |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг | 1,0102 | 0,929 | - 8,04 |

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» с учетом надежности и качества на 2018 год составляет:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Обозначения в Методических указаниях | По данным экспертной группы |
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг | К*над* | 1 |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг | К *кач 2* | 0 |
| Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг | К*об* | 0,65 |
| Максимальный процент корректировки | П*кор* | 2,00% |
| Коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг | КНК2018 = К*об* \* П*кор2016* | 0,013 |
| НВВ на содержание электрических сетей, утвержденная на 2016 год, тыс. руб. | НВВ*утв* | 4 190 122,32 |
| **Сумма корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг, тыс. руб.** | КНК2016 \* НВВ*утв* | **54 471,59** |

По расчету экспертной группы корректировка необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» с учетом надежности и качества оказываемых услуг на 2018 год составит 54 471,59 тыс.руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнителем проведен анализ расходов на компенсацию необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» с учетом надежности и качества оказываемых услуг на 2018 год.

Исполнитель отмечает, что филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» и Госкомитетом корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию осуществлена в соответствии с Методическими указаниями №98-э.

В соответствии с п.39 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» корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию должна быть осуществлена в соответствии с Методическими указаниями №228-э.

Исполнитель отмечает, что филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» при определении суммы корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг на 2018 год утвержденная на 2016 год величина НВВ на содержание электрических сетей принята на уровне 6 573 376,71 тыс.руб.

Однако, постановлением Госкомитета № 310 от 30.12.2015 г. необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей, утвержденная для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2016 год составила 4 190 122,32 тыс.руб.

Пояснения в связи с чем филиалом применена в расчете компенсации необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей в сумме 6 573 376,71 тыс.руб. в материалах тарифного дела отсутствует.

Пунктом 42 Методических указаний № 228-э определено, что коэффициент по показателям качествам и надежности применяется к скорректированной необходимой валовой выручки i-2 года, для 2018 года это 2016 год. По 2016 году необходимая валовая выручка составляет 4 190 122,32 тыс. руб. согласно постановлению Госкомитета от 26.05.2017 г. №28

Показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» утверждены Постановлением Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 28 апреля 2012 г. №147 в следующем размере:

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Утверждено на 2016 год** |
| Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | 0,267 |
| Уровень качества реализуемых товаров и услуг | 1,0102 |

Согласно пункту 5 Методических указаний № 254-э/1 максимальный процент корректировки определяется для каждого года долгосрочного периода регулирования в следующем порядке:

для 2011 года:  = 0,5%;

для 2012 года:  = 1%;

начиная с 2013 года:  = 2%.

Таким образом, для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» максимальный коэффициент для 2016 года применяется в размере 2%.

Фактические значения показателей надежности и качества услуг для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» за 2016 год определены в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Карелия от 26.05.2017 г. №28 «Об определении фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных электросетевых организаций Республики Карелия за 2016 год»

Согласно вышеприведенной информации:

| **Показатель** | **План** | **Факт** | **Отметка о достижении \*** |
| --- | --- | --- | --- |
| уровень надежности | 0,267 | 0,046 | Не достигнуто |
| уровень качества | 1,0102 | 0,929 | Достигнуто |

\* Согласно пункту 4.1.3. Методических указаний №1256 коэффициент допустимого отклонения для Филиала на 2016 год составляет 30%.

С использованием информации, представленной Филиалом о показателях надежности и качества 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

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

4 190 122,32 тыс. руб.\*0,013 = 54 471,59 тыс. руб.

Полученная Исполнителем величина корректировки соответствует расчетам Госкомитета.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Заявлено Филиалом на 2018 год | Утверждено Госкомитетом на 2018 год | Рассчитано Исполнителем на 2018 год | Отклонение между Исполнителем и Комитетом | Отклонение между Исполнителем и Филиалом |
| Величина корректировки с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2016 год | 85 453,90 | 54 471,59 | 54 471,59 | 0,00 | -30 982,31 |

Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго».

Согласно п.16 Методических указаний №228-э экономия операционных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в каждом году долгосрочного периода регулирования, в том числе в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет и определяется для второго и последующих годов периода регулирования по следующей формуле:



где:

i - номер расчетного года периода регулирования, i = 1, 2, 3...

p - первый год очередного долгосрочного периода регулирования;

 - экономия операционных расходов, учитываемая на год i очередного долгосрочного периода регулирования. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии;



где:

j - количество лет, предшествующих очередному периоду регулирования;

 - скорректированные операционные расходы, учтенные при утверждении тарифов на год p-j предыдущего долгосрочного периода;

 - фактические операционные расходы в году p-j предыдущего долгосрочного периода. Фактические операционные расходы, учитываемые при расчете экономии операционных расходов, не могут превышать уровня, установленного на данный год регулирующими органами. Из величины фактических операционных расходов исключаются необоснованные расходы, выявленные по результатам проверок;

 - фактическое/плановое значение индекса потребительских цен в году p-1; m.

По мнению Исполнителя, в формуле допущена опечатка, сумму необходимо считать по j от 1 до (5-i), в целях настоящего анализа – до 3, т.е. при расчете экономии операционных расходов, включаемых в НВВ на 2018 г., учитывается экономия операционных расходов за 2014-2016 гг.

Экономия операционных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки при условии, что затраты на проведение этих мероприятий не учтены и не будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) на товары (услуги) таких организаций, а также не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Согласно п.34 Основ ценообразования №1178 при установлении необходимой валовой выручки на следующий долгосрочный период регулирования учитывается экономия операционных расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования, не учтенная в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, скорректированная с учетом индексации операционных расходов и исключения необоснованных расходов в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными [п.32](#sub_200182) настоящего документа.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» заявлена экономия операционных расходов для включения в НВВ на 2018 год в размере 56 689,93 тыс. руб.

**Расчет экономии операционных расходов**

| **Показатель** | **По расчету Филиала,**  **тыс. руб.** |
| --- | --- |
| Скорректированные операционные расходы на 2014 г. | 1 322 592,91 |
| Фактические операционные расходы за 2014 г. | 1 185 601,88 |
| Экономия операционных расходов за 2014 г. | 136 991,03 |
| Скорректированные операционные расходы на 2015 г. | 1 382 430,22 |
| Фактические операционные расходы за 2015 г. | 1 346 210,02 |
| Экономия операционных расходов за 2015 г. | 36 220,20 |
| Скорректированные операционные расходы на 2016 г. | 1 438 288,36 |
| Фактические операционные расходы за 2016 г. | 1 438 174,05 |
| Экономия операционных расходов за 2016 г. | 0,00 |
| ИПЦ за 2015 г. | 15,1% |
| ИПЦ за 2016 г. | 7,1% |
| ИПЦ на 2017 г. | 4,7% |
| ИПЦ на 2018 г. | 4,0% |
| **Экономия операционных расходов, рассчитанная в соответствии с п.16 МУ №228-э** | **56 689,93** |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам в НВВ на 2018 год учтена экономия операционных расходов в размере 56 094,49 тыс. руб.

| **Показатель** | **По расчету Госкомитета,**  **тыс. руб.** |
| --- | --- |
| Операционные расходы на 2014 г. | 1 322 592,91 |
| Фактические операционные расходы за 2014 г. | 1 185 601,88 |
| Экономия операционных расходов за 2014 г. | 136 991,03 |
| Операционные расходы на 2015 г. | 1 382 430,22 |
| Фактические операционные расходы за 2015 г. | 1 346 210,02 |
| Экономия операционных расходов за 2015 г. | 36 220,20 |
| Операционные расходы на 2016 г. | 1 438 288,36 |
| Фактические операционные расходы за 2016 г. | 1 438 174,05 |
| Экономия операционных расходов за 2016 г. | 0,00 |
| Операционные расходы на 2017 г. | 1 489 372,33 |
| Фактические операционные расходы за 2017 г. | 1 489 372,33 |
| Экономия операционных расходов за 2017 г. | 0,00 |
| ИПЦ за 2015 г. | 15,5% |
| ИПЦ за 2016 г. | 7,1% |
| ИПЦ на 2017 г. | 3,9% |
| ИПЦ на 2018 г. | 3,7% |
| **Экономия операционных расходов, рассчитанная в соответствии с п.16 МУ №228-э** | **56 094,49** |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнителем выполнен альтернативный расчет экономии операционных расходов. Источник информации о размере фактической величине операционных расходов – экспертные заключения на 2016, 2017, 2018 гг.

Исполнителем приняты в расчет индексы потребительских цен за период с 2015-2018 гг. согласно Прогнозу социально-экономического развития от 27.10.2017:

| **Показатель** | **Расчет Исполнителя,**  **тыс. руб.** |
| --- | --- |
| Операционные расходы на 2014 г. | 1 322 592,91 |
| Фактические операционные расходы за 2014 г. | 1 185 601,88 |
| Экономия операционных расходов за 2014 г. | 136 991,03 |
| Операционные расходы на 2015 г. | 1 382 430,22 |
| Фактические операционные расходы за 2015 г. | 1 346 210,02 |
| Экономия операционных расходов за 2015 г. | 36 220,20 |
| Операционные расходы на 2016 г. | 1 438 288,36 |
| Фактические операционные расходы за 2016 г. | 1 438 174,05 |
| Экономия операционных расходов за 2016 г. | 0,00 |
| Операционные расходы на 2017 г. | 1 489 372,33 |
| Фактические операционные расходы за 2017 г. | 1 489 372,33 |
| Экономия операционных расходов за 2017 г. | 0,00 |
| ИПЦ за 2015 г. | 15,5% |
| ИПЦ за 2016 г. | 7,1% |
| ИПЦ на 2017 г. | 3,9% |
| ИПЦ на 2018 г. | 3,7% |
| **Экономия операционных расходов, рассчитанная в соответствии с п.16 МУ №228-э** | **56 094,49** |

Таким образом, для включения в НВВ на 2018 год достигнутая филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» экономия операционных расходов, рассчитанная согласно формулам п.16 Методических указаний №228-э, составляет 56 094,49 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Заявлено Филиалом на 2018 год | Утверждено Госкомитетом на 2018 год | Рассчитано Исполнителем на 2018 год | Отклонение между Исполнителем и Комитетом | Отклонение между Исполнителем и Филиалом |
| Экономия операционных расходов за первый долгосрочный период регулирования в каждом году долгосрочного периода регулирования | 56 689,93 | 56 094,49 | 56 094,49 | 0,00 | -595,44 |

Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго».

Согласно п.25 Методических указаний №228-э величина экономии от снижения объема технологических потерь электрической энергии учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет и определяется на каждый расчетный год i периода регулирования по следующей формуле:



где:

 - экономия от снижения технологических потерь, учитываемая в необходимой валовой выручке расчетного года i очередного долгосрочного периода регулирования. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии.

Экономия потерь на каждый год долгосрочного периода регулирования  для территориальных сетевых организаций рассчитывается как:



где:

j - количество лет, предшествующих году i периода регулирования;

 - экономия от снижения потерь в году i-j. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии;

 - фактический объем отпуска в сеть в году i-j;

 - фактический объем потерь электрической энергии в сетях в году i-j;

 - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с [пунктом 40(1)](garantF1://70019304.1401) Основ ценообразования;

 - средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, учтенная при установлении тарифов в году i-j.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Заявлено – 19 194,43 тыс. руб.

Средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, учтенная при установлении тарифов составляет:

1 719,63 руб./МВт.ч.– в 2014 году;

1 704,61 руб./МВт.ч. – в 2015 году;

2 036,28 руб./МВт.ч. – в 2016 году;

2 013,45 руб./МВт.ч. – в 2017 году.

ЦП 2014 = 524 016,94 / 304,73 = 1 719,63 руб./МВт.ч., где

524 016,94 тыс. руб. – величина расходов на покупку потерь, утверждённая при регулировании на 2014 год.

304,73 млн. кВтч. – объем технологических потерь, утвержденный при регулировании на 2014 год.

ЦП 2015 = 491 056,89 / 288,08 = 1 704,61 руб./МВт.ч., где

491 056,89 тыс. руб. – величина расходов на покупку потерь, утверждённая при регулировании на 2015 год.

288,08 млн. кВтч. – объем технологических потерь, утвержденный при регулировании на 2015 год.

ЦП 2016 = 572 733,65 / 281,26 = 2 036,28 руб./МВт.ч., где

572 733,65 тыс. руб. – величина расходов на покупку потерь, утверждённая при регулировании на 2016 год.

281,26 млн. кВтч. – объем технологических потерь, утвержденный при регулировании на 2016 год.

ЦП 2017 = 574 999,80 / 285,58 = 2 013,45 руб./МВт.ч., где

574 999,80 тыс. руб. – величина расходов на покупку потерь, утверждённая при регулировании на 2017 год.

285,58 млн. кВтч. – объем технологических потерь, утвержденный при регулировании на 2017 год.

Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный на первый год предыдущего долгосрочного периода, составляет 4,52%.

Величина фактического объема отпуска в сеть в 2014 году составляет 6 174,66 млн.кВтч.

Величина фактического объема потерь электрической энергии в сетях в 2014 году составляет 267,06 млн.кВтч.

ЭП2014 = (6 174,66 \* 4,52% – 267,06) \* 1 719,63 = 20 693,14 тыс. руб.

Величина фактического объема отпуска в сеть в 2015 году составляет 5 963,28 млн.кВтч.

Величина фактического объема потерь электрической энергии в сетях в 2015 году составляет 260,89 млн.кВтч.

ЭП2015 = (5 963,28 \* 4,52% – 260,89) \* 1 704,61 = 14 748,68 тыс. руб.

Величина фактического объема отпуска в сеть в 2016 году составляет 6 108,50 млн.кВтч.

Величина фактического объема потерь электрической энергии в сетях в 2016 году составляет 261,81 млн.кВтч.

ЭП2016 = (6 108,50 \* 4,52% – 261,81) \* 2 036,28 = 29 117,14 тыс. руб.

Соответственно величина экономии от снижения объема технологических потерь электрической энергии на 2018 год составит:

∆ЭП2018 = (ЭП2016 \* (1+ИПЦ2018)\*(1+ИПЦ2017) + ЭП2015 \* (1+ИПЦ2018)\*(1+ИПЦ2017) \*(1+ИПЦ2016) + ЭП2014 \* (1+ИПЦ2018)\*(1+ИПЦ2017) \*(1+ИПЦ2016) \*(1+ИПЦ2015) = 29 117,14 \* 1,04 \* 1,047 + 14 748,68 \* 1,04 \* 1,047 \* 1,071 + 20 693,14 \* 1,04 \* 1,047 \* 1,071 \* 1,151) / 4 = 19 194,43 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Принято - 18 989,7 тыс. руб.

Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам принята заявленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» экономия от снижения потерь по итогам 2014-2016 гг., рассчитанная по формулам п.25 Методических указаний №228-э с применением индексов ИПЦ согласно Прогнозу социально-экономического развития РФ от 27.10.2017 г.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Анализ расчета экономии от снижения потерь по итогам 2014-2016 гг., выполненных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» и Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам, показывает отсутствие разногласий по определению величины экономии по годам.

В связи с тем, что на момент установления тарифов на 2018 г. актуальным был Прогноз социально-экономического развития РФ от 27.10.2017, Исполнитель отмечает необоснованность принятия филиалом в расчет ИПЦ согласно Прогнозу социально-экономического развития РФ от 24.11.2016.

На основании изложенного, размер экономии от снижения потерь по итогам 2014-2016 гг. составляет 18 989,7 тыс. руб.

| Наименование статьи | Заявлено Филиалом на 2018 год | Утверждено Госкомитетом на 2018 год | Рассчитано Исполнителем на 2018 год | Отклонение между Исполнителем и Комитетом | Отклонение между Исполнителем и Филиалом |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Экономия от снижения объема технологических потерь э/э в течение первого долгосрочного периода регулирования | 19 194,43 | 18 989,7 | 18 989,7 | 0,00 | - 204,73 |

Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам на 2018 год

В соответствии с пунктом 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 настоящего документа.

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 40. Методических указаний №228-э при ежегодной корректировке тарифов величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания, может быть перераспределена между годами долгосрочного периода регулирования с учетом особенностей, определенных в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний.

При этом величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, в последний год долгосрочного периода регулирования, определяется также с учетом результатов исполнения инвестиционных программ регулируемых организаций.





где:

N - последний год долгосрочного периода регулирования;

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания тарифов для скорректированных объемов необходимой валовой выручки;

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

 - суммарный плановый размер финансирования инвестиционных программ, представляющих собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденных (скорректированных) в установленном порядке на год i до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС, с первого и до предпоследнего года долгосрочного периода регулирования включительно;

 - суммарный фактический (прогнозный) размер финансирования инвестиционных программ, представляющих собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденных (скорректированных) в установленном порядке на год i до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС, с первого и до предпоследнего года долгосрочного периода регулирования включительно.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

По предложению филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания тарифов в 2018 году 1 624 267,82 тыс.руб.

В отношении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» в рамках долгосрочного периода 2012 – 2017 гг. регулирование осуществлялось по методу доходности инвестированного капитала, который предполагал изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии. В целях сдерживания роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Карелия при установлении необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» в течение 2012-2016 гг. применялось отрицательное сглаживание необходимой валовой выручки.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

По расчету Госкомитета величина изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», осуществляемого в целях сглаживания тарифов (с учетом невыполнения сетевой организацией в течение периода регулирования размера инвестиционных программ), составила 1 624 267,82 тыс.руб.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования, Госкомитет принял решение не учитывать величину необходимой валовой выручки, осуществляемого в целях сглаживания тарифов на 2012 – 2016 гг. при тарифном регулировании на 2017 год.

Экспертная группа предлагает учесть величину сглаживания на 2018 год в размере 10 000 тыс.руб. Остаток возврата сглаживания в сумме 1 614 267,82 тыс.руб. экспертная группа предлагает распределить равными суммами на 2019-2022 гг.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» 2017 год был последним год долгосрочного периода регулирования с применением метода доходности инвестированного капитала.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» в заявлении на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год была указана величина результата деятельности Филиала за период 2012-2017 гг. (долгосрочный период регулирования на основе метода доходности инвестированного капитала) в размере 1 624 267,82 тыс. руб.

Необходимо отметить, что филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» величина изменения необходимой валовой выручки, производимой в целях сглаживания роста тарифов, в последний год долгосрочного периода регулирования, определена с учетом результатов исполнения инвестиционных программ.

В Экспертном заключении Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам указано, что экспертной группой решено учесть результаты деятельности филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» за период 2012-2017 гг. (долгосрочный период регулирования на основе метода доходности инвестированного капитала) в сумме 1 624 267,82 тысяч рублей при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования в соответствии с п.39 Основ ценообразования №1178.

Указанный результат деятельности будет учитываться как доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов, в новом долгосрочном периоде регулирования с 2018 по 2022 годы, так как пунктом 7 Основ ценообразования 1178 определен учет данных доходов в течение 5 лет, в том числе относящимся к различным долгосрочным периодам регулирования. Данный недополученный доход филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» будет учитываться при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в следующем долгосрочном периоде регулирования в соответствии с пунктом 39 Основ ценообразования.

Учитывая ограничение предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии в необходимой валовой выручке филиала Госкомитетом на 2018 год учтена сумма 10 000 тыс. руб.

Исполнителем произведен альтернативный расчет изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания тарифов в 2018 году.

По расчету Исполнителя величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, в последний год долгосрочного периода регулирования составила 1 624 268 тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Обозначение | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | Итого за долгосрочный период регулирования 2012-2016 | Сумма сглаживания с учетом п.40 Основ ценообразования №1178 |
| 1 | Величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания тарифов, тыс.руб. | base_1_179106_403 | -28 100 | -148 896 | -463 580 | -494 087 | -373 916 | -1 508 580 |  |
| 2 | Норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, установленная на год j. | base_1_179106_404 | 12,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% |  |  |
| 3 | Суммарный фактический (прогнозный) размер финансирования утвержденных инвестиционных программ, накопленный с первого до предпоследнего года долгосрочного периода регулирования включительно, тыс.руб. | base_1_179106_410 | 453 549 | 706 505 | 357 669 | 224 886 |  | 1 742 609 |  |
| 4 | Суммарный плановый размер финансирования инвестиционных программ, утвержденных в установленном порядке, с первого и до предпоследнего года долгосрочного периода регулирования включительно, тыс.руб. | base_1_179106_409 | 454 903 | 769 998 | 800 798 | 249 915 |  | 2 275 614 |  |
| 5 | Корректировка необходимой валовой выручки на i-й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, тыс.руб. | base_1_179106_408 | 19 393 | -43507,5 | -106 505 | -14 454 |  | -145 074 |  |
| **6** | **Величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания роста тарифов в последний год долгосрочного периода регулирования,** тыс.руб. | **base_1_179106_407** |  |  |  |  |  | **-1 931 630** | **1 624 268** |

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Заявлено Филиалом на 2018 год | Утверждено Госкомитетом на 2018 год | Рассчитано Исполнителем на 2018 год | Отклонение между Исполнителем и Комитетом | Отклонение между Исполнителем и Филиалом |
| Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов | 1 624 267,81 | 1 624 267,81 | 1 624 267,81 | 0,00 | 0 |

Экспертиза обоснованности включения доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам при установлении регулируемых тарифов на 2018 год, согласно пункту 7 Основ ценообразования № 1178.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования №1178 в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные доходы учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» в соответствии с п.7 Основ ценообразования №1178 по данной статье заявлена корректировка на величину неполученной» в 2016 году из федерального бюджета субсидии на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике, в размере 552 168,11 тыс.руб.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Данная величина субсидии при тарифном регулировании на 2016 год являлась источником покрытия расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС». Так как данная субсидия не была выделена из федерального бюджета, экспертная группа приняла ее к учету в рамках корректировки неподконтрольных расходов за 2016 год по статье «Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» в соответствии с п.7 Основ ценообразования №1178 по данной статье заявлена корректировка на величину неполученной» в 2016 году из федерального бюджета субсидии на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике, в размере 552 168,11 тыс.руб.

Экономически обоснованная необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» 2016 году составила 4 190 122,32 тыс. руб. (приложение №3 к протоколу заседания Правления Госкомитета от 30.12.2015 №267).

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», учтенная Госкомитетом при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год, составляет 3 637 954,32 тыс.руб. (приложение №3 к протоколу заседания Правления Госкомитета от 30.12.2015 №268).

Об отсутствии альтернативного источника компенсации выпадающих дох0дов указывает абз. 5 п. 7 Основ ценообразования: в случае возникновения у субъекта электроэнергетики недополученных доходов, связанных с осуществлением регулируемой деятельности, в соответствии с п.3 постановления Правительства РФ от 09.10.2015 г. №1079 «О предоставлении в 2015 году субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетики в рамках программы «Развитие и модернизация энергетики», возмещение таких доходов за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации в соответствии со ст. 23 Федерального закона «Об электроэнергетики» не осуществляется.

С учетом изложенного Исполнитель считает, что в соответствии с п.7 Основ ценообразования (в редакции действующей на момент установления тарифа) запланированная Госкомитетом к получению субсидия федерального бюджета на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике в 2016 году , в размере 552 168,11 тыс.руб., является для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» недополученным доходом по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам при осуществлении регулируемой деятельности и должна быть учтена в необходимой валовой выручке при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» на 2018 год.

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Заявлено Филиалом на 2018 год | Утверждено Госкомитетом на 2018 год | Рассчитано Исполнителем на 2018 год | Отклонение между Исполнителем и Комитетом | Отклонение между Исполнителем и Филиалом |
| Недополученный доход по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам | 552 168,11 | 0,00 | 552 168,11 | 552 168,11 | 0,00 |

Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», проведенных Государственным Комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам при определении необходимой валовой выручки на 2018 год

Обобщенные данные анализа обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», проведенных ГК РК по ценам и тарифам при определении необходимой валовой выручки на 2018 год, представлены в таблице (тыс. руб.).

|  | Наименование статьи | Заявлено филиалом на 2018 год | Принято Госкомитетом на 2018 год | Расчет Исполнителя на 2018 год | Отклонение между Исполнителем и Комитетом | Отклонение между Исполнителем и Филиалом |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Корректировка НВВ 2017 года, всего** | **2 859 245,39** | **440 117,31** | **585 983,71** | **145 866,40** | **-2 273 261,68** |
| **1** | **Корректировки необходимой валовой выручки** | **606 925,10** | **355 033,12** | **-51 268,59** | **-406 301,71** | **-658 193,69** |
| 1.1 | - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | 26 398,00 | 26 398,00 | 28 442,00 | 2 044,00 | 2 044,00 |
| 1.2 | - корректировка неподконтрольных расходов | 118 400,91 | 425 001,81 | -213 654,36 | -638 656,17 | -332 055,27 |
| 1.3 | - корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от утвержденной при установлении тарифов. | 231 030,12 | -275 604,55 | 136 753,59 | 412 358,14 | -94 276,53 |
| 1.4 | - корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | 139 271,89 | 139 192,08 | -49 823,37 | -189 015,45 | -189 095,26 |
| 1.5 | - корректировка НВВ, связанная с обеспечением соответствия уровня тарифов организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг) | 85 453,90 | 54 471,59 | 54 471,59 | 0,00 | -30 982,31 |
| 1.6 | - корректировка НВВ , осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 6 370,28 | -14 425,81 | -7 458,04 | 6 967,77 | -13 828,32 |
| **2.** | **Корректировка НВВ, связанная с экономией расходов за первый долгосрочный период регулирования** | **75 884,36** | **75 084,19** | **75 084,19** | **0,00** | **-800,17** |
| 2.1 | - экономия операционных расходов за первый долгосрочный период регулирования в каждом году долгосрочного периода регулирования | 56 689,93 | 56 094,49 | 56 094,49 | 0,00 | -595,44 |
| 2.2 | - экономия от снижения объема технологических потерь электрической энергии в течение первого долгосрочного периода регулирования | 19 194,43 | 18 989,70 | 18 989,70 | 0,00 | -204,73 |
| **3.** | **Компенсация неполученной субсидии** | **552 168,11** | **0,00** | **552 168,11** | **552 168,11** | **0,00** |
| **4.** | **Компенсация величины сглаживания, накопленной в рамках первого долгосрочного периода регулирования** | **1 624 267,82** | **10 000,00** | **10 000,00** | **0,00** | **-1 614 267,82** |

1. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» за 2015-2016 гг. в результате принятых Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам

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).

**По итогам 2015 г.** филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» понесены фактические расходы, связанные с оказанием услуг по передаче электроэнергии, на сумму 3 508 927 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Утверждено 2015 г. | Факт 2015 г. по данным филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», тыс. руб. | Отклонение фактических расходов от утвержденного уровня | |
| Тыс. руб. | % |
| **Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ** | **1 382 430** | **1 477 650,38** | **95 220** | **6,89%** |
| Материальные расходы, всего | 126 813 | 174 629 |  |  |
| *в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *101 828* | *95 147* |  |  |
| *работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *24 984* | *79 482* |  |  |
| Фонд оплаты труда | 729 376 | 740 308 |  |  |
| Прочие операционные расходы | 526 242 | 562 713 |  |  |
| **Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего** | **1 664 130** | **1 445 829** | **-218 300** | **-13,12%** |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | 1 342 192 | 1 151 769 | **-190 423** | **-14,19%** |
| *Справочно: кроме того, нагрузочные потери* |  | *172 861* |  |  |
| Плата за аренду имущества | 11 705 | 10 541 | **-1 164** | **-9,95%** |
| Отчисления на социальные нужды | 200 724 | 215 862 | **15 138** | **7,54%** |
| Налог на прибыль | 50 183 | 11 196 | **-38 987** | **-77,69%** |
| Прочие налоги | 44 874 | 42 360 | **-2 514** | **-5,60%** |
| Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | 14 451 | 14 101 | **-350** | **-2,42%** |
| **Возврат инвестированного капитала, всего** | **295 174** | **452 219** | **157 045** | **53,20%** |
| **Доход на инвестированный капитал, всего** | **579 638** | **133 228** | **-446 410** | **-77,02%** |
| **Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов** | **-494 087** |  |  |  |
| **Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях** | **541 599** |  |  |  |
| **ИТОГО НВВ на содержание сетей** | **3 968 884** | **3 508 927** | **-459 956** | **-11,59%** |
| **В т.ч. НВВ без учета величины корректировок и сглаживания** | **3 921 372** | **3 508 927** | **-412 445** | **-10,52%** |

По итогам 2015 г. по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» фактические расходы на содержание сетей составили 3 508 927 тыс. руб., что на (-459 956) тыс. руб. (на – 11,59%) ниже утвержденного уровня, и на (-412 445) тыс. руб. ниже плановых расходов на 2015 г. (т.е. без учета корректировок НВВ на 2015 г. по итогам 2013 г. и величины сглаживания).

По итогам 2015 г. фактические операционные расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» сложились выше плановых затрат, учтенных при формировании НВВ на 2015 год, на 95 220 тыс.руб. (+6,89%).

Фактические неподконтрольные расходы за 2015 г. ниже утвержденного уровня на (-218 300) тыс. руб. (на 13,12%), в т.ч. по следующим статьям:

* Оплата услуг ПАО «ФСК» - (-190 423) тыс. руб. (в т.ч. за счет нагрузочных потерь – (-363 284) тыс. руб.);
* Меньшей налоговой нагрузкой – (-41 501) тыс. руб.;

При тарифном регулировании на 2017 г. Госкомитетом учтена минусовая компенсация неподконтрольных расходов по итогам 2015 г. (-49 131) тыс. руб. (без учета ИПЦ).

По мнению Исполнителя, изложенному в разделе «Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов» Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам некорректно определена величина корректировки - снятию подлежала величина 214 158 тыс. руб. (без учета ИПЦ).

Анализ обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», проведенных Госкомитетом при определении необходимой валовой выручки на 2017 год, подробно изложен Исполнителем в разделе «Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», проведенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам при определении необходимой валовой выручки на 2017 год».

По мнению Исполнителя, Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам занижена сумма корректировки по итогам 2015 г. – на 71 591,82 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Заявлено Филиалом на 2017 год | Утверждено Госкомитетом на 2017 год | Рассчитано Исполнителем на 2017 год | Отклонение между Исполнителем и Комитетом | Отклонение между Исполнителем и Филиалом |
| Корректировка | 726 793,19 | 508 545,36 | 580 137,18 | 71 591,82 | -146 656 |

Исполнителем также проанализирована собираемость плановой котловой НВВ на 2017 год.

В соответствии с Экспертным заключением Госкомитета утвержденная котловая НВВ на 2017 год по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» составила 7 830 472,55 тыс. руб.

| **Показатель** | **Сумма, тыс. руб.** |
| --- | --- |
| НВВ на содержание сетей | 3 964 354,11 |
| Субсидии из ФБ | -312 000,00 |
| НВВ за минусом субсидии | 3 652 354,11 |
| Оплата потерь электроэнергии | 553 748,19 |
| Оплата услуг ТСО | 3 624 370,25 |
| **ИТОГО НВВ котловая** | **7 830 472,55** |

Согласно баланса электроэнергии и мощности на 2017 г., для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» полезный отпуск электроэнергии распределяется по уровням напряжения/группам потребителей следующим образом:

| **Наименование (группа потребителей, напряжение)** | **Мощность, МВт** | **ПО, млн.кВт\*ч** |
| --- | --- | --- |
| **ИТОГО** | **203,88** | **4 367,716** |
| **ВН1** | **127,18** | **1 034,740\*** |
| **ВН** | **48,43** | **1 402,819** |
| **СН1** | **11,07** | **81,445** |
| **СН2** | **14,25** | **382,979** |
| **НН** | **2,57** | **465,518** |
| **Население, в т.ч.** |  | **1 000,215** |
| Категория 1\* |  | 252 070,54 |
| Категория 2\* |  | 459 294,36 |
| Категория 3\* |  | 240 439,79 |
| Категория 4.1\* |  | 31 673,03 |
| Категория 4.2\* |  | 4 196,85 |
| Категория 4.3\* |  | 7 658,08 |
| Категория 4.4\* |  | 4 882,12 |

\* согласно приложению, к постановлению Госкомитета от 27.12.2016 №243 полезный отпуск по ВН1 на 1 полугодие 2017 г. предусмотрен в объеме - 1 034,74 МВт\*ч. Полезный отпуск на 2 полугодие 2017 г. по ставке ВН1 не запланирован.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Республики Карелия утверждены приказом Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 27.12.2016 №243 на 2017 г.:

|  | **1 полугодие 2017 г.** | | | **2 полугодие 2017 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ставка на содержание сетей, руб./МВт\*мес.** | **Ставка на оплату потерь, руб./МВт\*ч** | **Одноставочный тариф, руб./кВт\*ч** | **Ставка на содержание сетей, руб./МВт\*мес.** | **Ставка на оплату потерь, руб./МВт\*ч** | **Одноставочный тариф, руб./кВт\*ч** |
| ВН1 | 155 541,58 |  |  | - | - | - |
| ВН | 895 191,69 | 148,15 | 1,30272 | 997 929,97 | 155,56 | 1,43656 |
| СН1 | 135 194,95 | 281,00 | 0,57866 | 149 212,03 | 295,05 | 0,62341 |
| СН2 | 1 062 897,70 | 426,24 | 2,54244 | 1 195 191,64 | 447,55 | 2,81639 |
| НН – всего, в т.ч. | 1 764 877,72 | 938,73 | 4,19243 | 2 065 048,80 | 985,67 | 4,81312 |
| Прочие потребители |  |  | 1,27884 |  |  | 1,53992 |
| Население городское |  |  | 1,27884 |  |  | 1,53992 |
| Население городское с электроплитами |  |  | 0,47376 |  |  | 0,70941 |
| Население сельское |  |  | 0,47376 |  |  | 0,70941 |

\* - согласно приказа Госкомитета от 27.12.2016 №245 двухставочные тарифы по ставке ВН1 установлены в виде формулы:

|  |  |
| --- | --- |
| Ставка на содержание электрических сетей | Твн1=Тфсксод+(99,66\*Эвн1)/Эвн1м |
| Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | Твн1=Тi,m\*НТПЭ |

Исполнителем произведен расчет двухставочного тарифа по уровню напряжения ВН1 на 1 полугодие 2017 г.:

* Ставка на содержание электрических сетей

| **Показатель** | **Обозначение** | **Значение** | **Источник** |
| --- | --- | --- | --- |
| Ставка тарифа на услуги по передаче электроэнергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС на 1 полугодие 2017 г., руб./МВт | Тфсксод | 155 541,58 | приказ ФАС России от 27.12.2016 № 1892/16 |
| Объем полезного отпуска электроэнергии потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2017 г., МВт\*ч | Эвн1 | 172,457 | 1/6 полезного отпуска по ставке ВН1 согласно утвержденному прогнозному балансу на 2017 г. |
| Объем мощности потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2017 г., МВт | Эвн1м | 213,63 | утвержденный прогнозный баланс на 2017 г. |
| Ставка на содержание электрических сетей на уровне напряжения ВН1, руб./МВт | Твн1 | 236 005,38 |  |

* Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях

| **Показатель** | **Обозначение** | **Значение** | **Источник** |
| --- | --- | --- | --- |
| Ставка тарифа на оплату нормативных потерь электроэнергии при ее передаче по сетям ЕНЭС в отчетном месяце, руб./МВт\*ч | Тi,m | 1 495 | прогнозные значения ставки тарифа для оплаты потерь, опубликованных на официальном сайте НП «Совет рынка» по состоянию на 29.12.2016 |
| Норматив потерь электроэнергии при ее передаче по электросетям ЕНЭС | НТПЭ | 3,79% | Нормативы потерь электроэнергии для Республики Карелия утверждены приказом Минэнерго |
| Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях на уровне напряжения ВН1, руб./МВт\*ч | Твн1 | 56,66 |  |

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями утверждены постановлением Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 29.12.2016 №244 на 2017 г.

Согласно Экспертному заключению Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам на 2017 год товарная выручка филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями по Республике Карелия предусмотрена в размере 3 624 370,25 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Мощность, МВт** | **ПО, млн.кВт\*ч** | **Тариф** | | | | | | | | | **Плановая котловая НВВ, тыс. руб.** | | |
| **ставка на содержание сетей руб./МВт** | | | **ставка на оплату потерь, руб./МВт\*ч** | | | **одно ставочный тариф, руб./кВт\*ч** | | | **по расчету Исполнителя** | | **сумма по расчету Филиала, форма 2.26 (по 2-хстав. тарифу)** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **ср.год** | **1 полу** | **2 полу** | **ср. год** | **1 полу** | **2 полугодие** | **ср. год** | **по двухставочному тарифу** | **по одноставочному тарифу** |
| **годие** | **годие** | **годие** |
| **ИТОГО** | **538,27** | **4 368,41** |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **7 860 381,02** | **7 849 246,98** | **7 861 503,75** |
| ВН1 | 106,82 | 1 034,74 | 235 993,34 | - | 235 993,34 | 84,02 | - | 84,02 | 0,38 | - | 0,376354 | 389 428,26 | 389 428,26 | 389 428,31 |
| ВН | 130,29 | 1 402,81 | 1 177 094,24 | 1 295 364,93 | 1 234 878,00 | 148,15 | 155,56 | 151,79 | 1,47 | 1,59 | 1,528123 | 2 143 678,50 | 2 143 665,66 | 2 152 363,93 |
| СН1 | 14,97 | 81,45 | 1 883 213,42 | 2 076 530,86 | 1 977 323,99 | 281,00 | 295,05 | 287,84 | 4,44 | 4,88 | 4,649566 | 378 685,88 | 378 707,19 | 378 684,45 |
| СН2 | 67,05 | 383,00 | 1 946 577,83 | 2 166 188,63 | 2 050 667,16 | 426,24 | 447,55 | 436,34 | 4,52 | 5,00 | 4,744517 | 1 817 095,97 | 1 817 159,35 | 1 817 213,87 |
| НН | 74,86 | 464,63 | 1 980 346,76 | 2 196 845,33 | 2 081 409,31 | 938,73 | 982,90 | 959,29 | 4,76 | 5,19 | 4,959419 | 2 315 485,88 | 2 304 280,00 | 2 316 468,15 |
| ГН | 0,59 | 0,00 | 1 177 094,24 | 1 295 364,93 | 1 232 104,18 |  |  |  |  |  |  | 8 684,03 | 8 684,03 |  |
| **население** | 143,69 | 1 001,78 |  |  |  |  |  |  |  | 0,93 | 0,81 | 807 322,50 | 807 322,50 | 807 345,04 |
| (по одноставочному тарифу) | |  |
| Население городское |  | 252,06 |  |  |  |  |  |  | 1,28 | 1,54 | 1,40 |  |  |  |
| Население городское с электроплитами |  | 459,31 |  |  |  |  |  |  | 0,47 | 0,71 | 0,59 |  |  |  |
| Население сельское |  | 240,43 |  |  |  |  |  |  | 0,47 | 0,71 | 0,58 |  |  |  |
| потребители, приравненные к населению (к=1,5) |  | 18,31 |  |  |  |  |  |  | 1,28 | 1,54 | 1,39 |  |  |  |
| потребители, приравненные к населению |  | 31,67 |  |  |  |  |  |  | 0,47 | 0,71 | 0,60 |  |  |  |

Исполнитель отмечает, что плановая котловая НВВ, рассчитанная с применением разных тарифов (двух ставочный и одно ставочный) различается, что свидетельствует о несбалансированности тарифного решения и некорректном формировании Государственным комитетом по Республике Карелия по ценам и тарифам одноставочного единого (котлового) тарифа.

Кроме того, плановая котловая НВВ ниже утвержденного на 2017 год уровня, что свидетельствует о наличии планового недосбора котловой НВВ.

**Отклонение плановой НВВ от утвержденной НВВ (котловой) за 2017 год**

| Утвержденная НВВ | Плановая НВВ по расчету Филиала | Плановая НВВ по расчету Исполнителя – двух ставочный тариф | Плановая НВВ по расчету Исполнителя – одно ставочный тариф |
| --- | --- | --- | --- |
| 7 827 708,9 | 7 861 503,75 | 7 860 381,02 | 7 849 246,98 |
| Отклонение  котловой НВВ | 33 794,85 | 32 672,12 | 21 538,08 |

По итогам 2017 года, фактическая выручка за услуги по передаче электроэнергии филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» составила 7 754 287,11 тыс. руб. согласно отчету о финансовых результатах за январь-декабрь 2017 г.

Согласно статистической форме №46-ээ по факту за 2017 г. товарная выручка составила 7 754 287,11 тыс. руб. без НДС (в т.ч. стоимость нагрузочных потерь – 197 545 тыс. руб.).

**Сопоставление фактической товарной выручки и плановой НВВ за 2017**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Напряжение / Группа потребителей | Полезный отпуск, млн.кВт\*ч | | НВВ котловая | Плановая НВВ, тыс. руб. | | Товарная выручка факт, |
| план | факт | Утверждено, | Расчет по 2-х ставочному тарифу | Расчет по одноставочному тарифу |
| **ИТОГО** | **4 368,41** | **4 479,95** | **7 827 708,90** | **7 860 381,02** | **7 849 246,98** | **7 754 287,11** |
| ВН1 | 1 034,74 | 1 067,34 |  | 389 428,26 | 389 428,26 | 451 384,58 |
| ВН | 1 402,81 | 1 438,06 |  | 2 143 678,50 | 2 143 665,66 | 2 231 565,06 |
| СН1 | 81,45 | 103,00 |  | 378 685,88 | 378 707,19 | 386 425,56 |
| СН2 | 383,00 | 438,09 |  | 1 817 095,97 | 1 817 159,35 | 1 962 284,21 |
| НН | 464,63 | 392,00 |  | 2 315 485,88 | 2 304 280,00 | 1 895 430,96 |
| ГН |  |  |  | 8 684,03 | 8 684,03 |  |
| население | 1 001,78 | 1 041,46 |  | 807 322,50 | 807 322,50 | 827 196,73 |

По итогам 2017 г. отклонение товарной выручки от утвержденной НВВ составило 73 421,79 тыс. руб. Госкомитетом были предусмотрены выпадающие доходы:

* при корректировке НВВ на 2019 год – в размере 27 245,48 тыс. руб.
* при корректировке НВВ на 201 год – в размере 48 407,74 тыс.руб.

Фактическая НВВ на содержание электрических сетей за 2017 г. сложилась на уровне 3 386 614,27 или на 577 539,84 тыс. руб. ниже утвержденного уровня. Предусмотренная сумма корректировки НВВ по итогам 2015 года, включенная в необходимую валовую выручку при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год 508 545,37 тыс.руб. не была использована филиалом на покрытие экономически обоснованных расходов.

**По итогам 2016 г.** филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» понесены фактические расходы, связанные с оказанием услуг по передаче электроэнергии, на сумму 3 861 209 тыс. руб., что на 328 913 тыс. руб. ниже утвержденного уровня и на 99 513 тыс. руб. ниже плановых расходов на 2016 г. (т.е. без учета выпадающих расходов, корректировок НВВ на 2016 г. по итогам 2014 г. и величины сглаживания):

| **Наименование показателя** | **Утверждено на 2016 г.** | **Факт 2016 г. по данным филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», тыс. руб.** | **Отклонение фактических расходов от утвержденного уровня** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тыс. руб.** | **%** |
| **Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ** | **1 438 288** | **1 438 174** | **-114** | **-0,01%** |
| Материальные расходы, всего | 126 813 | 125 576 |  |  |
| *в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *105 943* | *108 886* |  |  |
| *работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *25 994* | *16 690* |  |  |
| Фонд оплаты труда | 758 847 | 793 953 |  |  |
| Прочие операционные расходы | 552 629 | 518 645 |  |  |
| **Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего** | **1 630 331** | **1 530 933** | **-99 398** | **-6,10%** |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | 1 333 770 | 1 150 142 | **-183 629** | **-13,77%** |
| *Справочно: кроме того, нагрузочные потери* |  | *228 093* |  |  |
| Плата за аренду имущества | 10 593 | 13 137 | **2 544** | **24,02%** |
| Отчисления на социальные нужды | 197 346 | 231 204 | **33 858** | **17,16%** |
| Налог на прибыль | 8 975 |  | **-8 975** | **-100,00%** |
| Прочие налоги | 51 023 | 47 007 | **-4 016** | **-7,87%** |
| Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного ТП, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования | 28 624 | 89 443 | **60 818** | **212,47%** |
| **Возврат инвестированного капитала, всего** | **302 625** | **302 625** | **0** | **0,00%** |
| **Доход на инвестированный капитал, всего** | **589 477** | **589 477** | **0** | **0,00%** |
| **Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов** | **-373 916** |  |  |  |
| **Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях** | **603 317** |  |  |  |
| **ИТОГО НВВ на содержание сетей** | **4 190 122** | **3 861 209** | **-328 913** | **-7,85%** |
| **В т.ч. НВВ без учета величины корректировок и сглаживания** | **3 960 722** | **3 861 209** | **-99 513** | **-2,51%** |

По итогам 2016 г. фактические операционные расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» сложились практически на уровне плановых затрат, учтенных при формировании НВВ на 2016 год -114 тыс.руб.

Фактические неподконтрольные расходы за 2016 г. сложились в размере 1 530 933 тыс. руб., что на 99 398 тыс. руб. (на 6,10%), ниже утвержденного уровня, в т.ч. по следующим статьям:

* Оплата услуг ПАО «ФСК» - (-183 629) тыс. руб. (в т.ч. за счет нагрузочных потерь – (-411 722 тыс. руб.).

При тарифном регулировании на 2018 г. Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам учтена компенсация неподконтрольных расходов по итогам 2016 г. +425 001,81 тыс. руб. (без учета ИПЦ).

По мнению Исполнителя, изложенному в разделе «Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов» Госкомитетом некорректно определена величина корректировки - снятию подлежала величина (-198 297,6) тыс. руб. (без учета ИПЦ).

Анализ обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», проведенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам при определении необходимой валовой выручки на 2018 год, подробно изложен Исполнителем в разделе «Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», проведенных Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам при определении необходимой валовой выручки на 2018 год».

По мнению Исполнителя, Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам занижена сумма корректировки по итогам 2016 г. – на 145 866,40 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Заявлено Филиалом на 2018 год | Утверждено Госкомитетом на 2018 год | Рассчитано Исполнителем на 2018 год | Отклонение между Исполнителем и Комитетом | Отклонение между Исполнителем и Филиалом |
| Корректировка необходимой валовой выручки | 606 925,10 | 355 033,12 | - 51 268,59 | - 406 301,71 | -658 193,69 |
| Недополученный доход по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам | 552 168,11 | 0,0 | 552 168,11 | 552 168,11 | 0,0 |
| Итого корректировка по 2016 году | 1 159 093,21 | 355 033,12 | 500 899,52 | 145 866,40 | - 658 193,69 |

Исполнителем также проанализирована собираемость плановой котловой НВВ на 2018 г.

В соответствии с Экспертным протоколом Госкомитета от 19.11.2018 №94 утвержденная НВВ на 2018 год по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» составила 6 948 967,9 тыс. руб., при этом необходимая валовая выручка на содержание сетей филиала была скорректирована в январе 2019 года. Соответственно разница отнесена на выручку ТСО.

| **Показатель** | **Сумма, тыс. руб.** |
| --- | --- |
| НВВ на содержание сетей (скорректированная) | 3 194 836,28 |
| Оплата услуг ТСО | 3 224 636,46 |
| Оплата потерь электроэнергии | 454 042,00 |
| ИТОГО НВВ котловая | 6 948 967,9 |

Согласно сводному прогнозному балансу, утвержденным тарифам (котловым, индивидуальным) полезный отпуск электроэнергии распределяется по группам потребителей следующим образом:

| **Группа потребителей, напряжение** | **Мощность, МВт** | **ПО, млн.кВт\*ч** |
| --- | --- | --- |
| **ИТОГО** | **450,61** | **3 407,026** |
| ВН | 135,07 | 1 439,272 |
| СН1 | 18,25 | 97,656 |
| СН2 | 74,84 | 421,166 |
| НН | 71,79 | 440,371 |
| ГН | 0,59 | 2,428 |
| Население | 150,07 | 1 006,131 |

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Республики Карелия утверждены постановлением Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 29.12.2017 №221, от 06.03.2018 №16, 19.11.2018 №96.

|  | **1 полугодие 2018 г. (средневзвешенные)** | | | **2 полугодие 2018г. (средневзвешенные)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ставка на содержание сетей, руб./МВт\*мес.** | **Ставка на оплату потерь, руб./МВт\*ч** | **Одноставочный тариф, руб./кВт\*ч** | **Ставка на содержание сетей, руб./МВт\*мес.** | **Ставка на оплату потерь, руб./МВт\*ч** | **Одноставочный тариф, руб./кВт\*ч** |
| ВН | 1 499 155,29 | 60,79 | 1,72 | 1 573 366,28 | 57,91 | 1,76 |
| СН1 | 1 614 155,48 | 145,94 | 3,71 | 1 578 612,02 | 94,51 | 3,50 |
| СН2 | 1 656 743,26 | 236,22 | 3,72 | 1 605 651,37 | 204,14 | 3,50 |
| НН – всего, в т.ч. | 1 710 534,01 | 605,48 | 3,90 | 1 665 691,74 | 530,37 | 3,67 |
| Прочие потребители | 1 499 155,29 |  |  | 1 572 230,22 |  |  |
| Население городское |  |  | 1,54 |  |  | 1,49 |
| Население городское с электроплитами |  |  | 0,71 |  |  | 0,62 |
| Население сельское |  |  | 0,71 |  |  | 0,62 |

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями утверждены постановлением Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 29.12.2017 №222, от 06.03.2018 №17, от 19.11.2018 №97.

Согласно Экспертному заключению Госкомитета на 2018 год товарная выручка филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями по Республики Карелия предусмотрена в размере 3 224 636,46 тыс. руб.

Исполнителем рассчитана плановая величина котловой необходимой валовой выручки (как произведение плановых объемов полезного отпуска и тарифов на передачу) на 2018 год двумя способами:

* По двухставочному тарифу плановая величина котловой необходимой валовой выручки на 2018 год составила по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» 6 953 440,29 тыс. руб., или на 4 472,39 тыс. руб. выше утвержденного уровня (+0,06%);
* По одноставочному тарифу плановая величина котловой необходимой валовой выручки на 2018 год составила по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» 6 953 435,53 тыс. руб., или на 4 467,63 тыс. руб. выше утвержденного уровня (+ 0,06%).

По мнению Исполнителя, имеющиеся различия по величине плановой котловой НВВ на 2018 год по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», рассчитанной с применением двухставочного или одноставочного тарифов, составляют менее 1% и являются несущественными.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Мощность, МВт** | **ПО, млн.кВт\*ч** | **Тариф** | | | | | | | | | **Плановая котловая НВВ, тыс. руб.** | | |
| **ставка на содержание сетей руб./МВт** | | | **ставка на оплату потерь, руб./МВт\*ч** | | | **одно ставочный тариф, руб./кВт\*ч** | | | **по расчету Исполнителя** | | **сумма по расчету Филиала, форма 2.26 (по 2-хстав. тарифу)** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **ср. год** | **1 полу** | **2 полу** | **ср. год** | **1 полу** | **2 полугодие** | **ср. год** | **по двухставочному тарифу** | **по одноставочному тарифу** |
| **годие** | **годие** | **годие** |
| **ИТОГО** | **450,61** | **3 407,03** |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **6 953 440,29** | **6 953 435,53** | **6 948 967,89** |
| ВН | 135,07 | 1 439,27 | 1 499 155,29 | 1 573 366,28 | 1 495 265,08 | 60,79 | 57,91 | 59,34 | 1,72 | 1,76 | 1,74 | 2 508 935,29 | 2 508 932,96 | 2 508 935,62 |
| СН1 | 18,25 | 97,66 | 1 614 155,48 | 1 578 612,02 | 1 549 237,94 | 145,94 | 94,51 | 117,92 | 3,71 | 3,50 | 3,59 | 350 860,92 | 350 861,04 | 350 861,15 |
| СН2 | 74,84 | 421,17 | 1 656 743,26 | 1 605 651,37 | 1 590 116,82 | 236,22 | 204,14 | 220,57 | 3,72 | 3,50 | 3,61 | 1 521 032,86 | 1 521 032,21 | 1 518 753,63 |
| НН | 71,79 | 440,37 | 1 710 534,01 | 1 665 691,74 | 1 649 387,04 | 605,48 | 530,37 | 571,09 | 3,90 | 3,67 | 3,80 | 1 672 311,69 | 1 672 309,78 | 1 671 631,31 |
| ГН | 0,59 | 2,43 | 1 499 155,29 | 1 572 230,22 | 1 533 143,83 |  |  |  |  |  |  | 10 805,79 | 10 805,79 | 10 805,79 |
| население | 150,07 | 1 006,13 |  |  |  |  |  |  | 0,92 | 0,84 | 0,88 | 889 493,75 | 889 493,75 | 887 980,39 |
| *Категория 1\** |  | *241,17* |  |  |  |  |  |  | *1,54* | *1,49* | *1,52* |  | *365 691,61* | *365 692,29* |
| *Категория 2\** |  | *476,81* |  |  |  |  |  |  | *0,71* | *0,62* | *0,67* |  | *319 208,76* | *319 208,98* |
| *Категория 3\** |  | *242,61* |  |  |  |  |  |  | *0,71* | *0,62* | *0,67* |  | *162 680,04* | *162 680,16* |
| *Категория 4.1\** |  | *31,91* |  |  |  |  |  |  | *0,71* | *0,62* | *0,67* |  | *21 234,73* | *21 234,74* |
| *Категория 4.2\** |  | *5,08* |  |  |  |  |  |  | *1,54* | *1,49* | *1,52* |  | *20 678,61* | *19 164,22* |
| *Категория 4.3\** |  | *3,24* |  |  |  |  |  |  | *1,54* | *1,49* | *1,52* |  |
| *Категория 4.4\** |  | *5,30* |  |  |  |  |  |  | *1,54* | *1,49* | *1,52* |  |

По итогам 2018 года товарная выручка филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» составила 6 893 207,81 тыс. руб. (без НДС) по данным формы 1.3. «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании ТСО, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 г. по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго», а также по данным статистической формы №46-ээ.

| **Показатель** | **Ед.изм** | **Утверждено** | **Факт** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Полезный отпуск из сети потребителям услуг, всего** | МВт\*ч | **3 407,03** | **3 525,62** |
| ВН | МВт\*ч | 1 439,27 | 1 590,10 |
| СН1 | МВт\*ч | 97,66 | 103,72 |
| СН2 | МВт\*ч | 421,17 | 462,80 |
| НН | МВт\*ч | 440,37 | 327,87 |
| ГН | *МВт\*ч* | 2,43 |  |
| Население | *МВт\*ч* | 1 006,13 | 1 041,12 |
| **НВВ котловая** | **Тыс. руб.** | **6 948 967,89** | **6 893 207,81** |

При тарифном регулировании на 2020 г. Госкомитетом учтены выпадающие доходы по статье «НВВ на содержание сетей по факту 2018 г.» в размере (-7 038,33) тыс. руб.

1. Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» за 2015-2016 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии

Оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» за 2015-2016 гг. проведена на основании представленной Филиалом бухгалтерской и статистической отчетности за период с 01.01.2015 по 31.12.2016.

Учитывая то, что Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» является филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» и не имеет законченного бухгалтерского баланса, анализ произведен на основании следующих данных:

* Бухгалтерский баланс ПАО «МРСК Северо-Запада» за 12 месяцев 2015 года (форма №1);
* Бухгалтерский баланс ПАО «МРСК Северо-Запада» за 12 месяцев 2016 года (форма №1);
* Отчет о финансовых результатах ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2015 года (форма№2);
* Отчет о финансовых результатах ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2016 года (форма№2).
* Приложение № 30 «Информация по отчетным сегментам» ПАО «МРСК Северо-Запада» к аудиторскому заключению независимого аудитора о бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» за 2015, 2016 гг.
* Приложение № 34 «Информация по отчетным сегментам» ПАО «МРСК Северо-Запада» к аудиторскому заключению независимого аудитора о бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» за 2015, 2016 гг.
* Таблица 1.3. - Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2015, 2016 гг.
* Таблица 1.6. Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям за 2015, 2016 гг.

В рамках проводимого анализа Исполнителем осуществлено укрупнение (агрегирование) информации, содержащейся в бухгалтерском балансе путем сложения показателей по некоторым строкам баланса. Сверка баланса произведена для повышения наглядности при проведении временных сопоставлений. Анализ осуществлялся среди ограниченного числа соответствующих агрегированных итогов и в необходимых аналитических разрезах.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Абсолютное значение на 31.12.2014, тыс. руб.** | | **Абсолютное значение на 31.12.2015, тыс. руб.** | | **Абсолютное значение на 31.12.2016, тыс. руб.** | |
| **ВСЕГО   ПАО «МРСК Северо-Запада»** | **в т.ч. филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго»** | **ВСЕГО   ПАО «МРСК Северо-Запада»** | **в т.ч. филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго»** | **ВСЕГО   ПАО «МРСК Северо-Запада»** | **в т.ч. филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго»** |
| Источник информации: показатели по форме №1, таблице 1.6., а также приложение к аудиторским заключениям | | | | | | |
| **I Внеоборотные активы** | 42 546 775 | 3 913 941 | 42 630 704 | 3 704 896 | 42 727 166 | 3 913 941 |
| в т.ч. основные средства | 40 925 401 | 3 860 043 | 40 832 117 | 3 652 029 | 40 730 713 | 3 860 043 |
| в т.ч. незавершенное строительство | 2 475 587 | 111 113 | 2 476 035 | 137 906 | 1 818 273 | 111 113 |
| **II Оборотные активы** | 18 357 994 |  | 16 976 249 |  | 15 565 173 |  |
| в т.ч. дебиторская задолженность | 14 876 772 | 1 645 239 | 15 316 012 | 2 409 414 | 13 459 931 | 1 645 239 |
| **Итого Активы/Пассивы Валюта Баланса:** | **60 904 769** | **5 610 994** | **59 606 953** | **6 184 735** | **58 292 339** | **5 610 994** |
| **III Капитал и Резервы** | 26 964 687 |  | 27 606 510 |  | 27 656 147 |  |
| **IV Обязательства** | 33 940 082 | 447 951 | 32 000 443 | 1 207 813 | 30 636 192 | 447 951 |
| в т.ч. |  |  |  |  |  |  |
| заемные средства | 18 452 348 | 1 923 117 | 15 044 457 | 1 706 277 | 14 543 621 | 1 923 117 |
| кредиторская задолженность | 11 764 472 |  | 12 371 067 |  | 10 698 628 |  |
| отложенные налоговые обязательства, оценочные обязательства, прочее | 3 723 262 |  | 4 584 919 |  | 3 593 943 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Абсолютное значение на 31.12.2014, тыс. руб.** | | **Абсолютное значение на 31.12.2015, тыс. руб.** | | **Абсолютное значение на 31.12.2016, тыс. руб.** | |
| **ВСЕГО   ПАО «МРСК Северо-Запада»** | **в т.ч. филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго»** | **ВСЕГО   ПАО «МРСК Северо-Запада»** | **в т.ч. филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго»** | **ВСЕГО   ПАО «МРСК Северо-Запада»** | **в т.ч. филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго»** |
| Источник информации: показатели по форме №2, таблице 1.3.м | | | | | | |
| **Выручка** | **44 261 639** | **3 944 035** | **39 622 649** | **6 990 174** | **42 432 513** | **7 602 028** |
| в т.ч. передача электроэнергии | 31 342 613 | 3 899 633 | 36 880 984 | 6 762 750 | 40 583 178 | 7 398 214 |
| **Себестоимость** | **40 029 970** | **3 641 498** | **35 546 773** | **6 515 981** | **38 177 409** | **6 942 555** |
| в т.ч. передача электроэнергии | 29 478 157 | 3 618 181 | 34 280 924 | 6 496 232 | 37 685 413 | 6 918 303 |
| Коммерческие и управленческие расходы | 1 339 967 | 113 752 | 1 095 149 | 135 257 | 1 160 142 | 161 182 |
| Проценты к получению | 236 915 | 32 675 | 196 533 | 27 431 | 54 383 | 7 761 |
| Проценты к уплате | 1 394 538 | 185 565 | 1 800 042 | 240 827 | 1 622 221 | 163 827 |
| Прочие доходы | 3 163 331 | 1 085 649 | 2 520 869 | 492 537 | 1 478 236 | 274 264 |
| Прочие расходы | 5 428 192 | 1 137 700 | 3 017 989 | 495 233 | 2 260 403 | 377 021 |
| Текущий налог на прибыль, прочие налоговые активы и обязательства | 87 653 | 8 975 | 236 082 | 23 356 | 288 068 | 27 480 |
| **Чистая прибыль / убыток** | **-620 027** | **-25 130** | **644 016** | **99 487** | **456 889** | **211 987** |

**Анализ структуры «Внеоборотных активов»:**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели ПАО «МРСК Северо-Запада»** | **Абсолютное значение, тыс. руб.** | | | **Удельный вес в общей величине внеоборотных активов (%)** | | |
| **На 31.12.2014** | **На 31.12.2015** | **На 31.12.2016** | **На 31.12.2014** | **На 31.12.2015** | **На 31.12.2016** |
|
| **ИТОГО:** | **42 546 775** | **42 630 704** | **42 727 166** | **100,0%** | **100,0%** | **100,0%** |
| **Нематериальные активы и рез-ты исследований и разработок** | **8 483** | **7 926** | **7 591** | **0,02%** | **0,02%** | **0,00%** |
| **Основные средства** | **40 925 401** | **40 832 117** | **40 730 713** | **96,19%** | **95,78%** | **95,30%** |
| земельные участки и объекты природопользования | 9 813 | 9 813 | 10 548 | 0,02% | 0,02% | 0,00% |
| здания, машины, оборудование | 37 783 663 | 37 680 567 | 38 196 745 | 88,80% | 88,39% | 89,40% |
| другие виды основных средств | 635 475 | 625 761 | 680 625 | 1,49% | 1,47% | 1,60% |
| незавершенное строительство | 2 475 587 | 2 476 035 | 1 818 273 | 5,82% | 5,81% | 4,30% |
| авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств | 20 863 | 39 941 | 24 522 | 0,05% | 0,09% | 0,10% |
| **Долгосрочные финансовые вложения** | **393 192** | **430 489** | **474 431** | **0,92%** | **1,01%** | **1,10%** |
| **Отложенные налоговые активы** | **844 152** | **900 157** | **931 923** | **1,98%** | **2,11%** | **1,10%** |
| **Прочие внеоборотные активы** | **375 547** | **460 015** | **582 508** | **0,88%** | **1,08%** | **2,20%** |

За период 2015-2016 гг. по ПАО «МРСК Северо-Запада» произошло незначительное увеличение стоимости внеоборотных активов: с 42 546 775 тыс. руб. до 42 727 166 тыс. руб., или на 0,4%. Рост отмечен по всем статьям внеоборотных активов, за исключением незавершенного строительства и нематериальных активов, однако это не вызвало значительные изменения в структуре внеоборотных активов.

Основной удельный вес в составе внеоборотных активов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» приходится на основные средства, в частности на стоимость зданий, машин и оборудования. За 2015-2016 гг. отмечено снижение стоимости основных средств (- 192 688) тыс.руб. за счет уменьшения стоимости незавершенного строительства (- 26,5) %, в связи с чем произошло перераспределение удельных весов в пользу основных средств, введенных в эксплуатацию – увеличение за период на 1,01 процентных пункта.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго»** | **Абсолютное значение, тыс. руб.** | | | **Абсолютное значение, тыс. руб.** | | **Изменение показателей, %** | |
| **На 31.12.2014** | **На 31.12.2015** | **На 31.12.2016** | **за 2015 год** | **за 2016 год** | **за 2015 год** | **за 2016 год** |
| Основные средства | 9 349 454 | 9 182 351 | 8 881 449 | -167 103 | -300 902 | -1,79% | -3,28% |
| *в том числе* |  |  |  |  |  |  |  |
| незавершенное строительство | 780 542 | 644 572 | 267 533 | -135 970 | -377 039 | -17,42% | -58,49% |

**Анализ структуры «Оборотных активов»:**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели ПАО «МРСК Северо-Запада»** | **Абсолютное значение, тыс. руб.** | | | **Удельный вес в общей величине оборотных активов (%)** | | |
| **На 31.12.2014** | **На 31.12.2015** | **На 31.12.2016** | **На 31.12.2014** | **На 31.12.2015** | **На 31.12.2016** |
|
| **ИТОГО:** | **18 357 994** | **16 976 249** | **15 565 173** | **100,00%** | **100,00%** | **100,00%** |
| **Запасы** | **792 884** | **927 500** | **808 615** | **4,32%** | **5,46%** | **5,20%** |
| **НДС по приобретенным ценностям** | **167 283** | **79 480** | **263 544** | **0,91%** | **0,47%** | **1,70%** |
| **Дебиторская задолженность, в том числе** | **14 876 772** | **15 316 012** | **13 459 391** | **81,04%** | **90,22%** | **86,50%** |
| платежи, по которой ожидаются более чем через 12 мес. после отчетной даты | 255 389 | 187 380 | 127 635 | 1,39% | 1,10% | 0,80% |
| покупатели и заказчики | 200 705 | 125 077 | 53 004 | 1,09% | 0,74% | 0,30% |
| векселя к получению |  |  |  | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| авансы выданные | 151 | 151 | - | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| прочая дебиторская задолженность | 54 533 | 62 152 | 74 631 | 0,30% | 0,37% | 0,50% |
| платежи, по которой ожидаются в течение 12 мес. после отчетной даты | 14 621 383 | 15 128 632 | 13 331 756 | 79,65% | 89,12% | 85,70% |
| покупатели и заказчики | 13 696 136 | 14 269 754 | 12 478 579 | 74,61% | 84,06% | 80,20% |
| авансы выданные | 205 298 | 204 369 | 72 874 | 1,12% | 1,20% | 0,50% |
| прочая дебиторская задолженность | 719 949 | 654 509 | 780 303 | 3,92% | 3,86% | 5,00% |
| **Краткосрочные финансовые вложения** | **1 044 579** | **71 850** | **97 582** | **5,69%** | **0,42%** | **0,60%** |
| **Денежные средства** | **974 514** | **54 740** | **337 296** | **5,31%** | **0,32%** | **2,20%** |
| **Прочие оборотные активы** | **501 962** | **526 667** | **598 745** | **2,73%** | **3,10%** | **3,80%** |

Анализ структуры оборотных активов показывает, что основная доля оборотных активов приходится на показатель «Дебиторская задолженность». Исполнитель отмечает:

* в 2015 году увеличивается удельный вес дебиторской задолженности с 81,04% до 90,22% от общей величины оборотных активов. В абсолютном выражении рост составил 439 240 тыс. руб.;
* в 2016 году снижается удельный вес дебиторской задолженности с 90,22% до 86,50% от общей величины оборотных активов. В абсолютном выражении снижение составило 1 856 621 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что ПАО «МРСК Северо-Запада» ежегодно проводится аудит бухгалтерской отчетности ПАО «МРСК Северо-Запада». За 2015, 2016 годы аудиторские проверки были проведены ООО «РСМ РУСЬ»:

* за 2015 год – Аудиторское заключение № РСМ-1538 от 11.03.2016 г.
* за 2016 год – Аудиторское заключение № РСМ-1601 от 10.03.2017 г.

В аудиторском заключении, вопрос обесценения дебиторской задолженности является одним из наиболее значимых, в связи с наличием существенной дебиторской задолженности.

В соответствии с пунктом 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. №34н, следует, что организация создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации. Сомнительной считается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

По состоянию на 31.12.2016 ПАО «МРСК Северо-Запада» резерв по сомнительным долгам составил 2 089 318 тыс. руб., в т.ч. по передаче электроэнергии - 1 484 125 тыс. руб. Увеличение за 2016 год составило 901 272 тыс. руб. и 416 354 тыс. руб. соответственно.

Изменения по другим статьям оборотных активов незначительные.

По филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» дебиторская задолженность за период 2015-2016 гг. снизилась на (-281 273) тыс. руб. (на 17,1%), прежде всего за счет уменьшения дебиторской задолженности по услугам

Дебиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии на 31.12.2016 составляет 88,8% от уровня дебиторской задолженности по Филиалу.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго»** | **Абсолютное значение, тыс. руб.** | | | **Сравнение показателей в абсолютном значении** | | **Темп изменения показателя в абсолютном значении, %** | |
| **На 31.12.2014** | **На 31.12.2015** | **На 31.12.2016** | **За 2015 г.** | **За 2016 г.** | **За 2015 г.** | **За 2016 г.** |
| **Дебиторская задолженность** | **1 645 239** | **2 409 414** | **1 363 966** | **764 175** | **-1 045 448** | **46,45%** | **-43,39%** |
| *в том числе* |  |  |  |  |  |  |  |
| по расчетам с покупателями и заказчиками по передаче э/э и технологическому присоединению | 1 433 461 | 2 242 989 | 1 201 909 | 809 528 | -979 920 | 56,5% | -43,6% |

**Анализ структуры Пассивов:**

| **Показатели**  **ПАО «МРСК Северо-Запада»** | **Абсолютное значение, тыс. руб.** | | | **Удельный вес в общей величине пассивов(%)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **На 31.12.2014** | **На 31.12.2015** | **На 31.12.2016** | **На 31.12.2014** | **На 31.12.2015** | **На 31.12.2016** |
|
| **ИТОГО:** | **60 904 769** | **59 606 953** | **58 292 339** | **100,0%** | **100,0%** | **100,0%** |
| **КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ** | **26 964 687** | **27 606 510** | **27 656 147** | **44,27%** | **46,31%** | **47,40%** |
| Уставный капитал | 9 578 592 | 9 578 592 | 9 578 592 | 15,73% | 16,07% | 16,40% |
| Переоценка внеоборотных активов | 15 851 195 | 15 840 845 | 15 829 168 | 26,03% | 26,58% | 27,20% |
| Добавочный капитал без переоценки | 1 318 482 | 1 318 482 | 1 318 482 | 2,16% | 2,21% | 2,30% |
| Резервный капитал | 382 826 | 382 826 | 415 027 | 0,63% | 0,64% | 0,70% |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | -166 408 | 485 765 | 514 878 | -0,27% | 0,81% | 0,90% |
| **ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** | **18 038 996** | **13 794 167** | **19 121 628** | **29,62%** | **23,14%** | **32,80%** |
| Займы и кредиты | 14 913 056 | 9 940 611 | 14 319 493 | 24,49% | 16,68% | 24,60% |
| Отложенные налоговые обязательства | 2 609 848 | 2 746 759 | 2 801 758 | 4,29% | 4,61% | 4,80% |
| Прочие долгосрочные обязательства | 516 092 | 1 106 797 | 2 000 377 | 0,85% | 1,86% | 3,40% |
| **КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** | **15 901 086** | **18 206 276** | **11 514 564** | **26,11%** | **30,54%** | **19,80%** |
| Займы и кредиты | 3 539 292 | 5 103 846 | 224 128 | 5,81% | 8,56% | 0,40% |
| Кредиторская задолженность | 11 764 472 | 12 371 067 | 10 698 628 | 19,32% | 20,75% | 18,40% |
| Доходы будущих периодов | 30 505 | 29 580 | 26 674 | 0,05% | 0,05% | 0,00% |
| Оценочные обязательства | 566 817 | 701 783 | 565 134 | 0,93% | 1,18% | 1,00% |

По результатам анализа структуры пассивов Исполнитель отмечает:

* На долю собственных средств приходится в среднем 47% всех пассивов;
* Исполнитель отмечает рост результата финансово-хозяйственной деятельности на протяжении с 2014 по 2016 гг. на сумму 681 286 тыс. руб. в абсолютном выражении.
* Исполнитель отмечает перераспределение между долгосрочными и краткосрочными обязательствами. В 2016 году наблюдается увеличение удельного веса долгосрочных обязательств с 23,14 до 32,80 % от общей величины пассивов на конец отчетного периода с одновременным снижением краткосрочных обязательств с 19,8% до 30,5% от общей величины пассивов на конец отчетного периода, что негативно отражается на показателях ликвидности организации и его финансового состояния;
* снижение краткосрочных обязательств с одновременным снижением дебиторской задолженности.
* Совокупность этих двух факторов свидетельствует об увеличении финансового риска по единовременному проведению взаиморасчетов по краткосрочным обязательствам;
* По прочим показателям существенных изменений не произошло.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго»** | **Абсолютное значение** | | | **Сравнение показателей, в абсолютном выражении** | | **Темп изменения показателя в абсолютном значении, %** | |
| **На 31.12.2014** | **На 31.12.2015** | **На 31.12.2016** | **За 2015 г.** | **За 2016 г.** | **За 2015 г.** | **За 2016 г.** |
| **Задолженность по заемным средствам:** | **1 923 117** | **1 706 277** | **473 021** | **-216 840** | **-1 233 256** | **-11,28%** | **-72,28%** |

Кредиторская задолженность филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» по заемным средствам за период 2015 и 2016 гг. снизилась на 75,4% и на конец 2016 года составила 473 021 тыс.руб.

**Анализ ликвидности:**

Анализ ликвидности проведен на основании данных балансовых величин ПАО «МРСК Северо-Запада». Провести данный анализ по показателям филиала Исполнитель считает некорректным ввиду отсутствия значительного объема показателей.

Исполнитель произвел группировку активов и пассивов баланса по степени ликвидности:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Активы, тыс. руб.** | | | |
| **Наименование группы** | **Обозн.** | **На 31.12.2015** | **На 31.12.2016** |
| Наиболее ликвидные (денежные средства и краткосрочные фин. вложения) | А1 | 126 590 | 434 878 |
| Быстрореализуемые (краткосрочная дебиторская задолженность) | А2 | 15 128 632 | 13 331 756 |
| Медленно реализуемые (запасы всех видов, НДС, долгосрочная дебиторская задолженность, прочие оборотные активы) | А3 | 1 721 027 | 1 798 539 |
| Труднореализуемые (внеоборотные активы) | А4 | 42 630 704 | 42 727 166 |
| **Пассивы, тыс. руб.** | | | |
| **Наименование группы** | **Обозн.** | **На 31.12.2015** | **На 31.12.2016** |
| Наиболее срочные обязательства (краткосрочные обязательства, кредиторская задолженность) | Р1 | 12 371 067 | 10 698 628 |
| Краткосрочные (оценочные и прочие обязательства) | Р2 | 5 805 629 | 789 262 |
| Долгосрочные обязательства | Р3 | 13 794 167 | 19 121 628 |
| Постоянные (капитал и резервы, доходы будущих периодов) | Р4 | 25 127 347 | 25 728 585 |

Баланс считается абсолютно ликвидным, при следующих соотношениях групп активов и обязательств: А1**>=**P1; А2**>=**P2; А3 **> =** P3; А4**>=**P4.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Группа активов, тыс. руб.** | | **За 2017 г.** | **Группа пассивов, тыс. руб.** | |
| А1 (наиболее ликвидные) | 126 590 | < | Р1(наиболее срочные) | 12 371 067 |
| А2 (быстрореализуемые) | 15 128 632 | > | Р2 (краткосрочные) | 5 805 629 |
| А3 (медленно реализуемые) | 1 721 027 | < | Р3 (долгосрочные) | 13 794 167 |
| А4 (труднореализуемые) | 42 630 704 | > | Р4 (постоянные) | 27 636 090 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Группа активов, тыс. руб.** | | **За 2016г.** | **Группа пассивов, тыс. руб.** | |
| А1 (наиболее ликвидные) | < | < | Р 1 (наиболее срочные) | 10 698 628 |
| А2 (быстрореализуемые) | > | < | Р 2 (краткосрочные) | 789 262 |
| А3 (медленно реализуемые) | < | < | Р 3 (долгосрочные) | 19 121 628 |
| А4 (труднореализуемые) | 42 727 166 | > | Р 4 (постоянные) | 27 682 821 |

Проверка выполнения правил ликвидности:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Условие** | **2015 г.** | **2016 г.** |
| А1>=P1 | - | - |
| А2>=P2 | + | + |
| А3>=P3 | - | - |
| А4>=P4 | - | - |

Степень обеспеченности запасов источниками формирования отражает состояние текущей платежеспособности (или неплатежеспособности) организации.

Для характеристики источников формирования запасов и затрат используются показатели, которые отражают различные виды источников:

| **Показатели** | **за 2015 год** | **за 2016 год** |
| --- | --- | --- |
| СОС (собственные оборотные средства) | -14 994 614 | -15 044 345 |
| СДОС (собственные долгосрочные оборотные средства) | -1 200 447 | 4 077 283 |
| ООС (общие оборотные средства) | 11 170 620 | 14 775 911 |
| излишек или недостаток СОС | -15 922 114 | -15 852 960 |
| излишек или недостаток СДОС | -2 127 947 | 3 268 668 |
| излишек или недостаток ООС | 10 243 120 | 13 967 296 |
| Финансовое состояние | Неустойчивое | Нормальное |

Нормальное финансовое состояние - гарантирует платежеспособность, т. е. запасы и затраты обеспечиваются за счет собственных оборотных средств и долгосрочных займов:

СОС < 0;

СДОС ≥ 0;

ООС ≥ 0.

Неустойчивое финансовое состояние - сопряжено с нарушением платежеспособности, но при этом сохраняется возможность восстановить равновесие за счет пополнения источников собственных средств, сокращения дебиторской задолженности, ускорения оборачиваемости запасов. В данном случае запасы и затраты обеспечиваются за счет собственных оборотных средств, долгосрочный и краткосрочных займов:

СОС < 0;

СДОС < 0;

ООС ≥ 0.

В соответствии с принципами оптимальной структуры активов по степени ликвидности, краткосрочной дебиторской задолженности должно быть достаточно для покрытия среднесрочных обязательств. В 2015 г. это соотношение не выполняется:

* нехватка краткосрочных активов в 2015 г.. составила 2 993 324 тыс. руб. Таким образом, краткосрочная дебиторская задолженность в 2015 г. покрывает среднесрочные обязательства на 84%.

**Анализ финансовых результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго»:**

Оценка финансовых результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» проведена на основании Таблицы 1.3. - Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2015 - 2016 гг.

| **Наименование показателя** | **за 2014 год**  **тыс. руб.** | **за 2015 год**  **тыс. руб.** | **за 2016 год**  **тыс. руб.** | **Изменение 2015/2014** | | **Изменение 2016/2015** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **в абсолютном выражении, тыс. руб.** | **в относительном выражении,** | **в абсолютном выражении, тыс. руб.** | **в относительном выражении, %** |
| **Выручка** | **3 944 034** | **6 990 174** | **7 602 028** | **3 046 140** | **77%** | **611 854** | **9%** |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| выручка от передачи электроэнергии | 3 899 633 | 6 762 750 | 7 398 214 | 2 863 117 | 73% | 635 464 | 9% |
| выручка от технологического присоединения | 35 845 | 91 793 | 41 116 | 55 948 | 156% | -50 677 | -55% |
| прочая выручка | 8 556 | 135 631 | 162 698 | 127 075 | 1485% | 27 067 | 20% |
| **Себестоимость продаж** | **3 641 497** | **6 515 981** | **6 942 556** | **2 874 484** | **79%** | **426 575** | **7%** |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| себестоимость передачи электроэнергии | 3 618 181 | 6 496 232 | 6 918 303 | 2 878 051 | 80% | 422 071 | 6% |
| себестоимость техприсоединения | 16 193 | 16 460 | 14 450 | 267 | 2% | -2 010 | -12% |
| себестоимость прочей продукции | 7 123 | 3 289 | 9 803 | -3 834 | -54% | 6 514 | 198% |
| **Валовая прибыль (убыток)** | **302 537** | **474 193** | **659 472** | **171 656** | **57%** | **185 279** | **39%** |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 281 452 | 266 518 | 479 911 | -14 934 | -5% | 213 393 | 80% |
| от техприсоединения | 19 652 | 75 333 | 26 666 | 55 681 | 283% | -48 667 | -65% |
| от прочей продукции | 1 433 | 132 342 | 152 895 | 130 909 | 9135% | 20 553 | 16% |
| **Управленческие и коммерческие расходы** | **113 752** | **135 257** | **158 764** | **21 505** | **19%** | **23 507** | **17%** |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 111 450 | 133 290 | 158 298 | 21 840 | 20% | 25 008 | 19% |
| от техприсоединения | 1 959 | 1 898 | 349 | -61 | -3% | -1 549 | -82% |
| от прочей продукции | 343 | 69 | 117 | -274 | -80% | 48 | 70% |
| **Прибыль (убыток) от продаж** | **188 785** | **338 936** | **500 708** | **150 151** | **80%** | **161 772** | **48%** |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 170 002 | 133 228 | 321 613 | -36 774 | -22% | 188 385 | 141% |
| от техприсоединения | 17 693 | 73 435 | 26 317 | 55 742 | 315% | -47 118 | -64% |
| от прочей продукции | 1 090 | 132 273 | 152 778 | 131 183 | 12035% | 20 505 | 16% |
| Проценты к получению | 32 675 | 27 431 | 7 761 | -5 244 | -16% | -19 670 | -72% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 8 511 | 27 431 | 7 761 | 18 920 | 222% | -19 670 | -72% |
| от техприсоединения |  |  |  |  |  |  |  |
| от прочей продукции | 24 164 |  |  | -24 164 | -100% | 0 | #ДЕЛ/0! |
| Проценты к уплате | 185 565 | 240 828 | 0 | 55 263 | 30% | -240 828 | -100% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 178 554 | 217 603 |  | 39 049 | 22% | -217 603 | -100% |
| от техприсоединения | 7 010 | 23 225 |  | 16 215 | 231% | -23 225 | -100% |
| от прочей продукции |  |  |  | 0 | #ДЕЛ/0! | 0 | #ДЕЛ/0! |
| Прочие доходы | 1 085 648 | 492 537 | 163 837 | -593 111 | -55% | -328 700 | -67% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 1 084 461 | 484 284 | 131 590 | -600 177 | -55% | -352 694 | -73% |
| от техприсоединения | 813 | 6 754 | 32 247 | 5 941 | 731% | 25 493 | 377% |
| от прочей продукции | 374 | 1 499 |  | 1 125 | 301% | -1 499 | -100% |
| Прочие расходы | 1 137 700 | 495 234 | 377 022 | -642 466 | -56% | -118 212 | -24% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 899 309 | 491 111 | 372 314 | -408 198 | -45% | -118 797 | -24% |
| от техприсоединения | 386 | 983 | 3 334 | 597 | 155% | 2 351 | 239% |
| от прочей продукции | 238 005 | 3 140 | 1 374 | -234 865 | -99% | -1 766 | -56% |
| **Прибыль (убыток) до налогообложения** | **-16 155** | **122 842** | **295 284** | **138 997** | **-860%** | **172 442** | **140%** |
| Текущий налог на прибыль, прочие налоговые активы и обязательства | 8 975 | 23 355 | 27 480 | 14 380 | 160% | 4 125 | 18% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 6 753 |  |  | -6 753 | 100% | 0 | #ДЕЛ/0! |
| от техприсоединения | 2 222 | 11 196 |  | 8 974 | 404% | -11 196 | -100% |
| от прочей продукции |  | 12 159 | 27 480 | 12 159 | 100% | 15 321 | 126% |
| **Чистая прибыль (убыток)** | **-25 130** | **99 487** | **211 988** | **124 617** | **-496%** | **112 501** | **113%** |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 178 359 | -63 770 | 89 173 | -242 129 | -136% | 152 943 | -240% |
| от техприсоединения | 8 888 | 44 785 | -10 067 | 35 897 | 404% | -54 852 | -122% |
| от прочей продукции | -212 376 | 118 473 | 132 881 | 330 849 | -156% | 14 408 | 12% |
| **Прибыль (Убыток) к выручке** | 188 785 | 338 936 | 500 708 | 3 046 140 | 77% | 611 854 | 9% |

Исполнитель отмечает, что по итогам деятельности за 2015 и 2016 годы филиалом получена чистая прибыль в размере 99 487 тыс.руб. и 211 988 тыс.руб., соответственно. При этом необходимо отметить что рост чистой прибыли обусловлен в основном ростом прибыли по прочей деятельности.

В 2016 году по деятельности «передача электрической энергии по распределительным сетям» получена прибыль 89 173 тыс.руб., по технологическому присоединению – убыток в размере (-10 067) тыс.руб.

В 2015 году по деятельности «передача электрической энергии по распределительным сетям» получен убыток в размере (- 63 770) тыс.руб., по технологическому присоединению – прибыль 44 785 тыс.руб.

За период 2015 – 2016 гг. произошло увеличение выручки на 93%, в том числе по передаче электрической энергии на 73%.

Значительное влияние на формирование убытка филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» в 2015 году оказал факт не учета в составе НВВ филиала расходов, которые являются неизбежными для оказания надежных и качественных услуг по передаче электрической энергии на территории Республики Карелия.

На основании изложенного Исполнитель отмечает недостаточность тарифных решений на 2015 и 2016 гг. для покрытия расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» по регулируемым видам деятельности.

При тарифном регулировании деятельности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам в НВВ на 2017 и 2018 годы предусмотрены дополнительные средства по итогам 2015 и 2016 гг. (корректировки НВВ, экономия, сглаживание) – 508 545 тыс. руб. и 355 033 тыс. руб. соответственно, что повышает рентабельность деятельности филиала на 2017 и 2018 гг.