**

ё

*2020*

**Отчет**

**по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2019 год в отношении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми**

**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 1.1.1**

**Оглавление**

[**1.** **Вводная часть** 6](#_Toc41042238)

[**1.1.** **Сведения о Заказчике** 6](#_Toc41042239)

[**1.2.** **Сведения об Исполнителе** 6](#_Toc41042240)

[**1.3.** **Основание для оказания услуг** 7](#_Toc41042241)

[**1.4.** **Цель оказания услуг** 7](#_Toc41042242)

[**1.5.** **Нормативно-правовая база** 9](#_Toc41042243)

[**1.6.** **Общая информация об организации** 12](#_Toc41042244)

[**2.** **Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2019 год.** 15](#_Toc41042245)

[**2.1.** **Анализ тарифно-балансовых решений Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми.** 15](#_Toc41042246)

[**2.2.** **Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов на 2019 год.** 20](#_Toc41042247)

[**3.** **Экспертиза обоснованности принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в расчет тарифов на 2019 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.** 30](#_Toc41042248)

[**4.** **Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных регулирующим органом в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.** 48](#_Toc41042249)

[**4.1.** **Постатейный анализ подконтрольных расходов, принятых в расчет базового уровня подконтрольных расходов.** 55](#_Toc41042250)

[**4.1.1.** **Сырье и материалы** 57](#_Toc41042251)

[**4.1.2.** **Услуги производственного характера** 74](#_Toc41042252)

[**4.1.3.** **Расходы на оплату труда** 88](#_Toc41042253)

[**4.1.4.** **Прочие расходы** 99](#_Toc41042254)

[**4.1.4.1.** **Расходы на командировки и представительские** 130](#_Toc41042255)

[**4.1.4.2.** **Расходы на подготовку кадров** 132](#_Toc41042256)

[**4.1.4.3.** **Расходы на обеспечение нормальных условий труда** 136](#_Toc41042257)

[**4.1.4.4.** **Расходы на страхование** 136](#_Toc41042258)

[**4.1.4.5.** **Расходы из прибыли по коллективному договору.** 141](#_Toc41042259)

[**4.1.4.6.** **Другие прочие подконтрольные расходы** 149](#_Toc41042260)

[**4.1.4.7.** **Услуги по управлению** 161](#_Toc41042261)

[**5.** **Анализ обоснованности принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2019 год.** 176](#_Toc41042262)

[**5.1.** **Индекс эффективности подконтрольных расходов** 179](#_Toc41042263)

[**5.2.** **Показатели уровня надежности и качества услуг** 189](#_Toc41042264)

[**6.** **Экспертиза обоснованности расчетов регулирующего органа по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год.** 198](#_Toc41042265)

[**6.1.** **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»** 200](#_Toc41042266)

[**6.2.** **Амортизация** 207](#_Toc41042267)

[**6.3.** **Арендная плата** 214](#_Toc41042268)

[**6.4.** **Отчисления на социальные нужды** 225](#_Toc41042269)

[**6.5.** **Тепловая энергия и электрическая энергия на хозяйственные нужды** 231](#_Toc41042270)

[**6.6.** **Налоги** 236](#_Toc41042271)

[**6.7.** **Налог на прибыль** 256](#_Toc41042272)

[**6.8.** **Расходы на обслуживание заемных средств (проценты к уплате)** 259](#_Toc41042273)

[**6.9.** **Иные неподконтрольные расходы** 268](#_Toc41042274)

[**6.10.** **Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения** 273](#_Toc41042275)

[**7.** **Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных регулирующим органом в необходимой валовой выручке на 2019 год.** 290](#_Toc41042276)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2019 год 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 Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми (далее – регулируемая организация, филиал «Комиэнерго») при установлении регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год на территории Республики Коми, экспертизы обосновывающих материалов, предоставленных Филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми в регулирующий орган – Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми (далее – регулирующий орган, Министерство) 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) Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

* 1. Анализа документов, предоставленных Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми в Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов, на основании которых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2019 год.
  2. Экспертизы обоснованности принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в расчет тарифов на 2019 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.
  3. Экспертиза экономической обоснованности базового уровня подконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.
  4. Анализа обоснованности принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2019 год.
  5. Экспертизы обоснованности расчетов Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год.
  6. Экспертизы обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в необходимой валовой выручке на 2019 год.

Исполнителем рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для оценки обоснованности принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми 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**
   1. **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 | Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми |
| Юридический и почтовый адрес | 167 000, г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, 94 |

* 1. **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 |

* 2. **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.

* 1. **Цель оказания услуг**

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в отношении Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми в Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми при определении необходимой валовой выручки Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми при установлении тарифов.

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми .

**Этап № 1.1.1.**

1.1.1. Анализ документов, предоставленных Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми в Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов, на основании которых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2019 год.

1.1.2. Экспертиза обоснованности принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в расчет тарифов на 2019 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

1.1.3. Экспертиза экономической обоснованности базового уровня подконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.

1.1.4. Анализ обоснованности принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2019 год.

1.1.5. Экспертиза обоснованности расчетов Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год.

1.1.6. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в необходимой валовой выручке на 2019 год.

* 1. **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 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. **Общая информация об организации**

Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми обеспечивает передачу и распределение электроэнергии на территории Республики Коми.

Осуществляет энергоснабжение около 865 тыс. потребителей на территории 416,8 тыс. кв. км.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Показатель |
| Общая протяжённость воздушных и кабельных линий электропередачи | 21 491 км по трассе |
| Количество подстанций напряжением 35 кВ и выше | 201 шт. |
| установленная мощность силовых трансформаторов | 3 402 МВА |
| Доля на рынке сетевых услуг в регионе | 78% |
| Ежегодно осуществляет передачу потребителям | 5,5 млрд кВт.ч электроэнергии |
| Полезный отпуск за предыдущий год | 5,2 млрд кВт.ч электроэнергии |

В филиале 4 производственных отделения: Южные электрические сети, Центральные электрические сети, Печорские электрические сети и Воркутинские электрические сети, 26 районов электрических сетей.

Основные потребители электрической энергии:

* ООО «Лукойл Коми»;
* АО «Воркутауголь»;
* АО «Транснефть - Север»;
* ООО «Сыктывкарский фанерный завод».

Деятельность филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми регламентируется Положением о филиале ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», утвержденным приказом Генерального директора ОАО «МРСК Северо-Запада» от 03 марта 2008 года №70.

Приказом Минэнерго России от 30.11.2015 №906 утверждена инвестиционная программа ПАО «МРСК Северо-Запада» на период 2016-2020 гг. Корректировки и изменения внесены:

* приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333 (утвержденный период действия инвестиционной программы 2016-2025 гг.);
* приказом Минэнерго России от 21.12. 2018 №26@ (утверждены изменения на период 2018-2025 гг.).

Источники финансирования Инвестиционной программы на 2019 год (с дифференциацией):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **ИПР на момент утверждения тарифов на 2018 (i-1) год** | **Скор ИПР в течение 2018 года** | **Ожидаемый факт исполнения ИПР за 2018 год** | **ИПР на момент утверждения тарифов на 2019 (i) год** |
| Собственные средства, в т.ч.: | 1 389 046,0 | 2 600 890,2 | 2 600 890,2 | 1 501 691,3 |
| Прибыль, направляемая на инвестиции (доход на инвестированный капитал, направляемый на инвестиции) | 248 097,0 | 1 423 672,9 | 1 423 672,9 | 268 650,0 |
| Амортизация, учтенная в тарифе (возврат на инвестированный капитал, направляемый на инвестиции) | 990 950,0 | 991 022,8 | 991 022,8 | 1 044 950,3 |
| Кредиты RAB |  |  |  |  |
| Внешние источники в т.ч.: |  |  |  |  |
| Плата за технологическое присоединение (авансы за ТП) |  |  |  |  |
| Прочие собственные средства | 150 000,0 | 7 649 | 7 649 |  |
| Кредиты ТП |  |  |  |  |
| ВСЕГО источников финансирования | 1 389 046,0 | 2 600 890,2 | 2 600 890,2 | 1 501 691,3 |
| Возврат НДС |  | 178 545,4 | 178 545,4 | 188 091,0 |

2019 год является первым (базовым) годом очередного (третьего) долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. Необходимая валовая выручка определена методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на очередной период регулирования 2019-2023 гг. в соответствии с пунктами 12, 38 Основ ценообразования № 1178, Методическими указаниями № 98-э.

Приказом Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 29.12.2018 № 77/6-Т утверждены долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019-2023 годы.

* Необходимая валовая выручка на долгосрочный период регулирования

| Год | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (без НДС), тыс. руб. |
| --- | --- |
| 2019 | 5 843 439,90 |
| 2020 | 5 601 534,20 |
| 2021 | 6 081 516,50 |
| 2022 | 6 267 621,40 |
| 2023 | 6 460 073,10 |

* Базовый уровень подконтрольных расходов – 2 660,67 млн. руб.;
* Индекс эффективности подконтрольных расходов – 2%;
* Коэффициент эластичности подконтрольных расходов – 0,75;
* Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) 1,0;
* Уровень потерь электрический энергии при ее передаче по электрическим сетям 6,97%

| Год | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки |
| --- | --- | --- |
| 2 019 | 4,0805 | 2,0233 |
| 2 020 | 3,8654 | 1,7811 |
| 2 021 | 3,6616 | 1,5679 |
| 2 022 | 3,4686 | 1,3802 |
| 2 023 | 3,2858 | 1,215 |

Для целей осуществления взаиморасчетов за услуги по передаче электрической энергии по сетям для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» тарифы установлены следующими приказами:

* Приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 29.12.2018 №77/7-Т «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Республики Коми»;
* Приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 29.12.2018 №77/8-Т «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетом между территориальными сетевыми организациями».

1. **Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2019 год.**
   1. **Анализ тарифно-балансовых решений Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми.**

В соответствии с п. 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, (далее – Правила) регулирующий орган проводит экспертизу предложений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и устанавливает срок ее проведения, но не более 6 месяцев.

Регулирующий орган назначает экспертов из числа своих сотрудников. В случаях, определяемых регламентом рассмотрения дел об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, регулирующий орган может принять решение о проведении экспертизы сторонними организациями (физическими лицами).

К делу об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней приобщаются экспертное заключение, а также экспертные заключения, представленные организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, потребителями и (или) иными заинтересованными организациями. Указанные экспертные заключения являются дополнительными материалами и представляются в регулирующий орган в срок, предусмотренный Правилами для представления предложений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Согласно п. 23 Правил экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

1) оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;

2) оценку финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность;

3) анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования;

4) анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;

5) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;

6) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;

7) анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;

8) анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми на основании п. 22 Правил была проведена экспертиза предложения филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» об установлении тарифов на 2019 год.

Исполнителем был произведен анализ Экспертного заключения Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 27.12.2018 об утверждении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в целях установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций по Республике Коми на 2019 год на его предмет соответствия требованиям п. 23 Правил.

По результатам анализа Экспертного заключения на 2019 год Исполнитель отмечает следующее:

* Регулирующим органом произведена оценка достоверности данных, приведенных в предложении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» об установлении тарифов на 2019 год.
* В соответствии с предписанием ФАС России от 04.12.2018 №СП/98942/18 осуществлен расширенный анализ финансово-экономического состояния за период 2015-2017 и 9 месяцев 2018 года. Отражены показатели, характеризующие финансовое состояние филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», в том числе приведена динамика финансовых результатов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2015,2016 и 2017 годы. В качестве структурной единицы филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» не имеет «завершенного» бухгалтерского баланса формы 0710001. Завершенной бухгалтерский баланс формируется на уровне исполнительного аппарата ПАО «МРСК «Северо-Запада» и включает в себя информацию по семи филиалам и исполнительному аппарату холдинга, что затрудняет проведение анализа финансовой устойчивости отдельно взятого филиала. Экспертом проведен анализ финансового состояния на основании бухгалтерской отчетности филиала:
* бухгалтерского баланса филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 31.12.2015, 31.12.2016,31.12.2017,30.09.2018 (форма ОКУД 0710001);
* показателей раздельного учета доходов и расходов согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2015-2017 и 9 месяцев 2018 года (форма ОКУД 070002).

В рамках анализа регулирующим органом рассчитаны следующие показатели:

* показатели рентабельности;
* показатели платежеспособности и финансовой устойчивости;
* показатель ликвидности.

Исполнитель отмечает, что регулирующим органом не приведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли, утвержденных на 2019 год, по отношению к 2018 году.

Основные показатели отражены в приложении №1 к Экспертному заключению.

* В Экспертном заключении на 2019 год в разделе 5 «Анализ основных технико-экономических показателей» указано, что данные показатели сформированы на основании показателей сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республики Коми на 2019 год, утвержденного приказом ФАС России от 27.11.2018 №1649а/18-ДСП с учетом предложений предприятия. Баланс поступления электрической энергии и мощности в сеть и отпуска из сети филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019 год, а также Республике Коми в целом, с разбивкой по уровням напряжения и по полугодиям приведен в приложении №2 к Экспертному заключению.
* Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат согласно Экспертному заключению проведен в соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями № 98-э, Методическими указаниями № 421-э.

Исполнитель отмечает, что анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов отражен регулирующим органом не по всем статьям и не в полном объеме. Формулировки, поясняющие исключение расходов: «Не идет в расчет исходя из законодательства и практики» не содержат конкретных ссылок на нормы законодательства и решения судебных органов. Отсутствуют расчеты и расшифровки принятых расходов в составе обобщенных статей.

* Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. Исполнитель отмечает, что в Экспертном заключении регулирующим органом не отражен анализ экономической обоснованности величины прибыли на 2019 год.
* Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в приложении №3.
* Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней. В Экспертном заключении отмечено- цитата: «Представленные регулируемой организацией в рамках тарифной кампании на 2019 год материалы эксперты считают достаточными для утверждения долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования ПАО «МРСК Северо-Запада» и в целях установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организации по Республике Коми на 2019 год».

Исполнитель отмечает, что регулирующим органом в анализе не указано каким нормативно-методическим документам должны соответствовать представленные регулируемой организацией формы для расчета тарифа на услуги по передаче электрической энергии, и не зафиксированы результаты проведенного анализа.

* Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям. По результатам анализа Министерство по всем пунктам дает оценку соответствия.

В Экспертном заключении на 2019 год не дана ссылка на официальный сайт регулирующего органа в сети Интернет, где размещена информация об анализе соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

* 1. **Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов на 2019 год.**

Согласно п.9 (1) Правил, регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа), в случае если регулируемая организация не опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования.

В соответствии с п.12 Правил организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя (при наличии печати), с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии) об установлении тарифов и (или) предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, и на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Согласно п. 17 Правил к заявлениям, направленным в соответствии с пунктами 12, 14 и 16 Правил, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов прилагают следующие обосновывающие материалы:

1) баланс электрической энергии;

2) баланс электрической мощности;

5) бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;

6) расчет полезного отпуска электрической энергии с обоснованием размера расхода электрической энергии на собственные и производственные нужды и на передачу (потери) по сетям;

8) расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности (в том числе расчет фактических выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определяемых в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой) с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

9) расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической энергии;

10) инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;

11) разработанные в соответствии с установленными требованиями программы энергосбережения в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации;

12) оценка экономически не обоснованных расходов (доходов), расходов, не учтенных в составе тарифов, дохода, недополученного по независящим от регулируемой организации причинам в предшествующий период регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в том числе дополнительно полученных сетевой организацией доходов, возникших в предшествующий период регулирования вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии;

13) документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и договоры на осуществление регулируемой деятельности (при реорганизации юридического лица - передаточные акты);

14) один из следующих документов, подтверждающих обязанность потребителя оплатить расходы сетевой организации, связанные с установкой для него приборов учета в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности:

* договор, регулирующий условия установки прибора учета электрической энергии, заключенный между потребителем услуг и сетевой организацией;
* вступившее в законную силу решение суда о принудительном взыскании расходов, связанных с установкой прибора учета электрической энергии;

15) справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанная руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенная печатью заявителя (при наличии печати);

16) утвержденные руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенные печатью заявителя (при наличии печати) схемы соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям).

17) заявления и обосновывающие материалы, указанные в пункте 6(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, в случае их поступления в территориальную сетевую организацию от собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, которые имеют намерение получить компенсацию расходов на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии.

17(1). При установлении цен (тарифов) для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения, могут быть использованы документы и материалы, представленные в соответствии с подпунктами 5, 13, 14 пункта 17 Правил в отношении реорганизованной организации (реорганизованных организаций).

Регулируемой организацией, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния или преобразования, также представляется бухгалтерская отчетность такой организации на дату ее государственной регистрации.

Исполнитель отмечает, что во исполнение положений п.9(1) Правил филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» предложение об установлении тарифов и скорректированное предложение об установлении размера и долгосрочных параметрах регулирования тарифов были размещены на официальном сайте (http://www.mrsksevzap.ru/id\_6offeringtarif), в разделе «Раскрытие информации».

Исполнитель проверил предложения об установлении тарифов, размещенные филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на официальном сайте, на соответствие показателям, заявленным на 2019 год в составе обосновывающих документов.

В результате проверки Исполнителем было выявлено, что филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» при размещении предложений об установлении тарифов по форме Приложения № 1 к Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (далее – Стандарты раскрытия информации) выявлены расхождения в показателях объема полезного отпуска электроэнергии и показателях заявленной мощности на плановый 2019 год.

Данные приведены в таблице.

| **Наименование формы отчета** | **Заявленная мощность, МВт** | **Полезный отпуск электрической энергии, млн. кВтч** |
| --- | --- | --- |
| Форма отчета - Стандарта раскрытия информации | 660,52 | 4 781,6 |
| Показатели указанные в пояснительной записке к расчету необходимой валовой выручки и формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год (заявление от 28.04.2018 № МР2/5/015-1-09-1/3588) | 659,333 | 4 774,1 |

На основании п. 12 Правил письмом от 28.04.2018 № МР2/5/015-1-09-1/3588 филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в адрес регулирующего органа было направлено Заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019 год с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

К заявлению были приложены расчетные и обосновывающие документы:

* Пояснительная записка к рассмотрению материалов для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год.
* Расчет корректировки необходимой валовой выручки на 2019 в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 №98-э.
* Обосновывающие документы, подтверждающих отнесение филиала   
  ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» к территориальным сетевым организациям.
* Расчет показателей надежности и качества на долгосрочный период регулирования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго».
* Перечень обосновывающих материалов к расчету НВВ и тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала  
  ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019-2023 годы.
* Обосновывающие материалы к расчету НВВ и тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019-2023 годы.
* Заверенная копия доверенности первого заместителя директора – главного инженера филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» Пузикова М.Н. от 12.10.2016 №321.

В соответствии с требованиями действующего законодательства, ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» направил в Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми:

* письмом от 30.03.2018 №МР2/5/015-1-09-1/2550 отчёт о выполнении показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2017 год;
* письмом от 01.02.2018 №МР2/5/019-157-02/871 отчет о выполнении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2017 год;
* письмом от 27.03.2018 №МР2/5/019-157-02/2434 программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2018-2023 годы;
* письмом от 30.03.2018 №МР2/5/019-153-54/2564 предложения по формированию сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2019 год;
* письмом от 09.04.2018 №МР2/5/015-1-09-1/2883 информация по статистической и бухгалтерской отчетности за 2017 год;
* письмом от 17.04.2018 №МР2/5/015-1-09-1/3184 показатели раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, а также сведения об инвестиционной деятельности (форма №П-2) за 2017 год.

В дополнение к заявлению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год от 28.04.2018 № МР2/5/015-1-09-1/3588 филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» письмом от 08.10.2018 №МР2/5/015-1-09-1/8261 направлены дополнительные материалы по фактическому уровню премирования персонала за 2017 год и локальные нормативно-правовые акты, регулирующие деятельность филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» по регулированию величины премирования работников за январь-декабрь 2017 года на CD-диске.

В дополнение к заявлению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год от 28.04.2018 № МР2/5/015-1-09-1/3588 филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» письмом от 10.10.2018 №МР2/5/015-1-09-1/8411 направлены дополнительные материалы наCD-диске и бумажном носителе:

* расходы на оплату труда в разрезе производственных отделений за 2017 год в формате таблицы №П1.16. к Методическим указаниям   
  ФСТ России от 20.02.2004 №20-э/2 с пояснениями по методике распределения расходов между видами деятельности.
* актуализированный расчет нормативной численности на 2019 год в соответствии с «Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей», разработанным ОАО «ЦОТэнерго» и его сопоставлением с фактической численностью 2017 года.
* расчет налога на имущество в соответствии с Федеральным законом от 03.08.2018 №302 –ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую НК РФ».

В дополнение к заявлению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год от 28.04.2018 № МР2/5/015-1-09-1/3588 филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» письмом от 19.10.2018 №МР2/5/015-1-09-1/8709 направлены дополнительные материалы на CD-диске:

* информация о методике распределения процентов по кредитам, в том числе в части капитализации объектов инвестиционной программы;
* информация по распределению кредитов и процентов по кредитам по видам деятельности;
* сводные расчеты оплаты процентов за кредит в связи с просроченной задолженностью контрагентов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» (далее Филиал) с приложением оборотно-сальдовых ведомостей по счету «62.01.01»;
* отчеты по движению потоков наличности ПАО «МРСК Северо-Запада» и Филиалов;
* реестр списанной дебиторской задолженности с приложением приказов о ее списании;
* информацию о планируемых затратах по статьям затрат «сырье и материалы», «услуги связи», «спецодежда», с приложением обосновывающих материалов.

В дополнение к заявлению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год от 28.04.2018 № МР2/5/015-1-09-1/3588 филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» письмом от 30.10.2018 №МР2/5/015-1-09-1/9029 направлены дополнительные материалы:

* расчет суммы амортизационных отчислений за 2017 год, исходя из максимальных сроков амортизации в разрезе всего оборудования, относимого к виду деятельности «передача электрической энергии» в электронном виде с приложением оборотно-сальдовой ведомости по счету «02».
* расчет затрат по статье «налог на имущество», выполненный с учетом изменений, внесенных в Налоговый кодекс Российской Федерации федеральным законом от 03.08.2018 №302-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации».

В дополнение к заявлению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год от 28.04.2018 № МР2/5/015-1-09-1/3588 филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» письмом от 08.11.2018 №МР2/5/015-1-09-1/9264 направлены дополнительные материалы:

* Карточки ОС-6 электросетевого имущества, используемого в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии.
* Актуализированные данные баланса электрической энергии (мощности) по отношению к ранее предоставленному формату.
* Расходы на аудиторские и консультационные услуги.
* Расчет средств на страхование.
* Расчет расходов на IT-услуги.
* Расчет на управленческие расходы.
* Договоры поставки сырья, материалов, услуг со сроком исполнения в 2019 году.

Исполнитель в целях анализа тарифно-балансового решения Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия, принятого на 2019 год, основывался на предложении об установлении тарифов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» от 14.12.2018 с учетом дополнительно направленных в адрес регулирующего органа документов.

Постатейный анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в обоснование предложения по тарифам на 2019 год, отражен в соответствующих разделах настоящего Отчета.

1. **Экспертиза обоснованности принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в расчет тарифов на 2019 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.**

Одним из долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, согласно пунктам 33 и 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования № 1178), является уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. При этом уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по пункту 40 (1) Основ ценообразования № 1178, и не изменяется в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 12 Основ ценообразования № 1178.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» формирование показателей баланса электроэнергии и мощности на 2019 год производилось по следующим критериям:

Всем потребителям услуг Филиала, были направлены запросы о плановых объемах электропотребления и заявленной мощности на 2019 год (письма от 20.02.2018). На момент формирования тарифной заявки ответы на запросы были получены от 14 потребителей. Не были получены ответы от крупнейшего потребителя услуг АО «Коми энергосбытовая компания» (гарантирующий поставщик в Республике Коми). Крупнейшая сетевая организация АО «ККТ» предоставила заявку со снижением объемов по СН1 на 130 млн. кВт\*ч от факта 2017 года (документальное подтверждение снижения отсутствует, при планировании не учитывалось).

Учитывая отсутствие полного объема необходимой информации, наличие необоснованного занижения/завышения прогнозных объемов, предложения Филиала по балансу электроэнергии на 2019 год сформированы на основании фактических объемов передачи электроэнергии и потерь электроэнергии в сетях за базовый 2017 год, ожидаемых показателей за 2018 год и прогноза спроса на электрическую энергию для энергосистемы Республики Коми в 2019 году, отраженного в приказе Минэнерго России от 01.03.2017 №143 «Об утверждении схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2017-2023 годы».

***Прогноз по полезному отпуску***

Ожидаемый полезный отпуск по Филиалу в 2018 году – 4 778,681 млн.кВт.ч.

Порядок формирования:

* за основу учтены объемы передачи электроэнергии базового 2017 года;
* показатели базового года скорректированы на плановое снижение полезного отпуска в связи с переходом потребителей ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», Лукойл-Ухтанефтепереработка на собственную генерацию.

Снижения объема передачи за счет ввода собственной генерации   
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (письмо №02-01-05-41302 от 25.11.2015) имеет место с 2017 года (переведены на собственную генерацию Усинский ГПЗ, частично переведено Ярегское НШУ). В 2018 году – переход на собственную генерацию с исключением из полезного отпуска оставшихся объектов (около 203 млн. кВт.ч от уровня потребления 2017 года., из них 107 млн. кВт.ч. Лукойл - Ухтанефтепереработка (НПЗ), что подтверждается письмом Минпрома РК от 24.04.2017 №09-07/5679). Плановое снижение объемов полезного отпуска в 2018 году за счет перевода объектов ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на собственную генерацию по расчету филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» должно было составить:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | **Фактическое потребление 2017года, тыс.кВт.ч.** | **Период**  **2018 года** |
| ООО ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС | ВН | 55 734,02 | февраль-декабрь |
| СН1 | 40 205,84 | февраль-декабрь |
| АО ККТ (ПС НПЗ ВЛ 110 кВ №144, №145) | ВН | 107 411,17 | март-декабрь |
| Всего |  | 203 351,03 |  |

Прогнозируемый полезный отпуск определен филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019 год в размере 4 781,648 млн.кВт.ч.

Порядок формирования:

* базовое значение – прогноз величины полезного отпуска электроэнергии на 2018 год.

Годовой темп прироста в размере 0,06% взят в соответствии с прогнозом изменения спроса на электрическую энергию для энергосистемы Республики Коми в 2019 году, отраженным в приказе Минэнерго России от 01.03.2017 №143   
«Об утверждении схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2017-2023 годы».

| **Показатели,**  **млн.кВтч** | **2017**  **(факт)** | **2018**  **(ожидаем.)** | **2019**  **(план)** | **Изменение** | | **Изменение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2019 / 2018** | **2019 /**  **2018, %** | **2019 /2017** | **2019 /2017,%** |
| Отпуск в сеть | 5 409,856 | 5 179,9 | 5 154,6 | -25,3 | -0,5 | -255,2 | -4,7 |
| Отпуск из сети | 5 008,308 | 4 778,7 | 4 781,6 | 3,0 | 0,1 | -226,7 | -4,5 |
| Передача из сети по которой рассчитана выручка, в т.ч. | 4 988,435 | 4 771,2 | 4 774,1 | 2,9 | 0,06 | -214,3 | -4,3 |
| ВН | 1 741,877 | 1 533,5 | 1 534,440 | 0,9 | 0,06 | -207,4 | -11,9 |
| СН1 | 1 095,855 | 1 043,2 | 1 043,860 | 0,6 | 0,06 | -52,0 | -4,7 |
| СН2 | 1 041,715 | 1 063,6 | 1 064,225 | 0,6 | 0,06 | 22,5 | 2,2 |
| НН | 1 108,988 | 1 130,9 | 1 131,623 | 0,8 | 0,07 | 22,6 | 2,0 |
| Потери | 401,548 | 401,267 | 372,995 | -28,3 | -7,0 | -28,6 | -7,1 |
| Потери(%) | 7,42 | 7,75 | 7,24 | -0,51 | -6,59 | -0,19 | -2,51 |
| Передача из сети, без ПМ | 4 988,435 | 4 771,2 | 4 774,1 | 2,9 | 0,1 | -214,3 | -4,3 |
| Население | 814,004 | 820,0 | 824,5 | 4,5 | 0,6 | 10,5 | 1,3 |

***Потери***

С 2019 года для Филиала начался третий долгосрочный период регулирования. Долгосрочные параметры регулирования деятельности на момент подачи тарифной заявки не определены, утвержденные нормативные потери на 2019 год отсутствовали.

Величина потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования устанавливается в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 №887 (вступает в силу 01.04.2018 года). Приказ предусматривает установление норматива потерь для сетевой организации в разрезе уровней напряжения с выборкой наименьшего значения из фактического уровня потерь в базовом 2017 году и нормативного уровня потерь согласно приказу Минэнерго.

При определении величины потерь, по мнению филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» следовало учитывать, что исключение объемов полезного отпуска по объектам ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» производится по «безпотерьному» электропотреблению. Соответственно величина потерь на 2018 год в натуральных показателях оставлена филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на уровне фактических данных 2017 года.

Исходя из планируемого полезного отпуска в 4781,648 млн.кВт.ч, величина потерь на 2019 год по расчету филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» составила:

| **Наименование показателя** | **ВСЕГО** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Потери, 2017 год факт, млн. кВтч | 401,55 | 64,33 | 48,01 | 91,61 | 197,59 |
| то же % | 7,42 | 1,53 | 2,77 | 3,80 | 15,38 |
| Потери 2017 по нормативу, млн. кВтч | 621,74 | 200,30 | 70,66 | 177,43 | 173,35 |
| то же % | 11,49 | 4,75 | 4,07 | 7,36 | 13,49 |
| Расчетные потери на 2019г по приказу Минэнерго | 372,86 | 61,40 | 46,63 | 92,06 | 172,77 |
| то же, % | 7,23 | 1,53 | 2,77 | 3,80 | 13,49 |
| Справочно:  прогноз потерь филиала на 2019, млн. кВтч | 397,62 | 63,66 | 47,52 | 90,66 | 195,79 |
| то же,% | 7,68 | 1,58 | 2,80 | 3,71 | 15,02 |

По мнению филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» из сравнения фактических и нормативных значений следует, что при экономии по факту на 3 уровнях напряжения ВН-СН2, имеется превышение от нормативного значения на НН и следует учитывать, что определение отпуска из сетей СН2 в НН, носит как правило расчетный характер (отсутствуют приборы учета), поэтому целесообразно рассматривать потери по указанным уровням напряжения суммарно – т.е. суммарно учитывать либо факт, либо норматив.

***Мощность***

Учитывая, что большая часть потребителей оплачивает услуги Филиала по передаче электрической энергии по одноставочным тарифам, объективные величины заявленной мощности по действующим договорам не могут быть определены. Заявки на мощность на 2019 от наиболее крупных потребителей отсутствуют, либо требуют уточнения. Соответственно, величина полезного отпуска мощности потребителям и заявленной мощности определена Филиалом по данным замеров мощности за режимный день, данным информационного комплекса «ОИК», типовым часам числа использованной мощности характерными потребителями Республики Коми.

На уровнях напряжения ВН и СН-1 в Республике Коми преобладают потребители с равномерной круглогодичной нагрузкой (нефтяная, угольная отрасли, транспортировка нефти) с числом часов использования мощности порядка 8000, на уровнях напряжения СН-2 и НН – потребители с переменной нагрузкой. Для населения и приравненных к нему категорий потребителей применены часы использования мощности 6000 согласно п.60 Постановления Правительства РФ, в редакции Постановления Правительства РФ от 11.05.2015 №458, от 04.09.2015 №941.

Показатели заявленной мощности и ЧЧИ Филиала на 2019 год:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Итого** | **ВН** | **СН2** | **СН1** | **НН** |
| Электроэнергия, млн.кВт.ч. | 4774,147 | 1534,440 | 1043,860 | 1064,225 | 1131,623 |
| Мощность, МВт | 659,333 | 178,796 | 124,884 | 151,411 | 204,243 |
| ЧЧИ | 7240,870 | 8582,095 | 8358,627 | 7028,727 | 5540,571 |

Основные показатели планового баланса электроэнергии (производственной программы) на 2017-2019 год

Основные показатели баланса электрической энергии (мощности) представлены в таблице:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **2017**  **факт** | **2018**  **ожидаем.** | **2019 прогноз (потери по нормативу Минэнерго)** | **Справочно:**  **2019 с учетом**  **прогноза потерь** |
| Отпуск э/э в сеть,  млн. кВтч | 5409,856 | 5179,948 | 5154,643 | 5179,171 |
| Потери э/э,  млн. кВтч | 401,548 | 401,267 | 372,995 | 397,623 |
| Потери э/э, % | 7,423 | 7,747 | 7,236 | 7,677 |
| Объем передачи э/э по сетям Филиала, млн. кВтч | 5008,308 | 4778,681 | 4781,648 | 4781,548 |
| Изменение объема услуг по передаче э/э, % | - | -4,58% | 0,06% | 0,06% |

В обоснование заявленных объемов филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» были представлены следующие документы:

* Пояснения (п. 6.) в составе пояснительной записки к расчету необходимой валовой выручки и формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго», с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год (заявление от 28.04.2018 № МР2/5/015-1-09-1/3588);
* Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 НН филиала   
  ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» фактические данные за 2017год, плановые на 2018год, плановые на 2019год в целом, в т.ч. по полугодиям (в формате приложений П 1.4, П 1.6);
* Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» (форма);
* Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях (в формате приложений П 1.3);
* Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями на 2018 год (в формате приложений П 1.30);
* Расчет потерь электроэнергии на 2019 год по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 №887 в составе пояснительной записки;
* Форма №46-ЭЭ (передача) за 2017 год (годовая и за каждый месяц);
* Приложения 1-1 к протоколу заседания Правления Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 27.12.2018 №74;
* Выписку из приказа ФАС России от 27.11.2018 №1649а/18-ДСП.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В целях расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных организаций, Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми сформированы технические показатели на 2019 год.

Технические показатели сформированы на основании показателей сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Коми на 2019 год утвержденного приказом ФАС России от 27.11.2018 №1649а/18-ДСП, с учетом предложений предприятия.

Баланс поступления электрической энергии и мощности в сеть и отпуска из сети филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2019 год, а также Республике Коми в целом, с разбивкой по уровням напряжения по полугодиям приведен в приложении к экспертному заключению.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проведен анализ параметров, принятых регулирующим органом при расчете тарифов на 2019 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и отмечено следующее.

В Сводном прогнозном балансе на 2019 год для филиала ПАО»МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» определен размер потерь электрической энергии в электрических сетях на 2019 год – 383,38 млн. кВт\*ч., что выше параметров, указанных в заявлении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», направленном от 28.04.2018 №МР2/5//015-1-09-1/3588, в размере – 372,9 млн. кВт\*ч.

Согласно пункту 14 Основ ценообразования № 1178 расчетный объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя из формируемого Федеральной антимонопольной службой сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, следовательно величина потерь электрической энергии в тарифах на услуги по передаче электрической энергии должна быть учтена в размере, отраженном в Сводном прогнозном балансе на соответствующий период.

При формировании параметров сводного баланса электрической энергии для филиала регулирующий орган руководствовался данными, соответствующими Приказу Федеральной антимонопольной службы от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП об утверждении сводного баланса на 2019 год. Объем потерь по приказу от 27.11.2018 № 1649а/18-ДСП соответствует объему потерь, принятому регулирующим органом на 2019 год.

Плановый объем потерь электрической энергии, учтенный при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в 2019 году (383,38 млн. кВт\*ч) значительно ниже фактических объемов потерь в 2015-2017 годы. Снижение показателей 2016 года от показателей 2015 года составляет 6,4 %, снижение показателей 2017 года от показателей 2016 года 12,3%.

| **Период** | **Показатель** | **Единица измерения** | **Значение показателя** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **всего** | **по уровням напряжения** | | | |
| **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| 2015 | Фактические (отчетные) потери электрической энергии в сети | млн. кВт\*ч | 489,057 | 126,760 | 50,715 | 95,229 | 216,354 |
| Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от отпуска электрической энергии в сеть | % | 8,70% | 2,91% | 2,73% | 3,92% | 16,08% |
| 2016 | Фактические (отчетные) потери электрической энергии в сети | млн. кВт\*ч | 457,916 | 125,970 | 49,323 | 94,633 | 187,990 |
| Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от отпуска электрической энергии в сеть | % | 8,23% | 2,92% | 2,66% | 3,95% | 14,69% |
| 2017 | Фактические (отчетные) потери электрической энергии в сети | млн. кВт\*ч | 401,548 | 64,331 | 48,014 | 91,608 | 197,595 |
| Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от отпуска электрической энергии в сеть | % | 7,42% | 1,53% | 2,77% | 3,80% | 15,38% |

Предложение филиала по установлению потерь было основано на фактических показателях за 2017 год:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | ВСЕГО | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| Потери, 2017 год факт, млн.кВтч | 401,55 | 64,33 | 48,01 | 91,61 | 197,59 |
| то же % | 7,42 | 1,53 | 2,77 | 3,80 | 15,38 |
| Потери 2017 по нормативу, млн.кВтч (в соответствии с Приказом Минэнерго России от 26.09.2017 №887) | 621,74 | 200,30 | 70,66 | 177,43 | 173,35 |
| то же % | 11,49 | 4,75 | 4,07 | 7,36 | 13,49 |
| Расчетные потери на 2019г | 372,86 | 61,40 | 46,63 | 92,06 | 172,77 |
| то же, % | 7,23 | 1,53 | 2,77 | 3,80 | 13,49 |

По предложению филиала значение уровня потерь в процентном отношении соответствуют фактическим показателям 2017 года по уровням напряжения ВН, СН1 и СН2, что ниже норматива, установленного Приказом Минэнерго России от 26.09.2017 №887. По уровню НН значение потерь в процентном отношении соответствует нормативу потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций 13,49%, утвержденному Приказом Минэнерго России от 26.09.2017 №887

Уровень потерь на 2019 год установлен регулирующим органом по уровням напряжения согласно данным Приложения 1-1 к протоколу заседания Правления Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 27.12.2018 №74.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Единица измерения** | **Всего** | **ВН** | **СН** | **СН2** | **НН** |
| Уровень потерь | млн. кВт\*ч | 383,54 | 87,18 | 41,17 | 72,82 | 182,38 |
| % | 7,43% | 2,17% | 2,38% | 3,18% | 14,19% |

Согласно представленному приложению № 1-1 уровень потерь составляет 383,54 млн. кВт\*ч или 7,43% к отпуску в сеть, по приказу ФАС России 383,38 млн. кВт\*ч, при том, что в Приложении №7-3 к протоколу заседания Правления Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 27.12.2018 №74 в долгосрочных параметрах регулирования уровень потерь составляет 6,97% к отпуску в сеть.

По предложению филиала плановый объем полезного отпуска сформирован на основе ожидаемого объема полезного отпуска за 2018 год, а именно объемы передачи электроэнергии базового 2017 года скорректированы на плановое снижения полезного отпуска в связи с переходом потребителей ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», Лукойл-Ухтанефтепереработка на собственную генерацию с годовым темпом прироста в размере 0,06% (приказ Минэнерго России от 01.03.2017 №143 «Об утверждении схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2017-2023 годы»). В результате плановый объем полезного отпуска по филиалу на 2019 год составит 4 781,648 млн. кВт\*ч, объем передачи из сети -4 774,1 млн. кВт\*ч.

В целях анализа определения полезного отпуска по уровням напряжения Исполнителем проанализирована информация, опубликованная на официальном сайте ПАО «МРСК Северо-Запада» (http://www.mrsksevzap.ru/id\_7balance) в рамках раскрытия информации (абз. 4 п. 11 «б» ПП РФ № 24 от 21.01.2004) за период2015-2017 гг.

Данные представлены в таблице.

| **Период** | **Объем услуг по передаче электрической энергии, млн. кВт\*ч** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **всего** | **в том числе по уровням напряжения** | | | |
| **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| 2015 факт | 5 135,19 | 1 797,94 | 1 218,97 | 989,52 | 1 128,76 |
| удельный вес по уровням напряжения |  | 35% | 24% | 19% | 22% |
| 2016 факт | 5 087,25 | 1 735,17 | 1 208,26 | 1 027,72 | 1 116,10 |
| удельный вес по уровням напряжения |  | 34% | 24% | 20% | 22% |
| 2017 факт | 4 988,43 | 1 741,88 | 1 095,85 | 1 041,72 | 1 108,99 |
| удельный вес по уровням напряжения |  | 35% | 22% | 21% | 22% |

Из пояснений филиала в 2019 году ожидается снижение объемов полезного отпуска за счет перевода объектов ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на собственную генерацию:

| **Показатель** | **Уровень напряжения** | **Фактическое потребление 2017года, тыс.кВт.ч.** |
| --- | --- | --- |
| ООО ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС | ВН | 55 734,02 |
| СН1 | 40 205,84 |
| АО ККТ (ПС НПЗ ВЛ 110 кВ №144, №145) | ВН | 107 411,17 |
| **Всего** |  | **203 351,03** |

В результате условного пересчета показателей за 2017 год удельный вес по уровням напряжения составит:

| **Показатель** | **Объем услуг по передаче электрической энергии, млн. кВт\*ч** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **всего** | **в том числе по уровням напряжения** | | | |
| **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| Пересчет 2017 года с учетом снижения объемов | 4 785,08 | 1 578,73 | 1 055,65 | 1 041,72 | 1 108,99 |
|  |  | 33% | 22% | 22% | 23% |

Далее представлен анализ данных по объемам полезного отпуска, предложенных филиалом и утвержденных Министерством показателей.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Объем услуг по передаче электрической энергии, млн. кВт\*ч** | | | | |
| **всего** | **в том числе по уровням напряжения** | | | |
| **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| Предложение филиала на 2019 год | 4 774,1 | 1 534,44 | 1 043,86 | 1 064,225 | 1 131,623 |
| удельный вес по уровням напряжения |  | 32% | 22% | 22% | 24% |
| Утверждено органом регулирования на 2019 год | 4 775,46 | 1 572,5 | 1 167,3 | 932,3 | 1 103,4 |
| удельный вес по уровням напряжения |  | 33% | 24% | 20% | 23% |

Как видно из таблицы регулирующим органом при распределении объема услуг по передаче электрической энергии по уровням напряжения применен удельный вес в соответствии с данными по пересчету показателей за 2017 год.

Итоговые данные по утвержденному балансу электрической энергии.

| **Показатели (млн.кВт\*ч)** | **2017 (факт)** | **2019** | **2019** | **Отклонение**  **ТБР 2019/ заявлено 2019** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»** | **ТБР** |
| **млн. кВтч** | **%** |
| Отпуск в сеть | 5 409,86 | 5 154,60 | 5 159,00 | 4,40 | 0,09 |
| Отпуск из сети | 5 008,31 | 4 781,60 |  |  |  |
| Передача из сети по которой рассчитана выручка, в т.ч. | 4 988,44 | 4 774,10 | 4 775,46 | 1,36 | 0,03 |
| ВН | 1 741,88 | 1 534,44 | 1 572,50 | 38,06 | 2,48 |
| СН1 | 1 095,86 | 1 043,86 | 1 167,30 | 123,44 | 11,83 |
| СН2 | 1 041,72 | 1 064,23 | 932,30 | -131,93 | -12,40 |
| НН | 1 108,99 | 1 131,62 | 1 103,40 | -28,22 | -2,49 |
| Потери | 401,55 | 373,00 | 383,38 | 10,39 | 2,78 |
| Потери(%) | 7,42% | 7,24% | 7,43% | 0,002 | 2,70 |
| Передача из сети, без ПМ | 4 988,44 | 4 774,10 | 4 775,46 | 1,36 | 0,03 |
| Население | 814,00 | 824,50 | 799,70 | -24,80 | -3,01 |

Как видно из представленной таблицы регулирующим органом показатели отпуска электрической энергии из сети приняты на уровне объемов, заявленных Филиалом (отклонение несущественное 0,3%). Регулирующим органом, при распределении объема услуг по передаче электрической энергии по уровням напряжения, применен удельный вес в соответствии с данными по пересчету показателей за 2017 год за счет перевода ряда объектов на собственную генерацию. от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП, однако относительная величина объема потерь в процентном выражении имеет отличие в формах протокола заседания Правления Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 27.12.2018 №74, представленных регулирующим органом: в Приложении № 1-1 уровень потерь составляет 7,43%, в Приложении №7-3 уровень потерь составляет 6,97%.

Анализ структуры полезного отпуска филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» по группам потребителей.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2017 факт** | **ТБР на 2019** | **Отклонение, млн. кВт\*ч** | **Прирост/**  **снижение к факту за 2017г., %** |
| Полезный отпуск  ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», всего | млн. кВт\*ч | 4 988,44 | 4 775,50 | -212,94 | - 4,27 |
| По группе «население и приравненные к нему категории потребителей» | | | | | |
| полезный отпуск | млн. кВт\*ч | 814,004 | 799,7 | -14,30 | - 1,76 |
| По группе «Прочие потребители» | | | | | |
| полезный отпуск | млн. кВт\*ч | 4 174,43 | 3 975,80 | -198,63 | - 4,76 |

Согласно данным, приведенным в таблице, снижение полезного отпуска Филиала, предусмотренного в плановом балансе на 2019 год, от фактического значения за 2017 год составляет 212,94 млн. кВт\*ч (4,27%), в том числе по группе по группе «Прочие потребители» снижение составило 198,63 млн. кВт\*ч (4,76%). Причиной снижения как отмечено выше послужил перевод объектом ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на собственную генерацию. Объем фактического потребления электрической энергии ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» за 2017 год сложился на уровне 203,35 млн. кВт\*ч, что от объема полезного отпуска по группе «Прочие потребители» составляет 4,8 %.

В целом полезный отпуск, предусмотренный в плановом балансе электрической энергии для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» по группам потребителей соответствует факту 2017 года.

В части объема мощности, учтенной Министерством при принятии тарифно – балансовых решений на 2019 год наблюдаются занижение показателя как от заявленных Филиалом величин, так и от фактических величин за 2017 год.

| **Показатели**  **(тыс. кВт)** | **2017**  **(факт)  (тыс. кВт)** | **2019** | **2019** | **Отклонение** | | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР 2019/** | | **ТБР 2019/** | |
| **Предложение филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»,**  **(тыс. кВт)** | **ТБР,**  **(тыс. кВт)** | **предложение 2019** | | **факт 2017** | |
| **тыс. кВт** | **%** | **тыс. кВт** | **%** |
| **Полезный отпуск заявленной мощности из сети - всего** | **692,32** | **659,33** | **609,84** | **-49,49** | **-7,5%** | **-82,48** | **-11,9%** |
| **население** | **135,67** | **137,42** | **135,28** | **-2,14** | **-1,6%** | **-0,39** | **-0,3%** |
| **прочие потребители - всего, в т.ч.** | **556,65** | **521,91** | **474,56** | **-47,35** | **-9,1%** | **-82,09** | **-14,7%** |
| ВН | 209,09 | 178,80 | 200,40 | 21,60 | 12,1% | -8,69 | -4,2% |
| СН1 | 132,62 | 124,88 | 140,10 | 15,22 | 12,2% | 7,48 | 5,6% |
| СН2 | 139,10 | 142,92 | 97,65 | -45,27 | -31,7% | -41,45 | -29,8% |
| НН | 75,85 | 75,32 | 36,47 | -38,85 | -51,6% | -39,38 | -51,9% |

В пояснительной записке, приложенной к заявлению филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (от 28.04.2018 № МР2/5//015-1-09-1/3588) отмечено, что заявки на мощность на 2019 от наиболее крупных потребителей отсутствуют, либо требуют уточнения. Соответственно, величина полезного отпуска мощности потребителям и заявленной мощности определена Филиалом по данным замеров мощности за режимный день, на основании данных информационного комплекса «ОИК», типовым часам числа использованной мощности характерными потребителями Республики Коми. На уровнях напряжения ВН и СН-1 в Республике Коми преобладают потребители с равномерной круглогодичной нагрузкой (нефтяная, угольная отрасли, транспортировка нефти) с числом часов использования мощности порядка 8000, на уровнях напряжения СН-2 и НН – потребители с переменной нагрузкой. Для населения и приравненных к нему категорий потребителей применены часы использования мощности 6000 в соответствии с п.60 Основ ценообразования № 1178 (в ред. Правительства РФ от 11.05.2015 №458) согласно которому, прогнозные объемы покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей определяются таким образом, чтобы отношение ежемесячного прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за данный месяц значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей, не было ниже 500 и не превышало 625.

Министерством показатели мощности Филиала на 2019 год сформированы на основании показателей сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Коми на 2019 год, утвержденного приказом ФАС России от 27.11.2018 №1649а/18-ДСП. Исполнитель отмечает, что в сводном прогнозном балансе показатель числа часов использования мощности (ЧЧИМ) для группы население определен в соответствии с п.60 Основ ценообразования № 1178 и составил:

|  |  |
| --- | --- |
| **Период** | **Показатель ЧЧИМ** |
| январь | 500,00 |
| февраль | 500,00 |
| март | 500,00 |
| апрель | 500,00 |
| май | 500,00 |
| июнь | 500,00 |
| июль | 500,00 |
| август | 500,00 |
| сентябрь | 500,00 |
| октябрь | 500,00 |
| ноябрь | 500,00 |
| декабрь | 500,00 |
| **Год** | **6 000,00** |

**Анализ мощности по группам потребителей и уровням напряжения**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Объем полезного отпуска электроэнергии, млн. кВт·ч** | | | | | **Заявленная (расчетная) мощность, тыс. кВт** | | | | |
| **всего** | **ВН** | **СН1** | **СН11** | **НН** | **всего** | **ВН** | **СН1** | **СН11** | **НН** |
| **Факт за 2017** | | | | | | | | | | |
| **Итого** | **4 988,44** | **1 741,88** | **1 095,86** | **1 041,72** | **1 108,99** | **692,32** | **209,09** | **132,62** | **147,59** | **203,02** |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 7 205,43 | 8 330,94 | 8 263,10 | 7 058,00 | 5 462,53 |
| Население | 814,00 | 0,00 | 0,00 | 50,97 | 763,03 | 135,67 | 0,00 | 0,00 | 8,50 | 127,17 |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 6 000,00 |  |  | 6 000,00 | 6 000,00 |
| Прочие | 4 174,43 | 1 741,88 | 1 095,86 | 990,74 | 345,96 | 556,65 | 209,09 | 132,62 | 139,10 | 75,85 |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 7 499,21 | 8 330,94 | 8 263,10 | 7 122,61 | 4 561,34 |
| **Предложение филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019 год** | | | | | | | | | | |
| **Итого** | **4 774,15** | **1 534,44** | **1 043,86** | **1 064,22** | **1 131,62** | **659,33** | **178,80** | **124,88** | **151,41** | **204,24** |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 7 240,87 | 8 582,09 | 8 358,63 | 7 028,73 | 5 540,57 |
| Население | 824,53 | 0,00 | 0,00 | 50,97 | 773,56 | 137,42 | 0,00 | 0,00 | 8,50 | 128,93 |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 6 000,00 |  |  | 6 000,00 | 6 000,00 |
| Прочие | 3 949,61 | 1 534,44 | 1 043,86 | 1 013,25 | 358,06 | 521,91 | 178,80 | 124,88 | 142,92 | 75,32 |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 7 567,60 | 8 582,09 | 8 358,63 | 7 089,88 | 4 754,11 |
| **ТБР на 2019** | | | | | | | | | | |
| **Итого** | **4 775,46** | **1 572,50** | **1 167,30** | **932,30** | **1 103,40** | **609,84** | **200,40** | **140,10** | **109,60** | **159,80** |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 7 830,68 | 7 846,81 | 8 331,91 | 8 506,39 | 6 904,88 |
| Население | 799,68 | 0,00 | 0,00 | 59,70 | 739,98 | 135,28 | 0,00 | 0,00 | 11,95 | 123,33 |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 5 911,28 |  |  | 4 995,82 | 6 000,00 |
| Прочие | 3 975,78 | 1 572,50 | 1 167,30 | 872,60 | 363,42 | 474,56 | 200,40 | 140,10 | 97,65 | 36,47 |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 8 377,83 | 7 846,81 | 8 331,91 | 8 936,00 | 9 964,90 |

На основании проведенного анализа заявленной мощности филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» Исполнитель отмечает следующее.

Регулирующим органом показатель заявленной мощности для Филиала установлен в размере 609,84 тыс. кВт, что ниже предложения Филиала на 49,49 тыс. кВт.

При установлении Министерством полезного отпуска заявленной мощности для группы потребителей население и приравненным к нему категориям по уровню СН11 число часов использования мощности составило 4 995,82 (среднемесячное значение составляет 416,32), что противоречит п.60 Основ ценообразования № 1178 и показателю числа часов использования мощности для группы население, указанных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Коми на 2019 год, утвержденном приказом   
ФАС России от 27.11.2018 №1649а/18-ДСП. Некорректное применение показателя ЧЧИМ для вышеуказанной группы потребителей привело к завышению показателя заявленной мощности в утвержденном балансе. В случае применения для категории потребителей население по уровню напряжения СН 11 показателя ЧЧИМ в размере 6000 величина заявленной мощности по группе населения в целом могла составить 133,28 тыс. кВт, что на 1,5% ниже установленной регулирующим органом величины заявленной мощности.

Полезный отпуск заявленной мощности из сети по прочим потребителям в прогнозном балансе на 2019 год установлен в размере ниже заявленной Филиалом величины на 47,35 тыс. кВт (на 9,1%) и ниже факта за 2017 год на 82,09 тыс. кВт (на 14,7%).

Учитывая, что большая часть потребителей оплачивает услуги Филиала по передаче электрической энергии по одноставочным тарифам (порядка 70%), излишне полученный доход может сформироваться по категории потребителей, расчеты за оказанные услуги с которыми осуществляются с применением двухставочных тарифов.

В подтверждение объема оплачиваемой мощности конечными потребителями целесообразно представить реестр потребителей с распределением мощности по группам (категориям) потребителей: потребители, рассчитывающиеся по одноставочным и двухставочным тарифам, в динамике предыдущих периодов. По потребителям, рассчитывающимся по одноставочным тарифам, в подтверждение мощности необходимо представить выборочные замеры нагрузки в часы утреннего и вечернего максимумов нагрузки ОЭС (в случае отсутствия, данных возможно привести справочную информацию по отдельным категориям потребителей) и годовой объем потребления электрической энергии.

В случае существенного прироста тарифов на услуги по передаче электрической энергии на планируемый период регулирования Исполнителем предлагается согласовать поэтапный график доведения величины мощности до фактического значения между участниками рынка электрической энергии (мощности) и Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми.

Кроме того, Исполнитель рекомендует направить обращение в Минэнерго России с описанием проблемы с приложением всех подтверждающих расчетов и материалов, для дальнейшего обсуждения и выработки единой позиции на площадке Минэнерго России. Минэнерго России, как федеральный орган исполнительной власти осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в том числе по вопросам электроэнергетики, является участником формирования параметров Сводного прогнозного баланса с правом наложения «вето» на значимые вопросы в регулировании в сфере электроэнергетики. Кроме того согласно Положения о Минэнерго России, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, осуществляет полномочия по формированию и обеспечению функционирования государственной системы долгосрочного прогнозирования спроса и предложения на оптовом и розничных рынках электрической энергии и мощности, в том числе отвечает за разработку прогноза топливно-энергетического баланса и системы мер, направленных на обеспечение потребностей экономики в электрической и тепловой энергии.

1. **Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных регулирующим органом в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.**

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и i-й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.) определяется по формулам:

 (1),

, (2)

где:

i - год долгосрочного периода регулирования (i > l);

ПР1, ПРi-1, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования.

Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний № 98-э методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

Ii - индекс потребительских цен, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования;

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

уеi, уеi-1 - количество условных единиц соответственно в i-том и (i-1)-ом году долгосрочного периода регулирования;

Хi - индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями 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;

НР1, НРi - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования;

В1 - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования № 1178. В1 соответствует величине , определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

Вi - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний №98-э и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178.

КНКi - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i, 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 ФСТ России от 26.12.2010 № 254-э/1.

Согласно п. 12 Методических указаний №98-э при расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат:

1. сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования № 1178;
2. ремонт основных средств, определяемый на основе пункта 26 Основ ценообразования № 1178;
3. оплата труда, определяемая на основе пункта 27 Основ ценообразования №1178;
4. другие подконтрольные расходы, в том числе расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

В состав других подконтрольных расходов не включаются расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также расходы, учтенные при определении неподконтрольных расходов.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования № 1178 базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается как сумма доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями 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.

Указанные в пункте 38 Основ ценообразование № 1178 доли определяются в соответствии с методическими указаниями 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.

Согласно п. 9 Методических указаний № 421-э для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень ОПР ТСО определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями № 421-э.

Согласно [пункту 13](http://ivo.garant.ru/#/document/71000804/entry/1013) Методических указаний N 421-э в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО n за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО n на соответствующий год, более, чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с [Методическими указаниями](http://ivo.garant.ru/#/document/70160168/entry/1000) по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с [Методическими указаниями](http://ivo.garant.ru/#/document/70144810/entry/22) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ

(14),

где:

b и р - параметры, определяющие допустимое превышение фактических операционных, подконтрольных расходов над установленным в зависимости от расчетной эффективности ТСО, установленные в соответствии с [приложением N 6](http://ivo.garant.ru/#/document/71000804/entry/600) к Методическим указаниям;

значение индекса эффективности ОПР ТСО n, определенное на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с [приложением N 3](http://ivo.garant.ru/#/document/71000804/entry/300) к Методическим указаниям.

Анализ операционных, подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» за 2016-2017 годы.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Единицы измерения** | **2016** | | **2017** | |
| **Утверждено** | **Факт** | **Утверждено** | **Факт** |
| Подконтрольные расходы | тыс. руб. | 2 259 021,08 | 2 755 705,56 | 2 324 478,29 | 3 140 041,34 |

Параметры определения способа расчета базового уровня операционных, подконтрольных расходов (приложение №6).

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование параметра** | **Значение параметра** |
| b[\*](http://ivo.garant.ru/#/document/71000804/entry/61) | -0,3 |
| p[\*\*](http://ivo.garant.ru/#/document/71000804/entry/62) | 0,07 |

В соответствии с Приказом от 13.12.13 №96/6 Службы Республики Коми по тарифам « О долгосрочных параметрах регулирования деятельности ОАО «МРСК Северо-Запада», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» установлен показатель индекса эффективности подконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования 2014-2018 гг.:

* 2014-2,5%;
* 2015-2,5%;
* 2016-2,5%;
* 2017-2,5%;
* 2018-2,5%;

Расчет отклонения значения фактических операционных расходов от значения подконтрольных расходов, установленного органом регулирования за два предшествующих года в соответствии с формулой 14, представлен в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед.изм.** | **Обозначение** | **Отчетный период** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **год (м-2)** | **год  (м-1)** |
| **2016** | **2017** |
| **факт** | **факт** |
| 1 | Подконтрольные расходы, факт | тыс. руб. без НДС | OPEXni | 2 755 705,56 | 3 140 041,34 |
| 2 | Параметры, определяющие допустимое превышение фактических ОПР над установленными (приложение №6) |  | b | -0,30 | |
|  | p | 0,07 | |
| 3 | Значение индекса эффективности ОПР | % | Хn | 2,5% | 2,5% |
| 4 | Предельное значение отклонения фактических ОПР от установленных регулирующим органом | % | D | 19,29% | 19,29% |
| 5 | Плановое значение ОПР | тыс. руб. без НДС | OPEX план | 2 259 021,08 | 2 324 478,29 |
| 6 | Фактическое отклонение ОПР от установленных регулирующим органом | % | D факт | 21,99 | 35,09 |
| Превышение | Превышение |

На основании расчетных значений, представленных в таблице, предельное значение отклонения фактических подконтрольных расходов филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» от установленных органом регулирования составляет 19,29 %, фактическое отклонение подконтрольных расходов от установленных регулирующим органом составляет: в 2016 году- 21,99 %, в 2017 году- 35,09%. Соотношение фактических подконтрольных, подконтрольных расходов филиала Общества за 2016 и 2017 годы к значению данных расходов, установленному органом регулирования за эти же периоды, превышает допустимое отклонение, определенное по [формуле](http://ivo.garant.ru/#/document/71000804/entry/5014), содержащейся в [пункте 13](http://ivo.garant.ru/#/document/71000804/entry/1013) Методических указаний N 421-э.Таким образом, базовый уровень подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019 год подлежит расчету в соответствии с Методическими указаниями №98-э – методом определения экономически обоснованных расходов.

* 1. **Постатейный анализ подконтрольных расходов, принятых в расчет базового уровня подконтрольных расходов.**

2019 год является первым годом очередного пятилетнего долгосрочного периода регулирования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго».

Приказом Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 29.12.2018 № 77/6-Т «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», применяющего при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019-2023 гг. метод долгосрочной индексации» на 2019 год был утвержден базовый уровень подконтрольных расходов в размере 2 660,67 млн. руб.

Позиция Министерства по определению экономически обоснованного базового уровня подконтрольных расходов отражена в Экспертном заключении регулирующего органа от 27.12.2018 по определению долгосрочных параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019-2023 гг.

На основании материалов и документов, предоставленных филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в регулирующий орган в рамках кампании по установлению НВВ и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, Исполнителем произведен постатейный анализ обоснованности расчета базового уровня подконтрольных расходов филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго».

Исполнитель при постатейном анализе подконтрольных расходов, принятых регулирующим органом в составе базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год, руководствовался принципом существенности отклонений величин расходов, утвержденных регулирующим органом на 2019 год, от сумм расходов, заявленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго».

| № п/п | Наименование показателя | Факт за 2017, тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб. | ТБР на 2019, тыс. руб. | ТБР / заявлено на 2019 | | ТБР на 2019 /факт за 2017 | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| тыс. руб. | % | тыс. руб. | % |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | **ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ** | **3 047 270** | **4 197 978,41** | **2 660 669** | **-1 537 310** | **-37** | **-386 601** | **-13** |
| 1 | Сырье и материалы | 346 381 | 374 645 | 322 171 | -52 474 | -14 | -24 210 | -7 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера | 182 245 | 197 116 | 171 365 | -25 751 | -13 | -10 880 | -6 |
| 3 | Затраты на оплату труда | 1 831 261 | 2 841 019 | 1 968 553 | -872 466 | -31 | 137 292 | 7 |
| 4 | Прочие подконтрольные расходы, в т.ч. | 687 383 | 785 198,39 | 198 580 | -586 618,29 | -75 | -488 803 | -71 |
| 4.1. | Оплата работ и услуг сторонних организаций | 161 307 | 216 194,70 | 90 974 | -125 220,31 | -58 | -70 333 | -44 |
| 4.1.1. | Услуги связи | 21 216 | 22 947 | 22 027 | -921 | -4 | 811 | 4 |
| 4.1.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | 29 440 | 31 842 | 31 625 | -217 | -1 | 2 186 | 7 |
| 4.1.3. | Расходы на юридические услуги | 113 | 122 | 121 | -1 | -1 | 8 | 7 |
| 4.1.4. | Расходы на информационные услуги | 28 379 | 30 695 | 12 701 | -17 994 | -59 | -15 678 | -55 |
| 4.1.5. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | 1 918 | 2 075 | 0 | -2 075 | -100 | -1 918 | -100 |
| 4.1.6. | Прочие услуги сторонних организаций | 80 242 | 93 095 | 24 501 | -68 595 | -74 | -55 741 | -69 |
| 4.1.7. | Расходы на электроэнергию |  | 30 113 |  |  | -100 |  |  |
| 4.1.8. | Расходы на коммунальные услуги |  | 5 305 |  |  | -100 |  |  |
| 4.2. | Расходы на командировки и представительские | 36 319 | 39 282 | 33 387 | -5 895 | -15 | -2 932 | -8 |
| 4.3. | Расходы на подготовку кадров | 8 876 | 9 601 | 9 535 | -65 | -1 | 659 | 7 |
| 4.4. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 3 309 | 3 579 | 2 874 | -705 | -20 | -435 | -13 |
| 4.5. | Расходы на страхование | 15 929 | 17 229 | 8 506 | -8 723 | -51 | -7 423 | -47 |
| 4.6. | Услуги по управлению | 242 546 | 262 337 | 0 | -262 337 | -100 | -242 546 | -100 |
| 4.7. | Расходы из прибыли по коллективному договору | 85 487 | 92 463 | 53 304 | -39 160 | -42 | -32 184 | -38 |
| 4.8. | Другие прочие расходы | 133 610 | 144 513 | 0 | -144 513 | -100 | -133 610 | -100 |

* + 1. **Сырье и материалы**

Согласно п. 12 Методических указаний №98-э при расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат: сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования № 1178.

В соответствии с п. 24 Основ ценообразования №1178 расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом   
29 Основ ценообразования № 1178.

Согласно п. 29 Основ ценообразования № 1178 при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

* установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
* расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
* рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
* рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных, расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Расходы по статье, заявленные филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» и принятые в расчет базового уровня подконтрольных расходов регулирующим органом указаны в следующей таблице.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-«Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Отклонение ТБР на 2019/ заявка на 2019, руб.** | **ТБР на 2019 /факт за 2017, руб.** |
| Сырье и материалы | 346 381 | 374 645 | 322 170,99 | -52 474 | -24 210 |
| в т.ч. |  |  |  |  |  |
| Материалы на ремонт | 167 321,60 | 180 975,04 | 179 743,89 | -1 231 | 12 422 |
| ГСМ | 74 766,67 | 80 867,63 |  |  |  |
| Спецодежда, средства индивидуальной защиты и материалы по охране труда | 66 951,20 | 72 414,42 |  |  |  |
| Канцелярские товары | 3 399,44 | 3 676,83 |  |  |  |
| Прочие материалы на эксплуатацию | 33 941,74 | 36 711,39 |  |  |  |

*\*Регулирующим органом расходы на сырье и материалы приняты без разбивки по статьям, выделены только расходы на ремонт.*

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» на 2019 год сумма расходов заявлена в размере 374 645 тыс. руб. Расходы по данной статье сформированы на основании экономически обоснованных затрат, отраженных по факту за 2017 года.

В обоснование заявленной суммы филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснения (п. 3.1.1.1.) в составе пояснительной записки к расчету необходимой валовой выручки и формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год (заявление от 28.04.2018 № МР2/5/015-1-09-1/3588);
* Расчеты затрат ГСМ в формате факт 2017, прогноз 2018 и план на 2019;
* Реестр и договоры на поставку нефтепродуктов и сжиженного газа;
* Расчеты затрат материалов на ремонт в формате факт 2017, прогноз 2018 и план на 2019;
* Реестр и договоры на поставку материалов на ремонт;
* «Списание ТМЦ по автомобилям за 2016-2018 гг.»
* Расчеты затрат на спецодежду и средства индивидуальной защиты в формате факт 2017, прогноз 2018 и план на 2019;
* Реестр и договоры на поставку спецодежды и средства индивидуальной защиты;
* Расчеты затрат на канцелярские товары в формате факт 2017, прогноз 2018 и план на 2019;
* Реестр и договоры на поставку канцелярских товаров;
* Расчеты затрат на прочие материалы на эксплуатацию в формате факт 2017, прогноз 2018 и план на 2019;
* Реестр и договоры на поставку прочих материалов на эксплуатацию;
* Обороты счета 20 по статье сырье и материалы по виду деятельности передача электрической энергии за 2017 год;
* Обороты счета 20 по статье спец. одежда по виду деятельности передача электрической энергии за 2017 год;
* Приказ ПАО «МРСК Северо-Запада» от 05.03.2018 №142 Об обеспечении работников средствами индивидуальной защиты и приложения к нему № 7.1.,7.2.,8.9;
* Расчет затрат на комплектование спецодеждой, специальной обувью, СИЗ;
* Приложение №3 к коллективному договору «Положение о порядке обеспечения спецодеждой, специальной обувью, СИЗ»;
* Акт списания прочих материалов за 2017 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В экспертном заключении Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 27.12.2018 в разделе «Долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на период 2019-2023 гг.» отмечено, что в целях расчета базового уровня подконтрольных расходов регулирующим органом был определен экономически обоснованный уровень подконтрольных расходов на 2019 год. В связи с тем, что проведение торгово-закупочных процедур осуществляется в целом по ПАО «МРСК Северо-Запада» и на момент установления цен (тарифов) на последующий год отсутствует существенный объем действующих договоров, регулирующим органом принят подход к формированию планируемых затрат на 2019 год на основании фактически сложившихся экономически обоснованных затрат за 2017 год, относимых к деятельности по передаче электрической энергии и необходимых для осуществления регулируемой деятельности с учетом прогноза.

Так расходы на сырье и материалы приняты на основании экономически обоснованных фактических затрат за 2017 год, относимых на вид деятельности по передаче электрической энергии с учетом прогноза.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

***Расходы на ГСМ***

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в регулирующий орган, Исполнитель в целях обеспечения обоснованности включения в заявленном объеме расходов на ГСМ дополнительно к представленным документам рекомендует направлять в регулирующий орган следующее:

* перечень подвижного состава филиала в формате факт предыдущего отчетного периода, план на очередной период регулирования;
* документы подтверждающие средний фактический пробег за предыдущий отчетный период ;
* действующие приказы о нормах списания топлива;
* документы, подтверждающие цены на ГСМ, указанные в расчете затрат за предыдущий отчетный период.

Для подтверждения фактических расходов на ГСМ за 2017 год филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» были предоставлены бухгалтерские документы:

* Обороты счета 20 «ГСМ» за 2017 год.

Представленные для обоснования договора на поставку топлива и ГСМ:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ и дата договора** | **Наименование организации оказывающей услуги** | **Срок действия договора (конкретные даты, если пролонгируется, то на какой срок)** |
| договор №273/16-20//RU287008852 от 29.12.2016 | ООО «ЛУКОЙЛ-Интер-Кард» | 01.01.2017-01.01.2018 |
| договор №RU287010702 от 29.12.2017 | ООО «ЛУКОЙЛ-Интер-Кард» | 01.01.2018-31.01.2019 |
| договор № 273-17-07 от 19.06.2017 | ООО «Движение» | До 31.12.2017 с пролонгацией |

Вышеуказанные договоры заключены по результатам проведенных закупочных процедур.

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в регулирующий орган для обоснования заявленных расходов по статье, Исполнитель отмечает, что филиалом документально не подтверждены средние расчетные пробеги и цены на ГСМ, за 2017 год и план на 2019 год.

Также для расчета расходов на ГСМ не представлено количественное изменение состава парка автотранспортных средств и строительных механизмов.

Филиалом для расчета транспортного налога представлена информация о количестве транспортных средств, где имеются данные о динамике изменения состава парка автотранспортных средств и строительных механизмов. Количество транспортных средств по плану 2019 года ниже факта 2017 года на 5 единиц.

| **Наименование объекта налогообложения** | **Мощность** | **факт 2017** | **2018 прогноз** | **2019 план** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Кол-во транспортных средств, шт.** | | |
| **двигателя** |
| Автомобили грузовые | до 100 л.с. вкл. | 55 | 55 | 55 |
|  | св. 100 до 150 л.с. вкл. | 219 | 205 | 205 |
|  | св. 150 до 200 л.с. вкл. | 12 | 15 | 19 |
|  | св. 200 до 250 л.с. вкл. | 54 | 49 | 55 |
|  | свыше 250 л.с. | 19 | 19 | 19 |
| Автобусы | до 200 л.с. вкл. | 78 | 78 | 78 |
|  | свыше 200 л.с. | 8 | 8 | 8 |
| Тракторы |  | 26 | 26 | 25 |
| Автомобили легковые | до 70 л.с.вкл. |  |  |  |
|  | от 70 до 85 л.с. вкл. | 30 | 30 | 30 |
|  | от 85 до 100 л.с. вкл. | 11 | 11 | 11 |
|  | св. 100 до 150 л.с. вкл. | 70 | 70 | 70 |
|  | св. 150 до 200 л.с. вкл. | 3 | 5 | 5 |
|  | св. 200 до 250 л.с. вкл. | 1 | 1 | 1 |
|  | свыше 250 л.с. | 2 | 2 | 2 |
| Снегоходы | до 50 л.с. вкл. | 63 | 63 | 63 |
|  | свыше 50 л.с. | 7 | 7 | 7 |
| Другие водные |  |  |  |  |
| несамоходные суда |  |  |  |  |
| Моторные лодки, катера | до 100 л.с. вкл. | 2 | 2 | 2 |
|  | свыше 100 л.с. | 1 | 1 | 1 |
| Другие самоходные трансп. средства, машины и механизмы на пневматическом и гусеничном ходу | до 100 л.с. вкл. | 51 | 51 | 51 |
| Другие самоходные трансп. средства, машины и механизмы на пневматическом и гусеничном ходу | свыше 100 л.с. | 70 | 70 | 70 |
| **ИТОГО** |  | **782** | **768** | **777** |

В связи с отсутствием у Исполнителя утвержденной регулирующим органом детализации статьи «Сырье и материалы» оценить расчет Министерства по определению расходов на топливо и ГСМ не представляется возможным.

Принимая во внимание снижение общего количества транспортных средств на плановый 2019 год от факта 2017 года на 5 единиц и документальное подтверждение фактических расходов на ГСМ за 2017 год, Исполнителем произведен расчет расходов на топливо и ГСМ.

Расходы на топливо за 2017 год составили 74 766,67 тыс. руб. при подвижном составе в количестве 782 единицы. По плану на 2019 год количественный показатель подвижного состава определен филиалом в размере 777 единиц. Очевидно, что расходы на топливо на 2019 год должны быть определены на плановое количество транспортных средств – 777 единиц. Условно сумма расходов на топливо и ГСМ на выбывшие транспортные средства по расчету Исполнителя составляет 474,41 тыс. руб. (в ценах 2017 года), определена следующим образом 74 66,67 тыс. руб./782 ед. \* 5 ед.

В результате сумма расходов на топливо и ГСМ на выбывшие транспортные средства в ценах 2019 года составит 512,86 тыс. руб. (с учетом применения к сумме в ценах 2017 года индексов потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год на 2,7%, на 2019-4,6%). По расчету Исполнителя экономически обоснованные плановые расходы на ГСМ на 2019 год составляют 80 354,10 тыс. руб.

***Материалы и запчасти на ремонт***

В соответствии с п. 25 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на ремонт основных средств учитываются:

1) нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»;

2) цены, указанные в пункте 29Основ ценообразования № 1178.

Расходы на материалы запчасти и ремонт, заявленные филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» и принятые в расчет базового уровня подконтрольных расходов регулирующим органом, указаны в следующей таблице.

| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-»Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Отклонение ТБР на 2019/ заявка на 2019, руб.** | **ТБР на 2019 /факт за 2017, руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Материалы и запчасти на ремонт** | **167 321,60** | **180 975,04** | **179 743,89** | **-1 231,15** | **12 422,29** |
| ВЛЭП, КЛЭП | 76 414,60 | 82 650,03 |  |  |  |
| Оборудование и сооружения подстанций | 31 099,82 | 33 637,56 |  |  |  |
| Прочее электросетевое оборудование | 31 270,38 | 33 822,05 |  |  |  |
| Транспорт | 27 229,00 | 29 450,89 |  |  |  |
| Прочие объекты | 1 307,80 | 1 414,52 |  |  |  |

Регулирующим органом расходы на ремонт приняты без разбивки по статьям.

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для исследования отмечено следующее.

* Не представлены расчеты и годовые планы расходов на ремонтные работы транспорта;
* Не предоставлены документы, подтверждающие пробеги транспортных средств, принятые для расчета расходов на техническое обслуживание на 2019 год.
* Не представлены расшифровки, расчеты и обосновывающие материалы, подтверждающие потребность филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» в ремонте прочего электросетевого оборудования и прочих объектов на 2019 год;
* Для подтверждения фактических расходов на материалы и запчасти за 2017 год представлен только регистр бухгалтерского учета – оборот по счету 20по виду деятельности услуги по передаче электроэнергии по сетям, Сырье и материалы.

Аналитика оборота по счету 20 по виду деятельности услуги по передаче электроэнергии по сетям, Сырье и материалы не совпадает с фактом, указанным в расчете.

Данные приведены в таблицах.

Аналитика регистра бухгалтерского учета по счету 20 (руб.)

| **Субконто** | **Деб. оборот** | **10** | **23** | **25** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 20 | 346 380 647,28 | 95 866 827,74 | 211 706 363,01 | 38 807 456,53 |
| ***Материальные затраты*** | **346 380 647,28** | **95 866 827,74** | **211 706 363,01** | **38 807 456,53** |
| ***Сырье и материалы*** | **346 380 647,28** | **95 866 827,74** | **211 706 363,01** | **38 807 456,53** |
| Вспомогательные материалы | 30 141 982,44 | 3 868 550,50 | 25 492 986,10 | 780 445,84 |
| Инструмент и инвентарь | 6 902 262,04 | 4 947 730,57 | 425 391,45 | 1 529 140,02 |
| ***Канцелярские расходы*** | **3 399 435,36** | **39 651,52** |  | **3 359 783,84** |
| ***Материалы по охране труда*** | **16 433 969,80** | **7 741 681,25** | **95 780,76** | **8 596 507,79** |
| Лечебно-профилактическое питание | 46 012,05 | 1 472,00 |  | 44 540,05 |
| Прочие материалы по охране труда | 16 387 957,75 | 7 740 209,25 | 95 780,76 | 8 551 967,74 |
| Основные материалы | 145 362 208,93 | 7 641 915,78 | 132 304 270,83 | 5 416 022,32 |
| ***Прочие материалы и хозяйственные принадлежности*** | **17 603 592,26** | **3 694 522,18** | **997 717,95** | **12 911 352,13** |
| Не прин. Прочие материалы и хозяйственные принадлежности | 8 448,00 | 8 448,00 |  |  |
| Прочие материалы и хозяйственные принадлежности | 17 595 144,26 | 3 686 074,18 | 997 717,95 | 12 911 352,13 |
| ***Спецодежда и средства индивидуальной защиты*** | **50 517 230,37** | **43 483 118,20** | **2 190 689,21** | **4 843 422,96** |
| Костюмы термостойкие | 22 201 367,64 | 19 951 428,88 |  | 2 249 938,76 |
| НеПрин.Спецобувь | 38 184,94 | 34 035,91 | 1 530,55 | 2 618,48 |
| НеПрин.Спецодежда | 2 126,36 | 1 042,04 |  | 1 084,32 |
| НеПрин.Средства индивидуальной защиты | 23,03 |  |  | 23,03 |
| Спецобувь | 7 579 621,55 | 6 308 194,54 | 680 939,93 | 590 487,08 |
| Спецодежда | 13 972 426,60 | 11 073 819,17 | 1 310 264,25 | 1 588 343,18 |
| Средства индивидуальной защиты | 6 723 480,25 | 6 114 597,66 | 197 954,48 | 410 928,11 |
| Строительные материалы | 1 015 478,47 | 129 031,57 | 467 473,01 | 418 973,89 |
| Техническая литература | 237 813,86 |  |  | 237 813,86 |
| ***Топливо и горюче-смазочные материалы*** | **74 766 673,75** | **24 320 626,17** | **49 732 053,70** | **713 993,88** |
| Горюче-смазочные материалы | 68 688 818,39 | 20 101 326,88 | 48 088 618,19 | 498 873,32 |
| Топливо | 6 077 855,36 | 4 219 299,29 | 1 643 435,51 | 215 120,56 |
| **Итого** | 346 380 647,28 | 95 866 827,74 | 211 706 363,01 | 38 807 456,53 |

Аналитика фактических показателей, представленных в расчете плановых значений на 2019 год

| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** |
| --- | --- |
| Материалы и запчасти на ремонт | 167 321,60 |
| в том числе: |  |
| ВЛЭП, КЛЭП | 76 414,60 |
| Оборудование и сооружения подстанций | 31 099,82 |
| Прочее электросетевое оборудование | 31 270,38 |
| Транспорт | 27 229,00 |
| Прочие объекты | 1 307,80 |

Данные регистра бухгалтерского учета – оборот по счету 20 по виду деятельности услуги по передаче электроэнергии по сетям, «Сырье и материалы» не подтверждают расчетные данные филиала на приобретение материалов на ремонт за 2017 год.

Для подтверждения расходов на материалы для ремонта транспортных средств филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» представлена расшифровка «Списание ТМЦ по автомобилям за 2016-2017 гг.», где указаны фактические расходы списания материалов непосредственно на транспортные средства. За 2016 год списание расходов на транспортные средства составило – 4 509,92 тыс. руб., за 2017 год –5191,77 тыс. руб. Дополнительных расшифровок по расходам на материалы на ремонт транспортных средств, подтверждающих фактические расходы за 2017 год в размере 27 229,0 тыс. руб. и плановые расходы на 2019 год в размере 29 450,89 тыс. руб., филиалом не представлено. Заключенные договоры на поставку запасных частей за 2017 год в обоснование расходов также не представлены.

Следует отметить, что Министерством фактические расходы на материалы и запчасти за 2017 год, заявленные филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», приняты в полном объеме, при отсутствии подтверждающих документов. Для определения плановых расходов на 2019 год регулирующий орган применил к факту 2017 года индексы потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год - 2,7%, на 2019-4,6%.

Учитывая обязанность Филиала проведения ремонтных работ электросетевого имущества, Исполнитель соглашается с позицией регулирующего органа в определении расходов на приобретение материалов на ремонтные работы в заявленном филиалом размере с применением к факту 2017 года индексов потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год - 2,7%, на 2019-4,6%.

***Спецодежда, СИЗ и материалы по охране труда***

Расходы на спецодежду, СИЗ и материалы по охране труда, заявленные филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» указаны в следующей таблице.

| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб. по данным регистра бух.учета (оборот по счету 20 )** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
| Спецодежда, СИЗ и материалы по охране труда | 66 951,20 | 72 414,42 |
| Лечебно-профилактическое питание | 46,01 | 49,77 |
| Прочие материалы по охране труда | 16 387,96 | 17 725,22 |
| Костюмы термостойкие | 22 201,37 | 24 013,00 |
| Спецобувь (НеПрин.) | 38,18 | 41,30 |
| Спецодежда (НеПрин.) | 2,13 | 2,30 |
| Средства индивидуальной защиты (НеПрин.) | 0,02 | 0,02 |
| Спецобувь | 7 579,62 | 8 198,12 |
| Спецодежда | 13 972,43 | 15 112,58 |
| Средства индивидуальной защиты | 6 723,48 | 7 272,12 |

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в соответствии с требованиями действующего законодательства:

* межотраслевыми правилами обеспечения Работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утверждены Приказом Минздравсоцразвития РФ от 01.06.2009 №290н в редакции Приказа Минздравсоцразвития РФ от 27.01.2010 28н;
* типовыми нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, утверждены Приказом Минздравсоцразвития РФ от 25.04.2011 N~340н.);
* локальными нормативными актами филиала (Приказом ПАО «МРСК Северо-Запада» от 05.03.2018 №142 «Об обеспечении работников средствами индивидуальной защиты» и приложением №3 к коллективному договору «Положение о порядке обеспечения спецодеждой, спец обувью, СИЗ»), произведен расчет количества спецодежды и СИЗ.

Согласно расчету Филиала, расходы на спецодежду и СИЗ на плановый 2019 год составляют 76 089,17 тыс. руб. (на численность персонала по данным Филиала в количестве 2 141 чел.).

В тарифной заявке на 2019 год филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» расходы на приобретение спецодежды и СИЗ заявлены в размере 50 517,23 тыс. руб. (исходя из факта 2017 года с учетом индекса потребительских цен), то есть ниже представленного расчета.

Исполнитель также отмечает, что по данным регистра бухгалтерской отчетности Обороты счета 20 по виду деятельности передача электрической энергии по статье «Спец. одежда» за 2017 год обозначены суммы по спецодежде с отметкой «НеПрин.» как непринимаемые в налоговом учете. В [пп. 3 п. 1 ст. 254](garantf1://10800200.25413/), НК РФ имеется ссылка на законодательные нормы по обеспечению работников спецодеждой, на основании которой, налоговые органы исключают из состава налоговых расходов затраты на приобретение спецодежды сверх установленных соответствующими постановлениями Минтруда норм ее выдачи. Вместе с тем, [абз. 2 ст. 221](garantf1://12025268.22102/) ТК РФ определено, что организациям, у которых потребности в спецодежде выходят за нормативные рамки, имеют право с учетом мнения профсоюза или иного представительного органа работников и своего финансово-экономического положения устанавливать нормы бесплатной выдачи работникам специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, улучшающие по сравнению с типовыми нормами защиту работников от имеющихся на рабочих местах вредных и (или) опасных факторов.

Исполнитель отмечает, что расчет потребности на лечебно-профилактическое питание в соответствии с Приказом Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 16 февраля 2009 г. № 45н ««Об утверждении норм и условий бесплатной выдачи работникам, занятым на работах с вредными условиями труда, молока или других равноценных пищевых продуктов, Порядка осуществления компенсационной выплаты в размере, эквивалентном стоимости молока или других равноценных пищевых продуктов, и Перечня вредных производственных факторов, при воздействии которых в профилактических целях рекомендуется употребление молока или других равноценных пищевых продуктов»« производится на основании перечня штатных единиц, которым предусмотрена бесплатная выдача молока, установленная согласно картам специальной оценки условий труда, и эквивалентной стоимости молока жирностью не менее 2,5% в розничной торговле по местонахождению работодателя. Для обоснования расходов на лечебно-профилактическое питание филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» представлены только договоры на поставку молока, заключенные в 2017 году.

Также филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» не представлены расшифровка прочих материалов по охране труда за 2017 год и расчет потребности на плановый 2019 год.

На основании анализа представленных документов и учитывая необходимость обеспечения филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в соответствии с действующим законодательством нормальными условиями труда своих сотрудников, Исполнитель считает, что в состав НВВ по передаче электрической энергии расходы на спецодежду, СИЗ и материалы по охране труда должны составить 54 273,83 тыс. руб.

Данные приведены в таблице.

| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб. по данным регистра бух.учета (оборот по счету 20 )** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-«Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Спецодежда, СИЗ и материалы по охране труда | 66 951,20 | 72 414,42 | 54 273,83 |  |
| Лечебно-профилактическое питание | 46,01 | 49,77 | 49,43 | факт 2017 с учетом ИПЦ на 2018 -2,7%, на 2019-4,6% |
| Прочие материалы по охране труда | 16 387,96 | 17 725,22 | 0,00 | Отсутствует обоснование на 2019 год |
| Костюмы термостойкие | 22 201,37 | 24 013,00 | 23 849,64 | факт 2017 с учетом ИПЦ на 2018 -2,7%, на 2019-4,6% |
| Спецобувь (НеПрин.) | 38,18 | 41,30 | 0,00 |  |
| Спецодежда(НеПрин.) | 2,13 | 2,30 | 0,00 |  |
| Средства индивидуальной защиты (НеПрин.) | 0,02 | 0,02 | 0,00 |  |
| Спецобувь | 7 579,62 | 8 198,12 | 8 142,35 | факт 2017 с учетом ИПЦ на 2018 -2,7%, на 2019-4,6% |
| Спецодежда | 13 972,43 | 15 112,58 | 15 009,77 |
| Средства индивидуальной защиты | 6 723,48 | 7 272,12 | 7 222,64 |

Канцелярские товары и прочие материалы

| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
| Канцелярские товары | 3 399,44 | 3 676,83 |
| Прочие материалы на эксплуатацию | 33 941,74 | 36 711,39 |
| **Итого** | **37 341,18** | **40 388,22** |

Расходы на канцелярские товары филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» заявлены в размере 3 676,83 тыс. руб. из расчета фактических данных за 2017 год с применением индекса потребительских цен. Фактические расходы на канцтовары за 2017 год подтверждены регистром бухгалтерского учета «Обороты счета 20 по статье сырье и материалы по виду деятельности передача электрической энергии за 2017 год». Исполнителем расчет расходов на канцтовары на 2019 год произведен с применением к факту 2017 года индексов потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год на 2,7%, на 2019-4,6%. В результате уровень расходов на канцтовары для принятия в НВВ на передачу электрической энергии на 2019 год составит 3 651,82 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов для обоснования расходов на прочие материалы на эксплуатацию Исполнитель отмечает следующее.

* Не представлены расчеты и обосновывающие материалы, подтверждающие потребность филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» в компьютерах, оргтехнике и мебели на 2019 год;
* Для подтверждения фактических расходов на материалы и запчасти за 2017 год представлен только регистр бухгалтерского учета – оборот по счету 20, аналитика которого не совпадает с фактом, представленном в расчете;
* Договоры, представленные в качестве подтверждающих документов поставки материалов: договор №705/16-А от 26.12.2016   
  ООО «Техсервискоми» договор №839/17-А от 27.12.2017   
  ООО «Техсервискоми» являются договорами оказания услуг.

Анализ договоров, представленных для обоснования расходов на прочие материалы

| **Реквизиты договора** | **Контрагент** | **Срок действия** | **Номенклатура поставки** | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| договор №705/16-А от 26.12.2016 | ООО «Техсервискоми» | 01.01.2017-01.01.2018 |  | договор оказания услуг |
| договор №839/17-А от 27.12.2017 | ООО «Техсервискоми» | 01.01.2017-01.01.2018 |  | договор оказания услуг |
| договор №44/17-А от 17.02.2017 | ООО «ТЦ «Содействие» | 01.01.2017-01.01.2018 | запасные части и расходные материалы к вычислительной и оргтехнике | Договор на 2017 год |
| договор №651/17-А от 15.12.2017 | ООО «ТЦ «Содействие» | 01.01.2017-01.01.2018 | запасные части и расходные материалы к вычислительной и оргтехнике | Договор на 2018 год |
| договор №654/1670/17 от 28.12.2017 | ООО «Геокэпитал» (централ) | 01.01.2017-01.01.2018 | сервер и комплектующие | Разовая закупка |
| договор №118/17-А от 27.02.2017 | ООО «ТЦ «Содействие» | 01.01.2017-01.01.2018 |  |  |
| договор №347/17-А от 27.06.2017 | ООО «ТЦ «Содействие» | 01.01.2017-01.01.2018 |  |  |
| договор №419/17-А от 21.08.2017 | ООО «ТЦ «Содействие» | 01.01.2017-01.01.2018 | флаги | Разовая закупка, не является материалами для осуществления регулируемого вида деятельности |
| договор №509/913/16 от 05.12.2016 | ООО «Альянс Интеграция» | 01.01.2017-01.01.2018 | поставка МФУ | Для признания расходов на плановый 2019 год отсутствует план закупки с указанием количества и марки приобретаемых МФУ |
| договор №653/1669/17 от 28.12.2017 | ООО «Геокэпитал» (централ) | 01.01.2017-01.01.2018 | сервер и комплектующие | Разовая закупка |
| договор № 524/1545/17 от 30.11.2017 | ООО «Компания «КОМПЛИТ» | 01.01.2017-01.01.2018 | коммутатор и комплектующие | Разовая закупка |
| договор №508/1505/17 от 16.11.2017 | ООО «СКАЙСОФТ ВИКТОРИ» | 01.01.2017-01.01.2018 | рабочее место -ПК | Для признания расходов на плановый 2019 год отсутствует план закупки с указанием количества и марки приобретаемых ПК |
| договор №553/1560/17 от 06.12.2017 | ООО «СКАЙСОФТ ВИКТОРИ» | 01.01.2017-01.01.2018 | рабочее место -ПК | Для признания расходов на плановый 2019 год отсутствует план закупки с указанием количества и марки приобретаемых ПК |
| договор № 1/М от 30.06.2017 | ИП Васильева И.Ю. | 01.01.2017-01.01.2018 | мебель | Для признания расходов на плановый 2019 год отсутствует план закупки с указанием количества и марки приобретаемой мебели |
| договор №19/17 от 10.01.2017 | ООО «МастерПрофи Коми» | 01.01.2017-01.01.2018 | средства гигиены |  |
| договор № 7/17 от 22.11.2017 | ООО «Арт-Дизайн» | 01.01.2017-01.01.2018 | канцтовары | Расходы по данному договору должны учитываться по статье «Канцтовары» |
| договор №1/Ш от 14.02.2017 | ООО «Технический центр «Содействие» | 01.01.2017-01.01.2018 | оборудование для ламинирования | Разовая закупка |
| договор №06-17 от 01.01.2017 | ООО «Информационное агентство «Север» | 01.01.2017-01.01.2018 |  | договор оказания услуг |
| договор №1/П-17 от 11.12.2017 | ООО «Коми республиканская типография» | 01.01.2017-01.01.2018 | представительская продукция | Разовая закупка, не является материалами для осуществления регулируемого вида деятельности |
| договор № 6/17 от 26.10.2017 | ООО «Север» | 01.01.2017-01.01.2018 | детские подарки |  |
| договор №2/П-17 от 11.12.2017 | ООО «Стикер» | 01.01.2017-01.01.2018 | флаги | Разовая закупка, не является материалами для осуществления регулируемого вида деятельности |
| договор № 273/16-19 от 29.12.2016 | ООО «АвтоСнаб» | 01.01.2017-31.12.2017 | автозапчасти | не являются обоснованием для статьи затрат «Канцтовары и прочие материалы на эксплуатацию» |
| договор № 121/17-19 от 13.06.2017 | ООО «АвтоСнаб» | 01.01.2017-31.12.2018 |

Из представленного перечня договоров в качестве обоснования расходов на прочие материалы на эксплуатацию Исполнителем приняты следующие договоры поставки материалов:

* №651/17-А от 15.12.2017 поставка расходных материалов к орг. и вычислительной технике, договор заключен по результатам проведения закупочных процедур непосредственно с филиалом   
  ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго»;
* №19/17 от 10.01.2017ООО «МастерПрофи» - бумажная продукция договор заключен по результатам проведения закупочных процедур непосредственно с филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго». По расчету Исполнителя расходы на прочие материалы на эксплуатацию на плановый 2019 год составляют 6 090,47 тыс. руб.

На основании анализа представленных документов филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» Исполнитель считает, что в состав НВВ по передаче электрической энергии расходы на прочие материалы и канцтовары должны составить 9 742,28 тыс. руб. Данные приведены в таблице.

| Наименование статьи | Факт за 2017, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-«Комиэнерго» на 2019, тыс. руб. | Расчет Исполнителя, тыс. руб. | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **37 341,18** | **40 388,22** | **9 742,28** |  |
| Канцелярские товары | 3 399,44 | 3 676,83 | 3 651,82 | факт 2017 с учетом ИПЦ на 2018 -2,7%, на 2019-4,6% |
| Прочие материалы на эксплуатацию | 33 941,74 | 36 711,39 | 6 090,47 | сумма договора с учетом ИПЦ на 2018 -2,7%, на 2019-4,6% |

По расчету Исполнителя расходы по статье «Сырье и материалы» составят:

| Наименование статьи | Факт за 2017, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-»Комиэнерго» на 2019, тыс. руб. | ТБР на 2019, тыс. руб. | Расчет Исполнителя на 2019, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Сырье и материалы | 346 381 | 374 645 | 322 170,99 | 324 139,13 |
| в т.ч. |  |  |  |  |
| Материалы на ремонт | 167 321,60 | 180 975,04 | 179 743,89 | 179 743,89 |
| ГСМ | 74 766,67 | 80 867,63 |  | 80 354,10 |
| Спецодежда, средства индивидуальной защиты и материалы по охране труда | 66 951,20 | 72 414,42 |  | 54 273,83 |
| Канцелярские товары | 3 399,44 | 3 676,83 |  | 3 676,83 |
| Прочие материалы на эксплуатацию | 33 941,74 | 36 711,39 |  | 6 090,47 |

* + 1. **Услуги производственного характера**

Согласно п. 12 Методических указаний №98-э при расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат: ремонт основных средств, определяемый в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования № 1178, а также другие расходы.

В соответствии с п. 25 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на ремонт основных средств учитываются:

1) нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»;

2) цены, указанные в пункте 29 Основ ценообразования № 1178.

Согласно п. 29 Основ ценообразования № 1178 при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

* установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
* расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
* рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
* рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов включаются расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ.

| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-»Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Отклонение ТБР на 2019/ заявка на 2019, руб.** | **ТБР на 2019 /факт за 2017, руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Работы и услуги производственного характера | 182 244,76 | 197 115,94 | 171 364,74 | -25 751,20 | -10 880,02 |
| Услуги подрядчиков по обслуживанию, ремонту и расчистке трасс | 106 901,27 | 106 782,28 | 104 884,16 | -1 898,12 | -2 017,11 |
| *Услуги подрядчиков по обслуживанию* | *9 330,16* | *10 091,50* |  |  |  |
| *Услуги подрядчиков по ремонту, в том числе по расчистке трасс* | *97 571,11* | *96 690,78* |  |  |  |
| Транспортные услуги | 59 099,94 | 72 764,63 |  |  |  |
| Услуги по испытанию и поверке приборов | 2 786,10 | 3 013,45 |  |  |  |
| Прочие услуги производственного характера | 13 457,45 | 14 555,58 |  |  |  |

Регулирующим органом расходы и услуги производственного характера приняты без разбивки по статьям.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» заявлены в размере 197 116 тыс. руб. Расходы сформированы на основании экономически обоснованных затрат, отраженных по факту за 2017 года.

В обоснование заявленной суммы филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснения (п. 3.1.1.2.) в составе пояснительной записки к расчету необходимой валовой выручки и формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго», с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год (заявление от 28.04.2018 № МР2/5/015-1-09-1/3588);
* Долгосрочная ремонтная программа Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2018-2022 годы;
* Обороты счета 20 по статье услуги производственного характера по виду деятельности передача электрической энергии за 2017 год;
* Расчет затрат по статье услуги производственного характера в формате факт 2017, прогноз 2018 план на 2019 год;
* Реестр и копии договоров на прочие услуги производственного характера;
* Реестр и копии договоров на транспортные услуги;
* Реестр и копии договоров на услуги по поверке приборов;
* Реестр и копии договоров на услуги подрядчиков по ремонту оборудования;
* Отчет об исполнении плана закупок за 2017 год;
* Отчет по выполнению плана ремонтных работ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расходы на работы и услуги производственного характера приняты Министерством на основании экономически обоснованных фактических затрат за 2017 год, относимых на вид деятельности по передаче электрической энергии с учетом прогноза.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

***Услуги подрядчиков по обслуживанию, ремонту и расчистке трасс***

В соответствии с представленными филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» материалами для исследования Исполнитель отмечает. Расходы на услуги подрядчиков по обслуживанию, ремонту и расчистке трасс по факту за 2017 год составили 106 901,27 тыс. руб., что подтверждено регистром бухгалтерского учета «Обороты счета 20 по статье услуги производственного характера по виду деятельности передача электрической энергии за 2017 год» и отчетом филиала по выполнению плана ремонтных работ за 2017 год. На плановый 2019 год филиалом заявлено расходов на подрядные работы для выполнения ремонтных работ и технического обслуживания на сумму 106 782,28 тыс. руб. в том числе: услуги подрядчиков по обслуживанию 10 091,50 тыс. руб. (расчет произведен из прогноза 2018 года с применением индекса 4%), услуги подрядчиков по ремонту, в том числе по расчистке трасс 96 690,78 тыс. руб. (соответствует плану ремонтных работ на 2019 год).

Исполнитель к представленным документам в целях обеспечения обоснованности включения в заявленном объеме расходов на выполнение ремонтной программы подрядным способом дополнительно рекомендует направлять в регулирующий орган следующие документы:

* План ремонтных работ на очередной период регулирования в разбивке по объектам с приложением дефектных ведомостей, смет, расчетов, актов технического освидетельствования, листов осмотра;
* Обоснование превышения плановых расходов на услуги подрядчиков по обслуживанию на 2019 год над фактически произведенными расходами 2017 года и плановыми значениями на 2019 год, предусмотренными Долгосрочной ремонтной программой Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2018-2022 гг.

Исполнитель отмечает расхождения по данным в представленных для исследования документах: сумма расходов на подрядные работы по ремонту и обслуживанию в «Реестре договоров по статье Работы и услуги производственного характера» составляет 105 602,56 тыс. руб., а в расчете Филиала - 106 901тыс. руб.

На основании анализа представленных документов филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» Исполнитель считает, что в состав НВВ по передаче электрической энергии расходы на услуги подрядчиков по обслуживанию, ремонту и расчистке трасс должны составить 102 343,59 тыс. руб. в соответствии с показателями Долгосрочной ремонтной программы Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2018-2022 гг. согласованной с первым заместителем генерального директора –главным инженером филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» Пузиковым М.Н. от 2017 года.

Данные приведены в таблице.

| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-«Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Услуги подрядчиков по обслуживанию, ремонту и расчистке трасс | 106 901,27 | 106 782,28 | 104 884,16 | 102 343,59 |
| *Услуги подрядчиков по обслуживанию* | *9 330,16* | *10 091,50* |  | *5 652,82* |
| *Услуги подрядчиков по ремонту, в том числе по расчистке трасс* | *97 571,11* | *96 690,78* |  | *96 690,78* |

***Транспортные услуги***

На основании анализа представленных документов филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» к представленным документам в целях обеспечения обоснованности включения в заявленном объеме расходов на транспортные услуги дополнительно рекомендует направлять в регулирующий орган следующие документы:

* Расчет и обоснование потребности в транспортных услугах, при наличии собственного подвижного состава ;
* Первичную документацию по оказанным транспортным услугам за предыдущий отчетный период (акты выполненных работ или реестр).

При определении расходов на транспортные услуги Исполнителем из расчета исключены договоры с ООО «Первое Транспортное Агентство»№18-17 от 03.03.2017 и 01/17-Ю от 01.01.2017, в отчете об исполнении плана закупок за 2017 год отражены как «Услуги такси», в связи с отсутствием обоснования необходимости для заключения подобных договоров на 2019 год .

В связи с тем, что фактически произведенные расходы на транспортные услуги за 2017 год подтверждены регистром бухгалтерского учета «Обороты счета 20 по статье услуги производственного характера по виду деятельности передача электрической энергии» Исполнителем расходы на 2019 год приняты на уровне факта 2017 года за вычетом расходов по договорам с ООО «Первое Транспортное Агентство» с учетом индексов потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год - 2,7%, на 2019-4,6%.

Данные приведены в таблице.

| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-«Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| Транспортные услуги | 59 099,94 | 72 764,63 | 63 305,86 |
| в т.ч. по договорам с ООО «Первое Транспортное Агентство» | 169 |  |  |

***Услуги по испытанию и поверке приборов***

Средства измерений, предназначенные для применения в сфере государственного регулирования, до ввода в эксплуатацию, а также после ремонта подлежат первичной поверке, а в процессе эксплуатации - периодической поверке. Интервал между поверками средств измерения устанавливаются при утверждении типа средства измерения. Филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов на услуги по испытанию и поверке приборов не представлены:

* План-график периодичности проведения поверки и испытания средств измерения на период регулирования по годам;
* Перечень средств измерений;
* Расчет расходов на услуги по поверке и испытания средств измерения исходя из объемов, соответствующих плану–графику и цен, определенных в соответствии с ранее заключенными договорами по результатам проведения торгов.

На основании изложенного, Исполнитель считает, что принимать расходы на оказание услуг по поверке средств измерений исходя из факта 2017 года в отсутствии обоснования плановых значений на 2019 год не корректно. По мнению Исполнителя, расходы на услуги по испытанию и поверке приборов на 2019 год составляют ноль тыс. руб.

***Прочие услуги производственного характера***

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» расходы на прочие услуги заявлены в размере 14 555,58 тыс. руб. (расчет от факта 2017 года с учетом индекса потребительских цен) в том числе: 1 529 тыс. руб. – обследование и диагностика оборудования, зданий и сооружений и 13 027тыс. руб. – прочее (подробная расшифровка расходов не представлена).

Для обоснования расходов представлены договоры. Исполнитель отмечает, что в Реестре договоров по статье Работы и услуги производственного характера отсутствует договор с ОАО «Инженерно-диагностический центр» № 3150 от 23.03.2017 (тех. освидетельствование зданий и сооружений) тогда как копия договора в качестве обоснования приложена.

В результате анализа представленных договоров, сумма расходов на прочие услуги производственного на 2019 год определена Исполнителем в размере   
2 971 тыс. руб.

Результат анализа представлен в таблице.

| **№ п/п** | **Данные, представленные в расчете** | | | | **Предмет договора** | **Суммы, принятые Исполнителем, тыс. руб.** | **Обоснование принятия/исключения** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Реквизиты договора** | **Контрагент** | **Дата заключения** | **Факт исполнения, тыс. руб.** |
| 1 | договор № 809/17-А от 13.12.2017 | ООО «Электронприбор» | 31.12.2017 | 359 | Поставка материалов |  | Не являются подтверждением расходов на оказание прочих услуг |
| 2 | договор № 164/17-А от 20.03.2017 | АО «Химреактивснаб» | 31.12.2017 | 121 | Поставка химлабораторного оборудования и приборов (АУ) |  | Не являются подтверждением расходов на оказание прочих услуг |
| 3 | договор № 173/17-А от 31.03.2017 | АО «Химреактивснаб» | 31.12.2017 | 646 | Поставка лабораторного оборудования и материалов для лабораторных исследований для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» |  | Не являются подтверждением расходов на оказание прочих услуг |
| 4 | договор № 272/17-А//298-17/МО от 30.05.2017 | ФБУ «Архангельский ЦСМ» | 31.12.2017 | 4 | Услуги по поверке измерительных приборов (АУ) |  | не представлен график периодичности |
| 5 | договор № 89/17-А от 08.02.2017 | ФБУ «Коми ЦСМ» | 31.12.2017 | 6 | Информационные услуги | 6 |  |
| 6 | договор № 283/17-А от 23.05.2017 | ФБУ «Коми ЦСМ» | 31.12.2017 | 41 | проведение обследования лаборатории |  | носит разовый характер |
| 7 | Договор № 67/17-Ю от 09.02.2017 | ИП Таравко А.А. | 31.12.2017 | 82 | шиномонтаж | 82 |  |
| 8 | Договор № 132-17 от 07.12.2017 | ИП Чупрова С.А. | 31.12.2017 | 21 | изготовление табличек и стендов |  | носит разовый характер |
| 9 | Договор № 9-17 от 07.02.2017 | ИП Вотчицева И.Н. | 31.12.2017 | 15 | обслуживание кондиционеров | 15 |  |
| 10 | Договор № 59-17 от 30.06.2017 | ИП Бабиков А.П. | 31.12.2017 | 39 | обслуживание автотранспорта | 39 |  |
| 11 | Договор № 472 от 22.05.2017 | ИП Смирнов С.П. | 31.12.2017 | 44 | экспертиза кранов |  | Не представлен график проведения экспертизы и перечень кранов |
| 12 | Договор № 52-17 от 04.04.2017 | ИП Завальнев И.Н. | 31.12.2017 | 150 | подключение тахографов |  | носит разовый характер |
| 13 | Договор № 70/17-Ю от 10.02.2017 | ИП Липин Н.Н. | 31.12.2017 | 35 | шиномонтаж | 35 |  |
| 14 | Договор № 104 от 01.01.2015 | ИП Сокольников В.В. | 31.12.2017 | 160 | нет данных |  | Не определен предмет договора |
| 15 | Договор № 14-17 от 09.02.2017 | ИП Анкудинов С.В. | 31.12.2017 | 95 | шиномонтаж | 95 |  |
| 16 | Договор № 63-17 от 31.05.2017 | ИП Табунков А.А. | 31.12.2017 | 350 | техническое обслуживание подкрановых путей |  | носит разовый характер |
| 17 | Договор № 396/ТП-М7 от 10.02.2014 | МЭС Северо-Запада | 31.12.2017 | 563 | тех присоединение |  | носит разовый характер |
| 18 | Договор № 470/ТП-М7 от 25.05.2015 | МЭС Северо-Запада | 31.12.2017 | 717 | тех присоединение |  | носит разовый характер |
| 19 | Договор № 429/ТП-М7 от 24.12.2013 | МЭС Северо-Запада | 31.12.2017 | 83 | тех присоединение |  | носит разовый характер |
| 20 | Договор № 883 от 25.10.2017 | ООО «Меридиан-Гео» | 31.12.2017 | 41 | разработка проекта освоения леса |  | носит разовый характер |
| 21 | Договор № 170/16-Ю от 14.12.2016 | ООО «СТАНДАРТ БЕЗОПАСНОСТИ» | 31.12.2017 | 352 | техническое обслуживание систем видеонаблюдения | 352 |  |
| 22 | Договор № 106/17-Ю от 26.05.2017 | ООО «ВРП-ЭНЕРГО» | 31.12.2017 | 337 | обследование заземления контура ПС | 337 |  |
| 23 | Договор № 251 от 27.04.2015 | ООО «Системы безопасности» | 31.12.2017 | 240 | техническое обслуживание видеонаблюдения | 240 |  |
| 24 | Договор № 139-17 от 11.12.2017 | ООО «Изьваспецтранс» | 31.12.2017 | 49 | услуги по переработке груза на ЖД |  | носит разовый характер |
| 25 | Договор № 47-17 от 03.04.2017 | ООО «ДП «Филин» | 31.12.2017 | 168 | шлагбаум | 168 |  |
| 26 | Договор № 09/15 от 01.02.2015 | ООО «Инженерный центр «ЛИГА» | 31.12.2017 | 158 | техническое обслуживание кранов |  | носит разовый характер |
| 27 | Договор № 35-17 от 04.04.2017 | ООО «Смарт-Термо» | 31.12.2017 | 200 | установка предпусковых подогревателей |  | носит разовый характер |
| 28 | Договор № 33-17 от 03.04.2017 | ООО «Смарт-Термо» | 31.12.2017 | 300 | техническое обслуживание предпусковых подогревателей |  | носит разовый характер |
| 29 | Договор № 75-17 от 01.08.2017 | ООО «МЕТАМ» | 31.12.2017 | 600 | техническое обслуживание автотранспортных средств |  | в рамках долгосрочной программы ремонтов и обслуживания на 2018-2022 |
| 30 | Договор № 216 от 10.04.2017 | ЗАО НПО «ТЕХНОСЕРВИС-ЭЛЕКТРО» | 31.12.2017 | 1 063 | ТО трансформаторов |  | в рамках долгосрочной программы ремонтов и обслуживания на 2018-2023 |
| 31 | Договор № 16/У-2017 от 03.05.2017 | ООО «Северная Грузовая Компания» | 31.12.2017 | 419 | демонтаж здания ТП |  | носит разовый характер |
| 32 | Договор № 51-17 от 04.04.2017 | ООО «Веста» | 31.12.2017 | 97 | техническое обслуживание тахографов | 97 |  |
| 33 | Договор № 0117Г от 14.04.2017 | ГеоГидроПроект | 31.12.2017 | 46 | разработка проекта освоения леса |  | носит разовый характер |
| 34 | Договор № ИТ-102/17 от 01.03.2017 | ООО «Информационные технологии» | 31.12.2017 | 64 | Оказание услуг по техническому обслуживанию приборов технического контроля работы автотранспорта (тахографы) (ВЭС) | 64 |  |
| 35 | Договор № 45 от 12.05.2015 | ООО «Информационные технологии» | 31.12.2017 | 8 | услуги по изготовлению карт СКЗИ | 8 |  |
| 36 | Договор № 13/17-Ю от 01.01.2017 | ООО «Информационные технологии» | 31.12.2017 | 104 | Техническое обслуживание тахографов, GPS терминалов на автомашинах (ЮЭС) | 104 |  |
| 37 | Договор № 76/15 от 02.03.2016 | ООО «Информационные технологии» | 31.12.2017 | 36 | Техническое обслуживание тахографического оборудования (ПЭС) | 36 |  |
| 38 | Договор № 12/17-Ю от 01.01.2017 | ООО «Информационные технологии» | 31.12.2017 | 217 | Предоставление доступа к сервису мониторинга работы автотранспорта (ЮЭС) | 217 |  |
| 39 | Договор № 71/17-Ю от 10.02.2017 | ООО «СпецМашСервис» | 31.12.2017 | 147 | нет данных |  | Не определен предмет договора |
| 40 | Договор № 209/17-Ю от 14.12.2017 | ООО «СпецМашСервис» | 31.12.2017 | 321 | нет данных |  |  |
| 41 | Договор № 2134/2/5-07 от 01.08.2007 | ФГУП «Комиавиатранс» | 31.12.2017 | 59 | хранение топлива |  | договор 2007 года |
| 42 | Договор № 12/У-2017 от 17.03.2017 | ООО «СТАН» | 31.12.2017 | 270 | техническое обслуживание приборов безопасности автокранов |  | не представлен график периодичности |
| 43 | Договор № 745 от 19.12.2016 | ООО «Вектор» | 31.12.2017 | 867 | погрузочно-разгрузочные работы |  | носит разовый характер |
| 44 | Договор № 03-17 от 14.04.2017 | ООО «ВодЗемЭкология» | 31.12.2017 | 60 | разработка проекта освоения леса |  | носит разовый характер |
| 45 | Договор № 3150 от 23.03.2017 | ОАО «Инженерно-диагностический центр» | 31.12.2017 | 1 414 | техническое освидетельствование зданий и сооружений |  | носит разовый характер |
| 46 | Договор № ДИДЮ-41 от 21.03.2016 | ОАО «РЖД» | 31.12.2017 | 181 | Техническое обслуживание и содержание траверс на мосту через р. Печора (ПЭС) | 181 |  |
| 47 | Договор № 30-12 от 20.03.2012 | ООО НПП «Леспромсервис» | 31.12.2017 | 14 | нет данных |  | Не определен предмет договора |
| 48 | Договор № 1059 от 04.12.2017 | ТехноКом | 31.12.2017 | 268 | ТО тахографов | 268 |  |
| 49 | Договор № 50-12/М47-354 от 02.05.2012 | ОАО «РЖД» | 31.12.2017 | 26 | Услуги транспортно-экспедиционного обслуживания по грузовому району станции Ухта (для нужд ЦЭС филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго») |  | носит разовый характер |
| 50 | Договор № ДИДЮ-35 от 15.03.2017 | ОАО «РЖД» | 31.12.2017 | 129 | Техническое обслуживание и содержание траверс на мосту через р. Печора (ПЭС) | 129 |  |
| 51 | Договор № б/н от 22.05.2006 | ОАО «РЖД» | 31.12.2017 | 15 | Техническое обслуживание и содержание траверс на мосту |  | договор 2006 года |
| 52 | Договор № 1003/17 от 13.03.2017 | ООО НПП «Леспромсервис» | 31.12.2017 | 1 | ремонт инструментов |  | носит разовый характер |
| 53 | Договор № 1562 от 01.11.2010 | Филиал ФГУП «Охрана» МВД России | 31.12.2017 | 8 | техническое обслуживание сигнализаций | 8 |  |
| 54 | Договор № УМРГ-261/08-ТО НС от 28.02.2017 | Филиал АО «Газпром газораспределение Сыктывкар» в г.Ухте | 31.12.2017 | 11 | техническое обслуживание и ремонт сетей газоснабжения | 11 |  |
| 55 | Договор УМРГ № 261-1/18-ТО ВС от 01.07.2014 | Филиал ОАО «Газпром газораспределение Сыктывкар» в г.Ухте | 31.12.2017 | 2 | ремонт сети газопотребления |  | носит разовый характер |
| 56 | Договор № 28.2.2-15-5/129 от 18.04.2013 | ФГУП «Почта России» | 31.12.2017 | 9 | обслуживание франкировальной машины | 9 |  |
| 57 | Договор № 17/У-2017 от 30.06.2017 | ООО «Сантехмонтаж» | 31.12.2017 | 32 | испытание систем водоснабжения | 32 |  |
| 58 | Договор № 74-17 от 20.07.2017 | ООО «Точность» | 31.12.2017 | 94 | разработка проекта ликвидации ОПО «Сеть газопотребления» |  | носит разовый характер |
| 59 | Договор № 20-04/2010-ТО от 20.04.2010 | ООО «Центр Газ» | 31.12.2017 | 13 | техническое обслуживание навигационно-связного терминала | 13 |  |
| 60 | Договор № Э/1723 от 21.03.2017 | ООО «Эксперт Коми» | 31.12.2017 | 160 | Оказание услуг по проведению экспертизы промышленной безопасности грузоподъемных машин и механизмов (кран автомобильный стреловой КС-45717 А-1) (ВЭС) |  | отсутствует перечень механизмов и график периодичности |
| 61 | Договор № Э/1722 от 21.03.2017 | ООО «Эксперт Коми» | 31.12.2017 | 130 | Оказание услуг по проведению экспертизы промышленной безопасности грузоподъемных машин и механизмов (подъёмник автомобильный гидравлический ВС-28К) (ВЭС) |  | отсутствует перечень механизмов и график периодичности |
| 62 | Договор № Э/1721 от 21.03.2017 | ООО «Эксперт Коми» | 31.12.2017 | 130 | Оказание услуг по проведению экспертизы промышленной безопасности грузоподъемных машин и механизмов, выполнение мероприятий по результатам проверки норм и правил) в камере закрытой установки трансформатора 6300/110 пст. №Т-1 ПС 110/10 кВ «Шахтерская», №Т-2 ПС 110/10 кВ «Шахтерская», в ЗРУ 110 кВ) (ВЭС) |  | отсутствует перечень механизмов и график периодичности |
| 63 | Договор № МСП-14-033 от 11.09.2014 | ООО «Нордтелеком» | 31.12.2017 | 218 | обслуживание модулей связи | 218 |  |
| 64 | Договор № 36/17-Ю от 21.01.2017 | ООО «СМНУ» | 31.12.2017 | 237 | нет данных |  | Не определен предмет договора |
| 65 | Договор № 20-17 от 15.03.2017 | ООО «Специализированное предприятие «Строймашприбор» | 31.12.2017 | 600 | Техническое обслуживание приборов и устройств безопасности и экспертиза промышленной безопасности грузоподъемных машин (ЦЭС) |  | отсутствует перечень механизмов и график периодичности |
| 66 | Договор № 5-16 от 22.01.2016 | ООО «Специализированное предприятие «Строймашприбор» | 31.12.2017 | 10 | Техническое обслуживание приборов и устройств безопасности и экспертиза промышленной безопасности грузоподъемных машин (ЦЭС) для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» |  | отсутствует перечень механизмов и график периодичности |
| 67 |  |  |  |  | тех. освидетельствование зданий и сооружений |  | носит разовый характер |
| **ИТОГО** | | | | **13 457** |  | **2 765** |  |
| **факт 2017 с учетом ИПЦ на 2018 -2,7%, на 2019-4,6%** | | | | | | **2 971** |  |

По результатам исследования расходы на услуги производственного характера на плановый 2019 год по расчету исполнителя составляют 168 620,45 тыс. руб. против утвержденных регулирующим органом в размере 171 364,74 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-«Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2019, тыс. руб.** |
| Работы и услуги производственного характера | 182 244,76 | 197 115,94 | 171 364,74\* | 168 620,45 |
| Услуги подрядчиков по обслуживанию, ремонту и расчистке трасс | 106 901,27 | 106 782,28 | 104 884,16 | 102 343,59 |
| *Услуги подрядчиков по обслуживанию* | 9 330,16 | 10 091,50 |  | 5 652,82 |
| *Услуги подрядчиков по ремонту, в том числе по расчистке трасс* | 97 571,11 | 96 690,78 |  | 96 690,78 |
| Транспортные услуги | 59 099,94 | 72 764,63 |  | 63 305,86 |
| Услуги по испытанию и поверке приборов | 2 786,10 | 3 013,45 |  | 0 |
| Прочие услуги производственного характера | 13 457,45 | 14 555,58 |  | 2 971,0 |

* + 1. **Расходы на оплату труда**

В соответствии с п. 26 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы (далее – ОТС на 2013-2015 годы) утверждено Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением «Всероссийский Электропрофсоюз» 18.03.2013 года.

Соглашением о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2018 годов (далее - Соглашение на 2016-2018 годы) на период действия Соглашения на 2016-2018 годы продлен срок действия всех без исключения положений Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы.

В п. 3.3 ОТС на 2013-2015 годы указан порядок определения минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда промышленно-производственного персонала (далее – ММТС).

Размер ММТС индексируется один раз в полгода в соответствии с индексом потребительских цен в Российской Федерации (на основании официальных данных Федеральной службы государственной статистики) за соответствующий полугодичный период, предшествующий индексации.

В Организациях, где на момент заключения Соглашения на 2016-2018 годы размер тарифных ставок рабочих первого разряда превышает ММТС, размер их увеличения определяется сторонами социального партнерства Организаций, но не менее чем на индекс потребительских цен на основании официальных данных Росстата.

Согласно п. 2 Соглашения на 2016-2018 годы индексация ММТС производится один раз в полгода в соответствии с индексом потребительских цен в Российской Федерации за соответствующий полугодичный период, предшествующий индексации (на основании данных Федеральной службы государственной статистики и совместного письма Объединения РаЭл и ВЭП).

В соответствии с п. 8.4. ОТС на 2013-2015 годы расходы (средства), направляемые на оплату труда, рассчитываются, исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности) с учетом нормативной численности на вновь вводимые объекты, размера ММТС, среднего тарифного коэффициента по Организации и состоят из:

8.4.1. Тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда, которая рассчитывается, исходя из ММТС и среднего тарифного коэффициента по Организации. В связи с опережающим повышением размера ММТС в соответствии с ОТС на 2013-2015 годы работодатели обращаются в тарифорегулирующие органы с расчетами, учитывающими пропорциональное увеличение ММТС;

8.4.2. Средств, направляемых на премирование работников, доплат, надбавок и других выплат в составе средств на оплату труда, которые состоят из:

8.4.2.1. Доплат, надбавок к тарифным ставкам и должностным окладам стимулирующего и (или) компенсирующего характера, связанных с режимом работы и условиями труда, в размере не менее 12,5 процентов тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда.

8.4.2.2. Доплат (надбавок) стимулирующего характера, размер и порядок установления которых определяется непосредственно в Организации;

8.4.2.3. Премий за основные результаты производственно-хозяйственной (финансово-хозяйственной) деятельности - в размере не менее 75 процентов тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда, с учетом сумм доплат и надбавок, связанных с режимом и условиями труда;

8.4.2.4. Вознаграждения по итогам работы за год - в размере не менее 33 процентов тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда (что составляет не менее 3,96 должностного оклада за полный год);

8.4.2.5. Вознаграждения за выслугу лет - в размере не менее 15 процентов тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда (что составляет не менее 1,8 должностного оклада за полный год);

8.4.2.6. Иные виды премирования работников, в том числе по показателям, предусмотренным пунктом 3.12 ОТС на 2013-2015 годы;

8.4.2.7. Выплат компенсационного характера за работу вне места постоянного проживания или в местностях с особыми климатическими условиями, осуществляемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Нормативная численность персонала определена в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТэнерго» и утвержденными ОАО РАО «ЕЭС России» 03.12.2014. Указанные нормативы распространяются на действующие и вновь вводимые электрические сети Единой энергетической системы России, имеющие на своем балансе только объекты распределительных электрических сетей напряжением 35-220 кВ и 0,4-10 кВ.

Нормативы являются основанием для расчета и планирования нормативной численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, которая может быть использована для планирования численности персонала подразделений и в целом предприятий, расчета и планирования фонда оплаты труда и составления штатных расписаний распределительных электрических сетей.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»- «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Отклонение ТБР на 2019/ заявлено на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019/факт за 2019,тыс. руб.** |
| Расходы на оплату труда | 1 831 261,18 | 2 841 018,77 | 1 968 552,92 | - 872 465,8 | 137 291,8 |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Согласно пункту 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в НВВ, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

В порядке ст. 48 Трудового кодекса Российской Федерации (далее также – ТК РФ) ПАО «МРСК Северо-Запада» присоединилось к Отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы, утвержденному 18 марта 2013 г. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики и Общественным объединением «Всероссийский Электропрофсоюз», продленному 22.12.2014 на 2016-2018 годы. (далее – ОТС).

Расчет расходов на оплату труда произведен Филиалом исходя из параметров ОТС:

* средней тарифной ставки рабочего 1 разряда в 2017 году с учетом ИПЦ;
* текущего ежемесячного премирования в размере 75%;
* фактического значения размера вознаграждения за выслугу лет – 13,9%;
* выплаты по итогам работы за год 33%;
* фактического значения выплат по районному и северному коэффициентам 89,5%;
* фактической численности за 2017 год с учетом дополнительной численности на вводимые объекты.

В обоснование заявленной суммы филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснения (п. 3.1.1.3.) в составе пояснительной записки к расчету необходимой валовой выручки и формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго», с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год (заявление от 28.04.2018 № МР2/5/015-1-09-1/3588);
* Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы;
* Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов;
* Коллективный договор ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2017 год;
* Соглашение о внесении изменений и дополнений в коллективный договор ПАО «МРСК Северо-Запада» и продления срока его действия на 2018г.
* Статистическая отчетность по форме№П-4 ««Сведения о численности и заработной плате работников» за 2017 год;
* Расчет нормативной численности на вновь вводимые объекты в 2018 году (ОльховейСинега Радуга);
* Расчет средней ступени оплаты труда и среднего тарифного коэффициента по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» (передача электроэнергии) на 2019 год;
* Расчет выплат вознаграждения за выслугу лет на 2018 год в филиале   
  ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»;
* Расчет процента выплат, связанных с режимом и условиями труда для включения в тариф на передачу электроэнергии на 2019 год по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»
* Динамика нормативной и фактической и плановой численности работников филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»;
* Минимальная месячная ставка рабочего первого разряда промышленно-производственного персонала;
* Штатное расписание филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 31.12.2017;
* О внесении изменений в приказ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» от 16.11.2015 №1031;
* О внесении изменений в приказ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» от 16.11.2015 №1031;
* Положение о премировании работников аппаратов управления филиалов ПАО «МРСК Северо-Запада» за выполнение показателей производственной и финансово-экономической деятельности;
* Приказ «Об утверждении Положения о премировании работников Филиала»;
* Приказ «О внесении изменений в приказ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» от 16.11.2015 №1031;
* Приказы о премировании сотрудников с приложением справок о выполнении показателей премирования за 2017 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расчет расходов на оплату труда регулирующим органом произведен исходя из:

* фактической численности по факту 2017 года – 2761 чел.;
* средней тарифной ставки рабочего 1 разряда в 2018 году с учетом ИПЦ;
* текущего ежемесячного премирования в размере 40%;
* фактического значения размера вознаграждения за выслугу лет – 14%;
* фактического значения выплат по районному и северному коэффициентам 89,5%.

Расчет приложен к экспертному заключению регулирующего органа (Приложение №4).

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

При планировании расходов на оплату труда на 2019 год Филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» учитывалась прогнозная численность персонала (прогноз на 2018 год в количестве 2 774 чел. и дополнительная 10,36 чел. – по вновь вводимым объектам в 2018 году). Нормативная численность, рассчитанная в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТэнерго» и утвержденными ОАО РАО «ЕЭС России», выполнен ООО «ВОСТОК-ЦОТэнерго» г. Екатеринбург, составляет – 3 357 чел. Средняя ступень оплаты и тарифные коэффициенты приняты филиалом в соответствии со штатным расписанием, выплаты, связанные с режимом работы, текущее премирование, вознаграждение по итогам года, вознаграждение за выслугу лет определены в соответствии с п. 8.4.2. Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 (продление на 2016-2018).

Тарифная ставка рабочего 1 разряда рассчитана исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда в соответствии с ОТС в электроэнергетике.

Расчет представлен в таблице

| **Год** | **Период** | **Минимальная месячная тарифная ставка рабочих 1 разряда, руб.** | **Рост тарифной ставки к началу года,%** | **Основание** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 год | с 01.01.18 | 7 772 |  | Информационное письмо Объединения РАЭЛ от 17.01.2018 №19/02/2018; Письмо ОАО «МРСК Северо-Запада» от 22.01.2018 №МР2/70-05-04/477 «Об индексации ММТС»; ОТС в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы; Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов |
| с 01.07.18 | 7 935 |  | Согласно данным опубликованном на сайте http://www.era-rossii.ru/inside/labour\_market/tariff\_rates/ |
| Среднегодовая ставка, руб. | 7 854 | 104,6 |  |
| 2019 год |  | 8 215 | 104,6 | Плановая величина дефлятора (2019г. к 2018г.) |

Также при определении расходов на оплату труда Исполнитель руководствовался показателями среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников по видам экономической деятельности. Согласно данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Республике Коми, опубликованным на официальном сайте (komi.gks.ru) среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников организаций по видам экономической деятельности составляет:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **2016** | **2017** | **2018** |
| Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников организаций (руб.) | 43 662 | 45 689 | 50 413 |
| Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха (руб.) | 49 534 | 51 444 | 53 728 |

С учетом индекса потребительских цен на 2019 год в размере 4,6% прогнозная величина среднемесячной номинальной начисленной заработной платы работников в сфере деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» составит 56 199 руб.

В соответствии с п. 26. Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Исполнителем произведен расчет расходов на оплату труда исходя и следующих параметров:

* Численность принята на уровне факта за 2017 год. Численность за 2017 год подтверждена статистической формой №П-4.
* Тарифная ставка рабочего 1 разряда применена в соответствии с ОТС в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы, а также соглашением о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов с учетом дефлятора в размере 1,046 (индекс в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года от 28.11.2018: на 2018 год - 2,7%, на 2019-4,6%).
* Средняя ступень оплаты по штатному расписанию актуальному на 31.12.2017;
* Текущее премирование определено в соответствии с пунктом 2.1.Положения о премировании работников филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за выполнение показателей производственно-хозяйственной деятельности Филиала, утвержденного Приказом филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» от 16.11.2015 №1031 в размере 40%;
* Выплаты, связанные с режимом работы, вознаграждений за выслугу лет, выплат по районному коэффициенту и северных надбавок, Исполнителем приняты в соответствии с п. 26 Основ ценообразования № 1178 на уровне факта последнего расчетного периода регулирования.

Расчет представлен в таблице

|  | **Наименование показателя** | **Ед. измерения** | **Факт за 2017** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-«Комиэнерго» на 2019** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** | **Отклонение Расчет исполнителя, тыс. руб./заявлено филиалом** | **Отклонение Расчет исполнителя, тыс. руб./заявлено ТБР на 2019 год, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **Численность** |  | **2 761** | **2 784** | **2 761** | **2761** | **-23** | **0** |
|  | Численность ППП | чел. | 2 761 | 2 784 | 2 761 | **2761** | **-23** | **0** |
| **2** | **Средняя оплата труда** |  |  |  |  |  | **0** | **0** |
| 2.1 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда | руб. | 7 506,5 | 7 849 | 7 854 | **8215** | **52** | **0** |
| 2.2 | Дефлятор по заработной плате |  |  | 1,04 | 1,046 | **1,046** |  |  |
| 2.3 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора | руб. | 7 506,5 | 8 163 | 8 215 | **8215** | **52** | **0** |
| 2.4 | Средняя ступень оплаты |  | 7,0 | 7,0 | 7,0 | **7,0** | **0,0** | **0,0** |
| 2.5 | Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда | руб. | 2,28 | 2,28 | 2,25 | **2,25** | **-0,03** | **0,00** |
| 2.6 | Среднемесячная тарифная ставка ППП | руб. | 17 115 | 18 612 | 18 483,20 | **18 484** | **-128** | **0** |
| 2.7 | Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.7.1 | процент выплаты | % | 10,0 | 10,0 | 10,0 | **10,0** | **0,0** | **0,0** |
| 2.7.2 | сумма выплат | руб. | 1 704 | 1 853 | 1 839,70 | **1 840** | **-13** | **0** |
| 2.8 | Текущее премирование |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.8.1 | процент выплаты | % | 38 | 75 | 40 | **40** | **-35** | **0** |
| 2.8.2 | сумма выплат | руб. | 7 148 | 15 348 | 8 129 | **8 129** | **-7 219** | **0** |
| 2.9 | Вознаграждение за выслугу лет |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.9.1 | процент выплаты | % | 14 | 14 | 14 | **14** | **0** | **0** |
| 2.9.2 | сумма выплат | руб. | 2382 | 2587 | 2569 | **2569** | **-18** | **0** |
| 2.10 | Выплаты по итогам года |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.10.1 | процент выплаты | % | 3,0 | 33,0 | 0,0 | **0,0** | **-33,0** | **0,0** |
| 2.10.2 | сумма выплат | руб. | 510 | 6 142 | 0 | **0** | **-6 142** | **0** |
| 2.11 | Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.11.1 | процент выплаты | % | 89 | 89 | 89 | **89** | **0** | **0** |
| 2.11.2 | сумма выплат | руб. | 25 812 | 39 842 | 27 749 | **27 749** | **-12 093** | **0** |
| 2.12 | Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника | руб. | 54 670 | 84 383 | 58 771 | **58 772** | **-25 611** | **0** |
| **3** | **Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)** |  | **54 670** | **84 383** | **58 771** | **58 771** | **-25 611** | **0** |
| 3.1 | Льготный проезд к месту отдыха | тыс. руб. | 19 917 | 21 650 | 21 336 | **21 336** | **-315** | **-** |
| 3.2 | По Постановлению от 03.11.1994 № 1206 | тыс. руб. | 31,7 |  |  |  | **0** | **0** |
| **3.3** | **Итого средства на оплату труда ППП** | **тыс. руб.** | **1 831 261,18** | **2 841 018,77** | **1 968 552,92** | **1 968 552,92** | **-872 466** | **-** |

По расчету Исполнителя расходы на оплату труда на плановый 2019 год составляют 1968 552,92 тыс. руб., что соответствует расчету регулирующего органа. Среднемесячный доход на 1 работника составит 58 771 тыс. руб.

По результатам анализа Исполнитель считает необходимым при установлении базового уровня операционных расходов на очередной период регулирования представление следующих материалов в дополнение к направленным:

* Штатное расписание актуальное на 31.09.2018. В представленных материалах в штатном расписании актуальном на 31.12.2017 численность 3025,5 чел., а в расчете средней ступени оплаты труда и среднего тарифного коэффициента по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» (передача электроэнергии) на 2019 год указана численность в размере 3 041,5 чел. (филиалом указана актуальность данных по состоянию на 01.04.2018) напрашивается вывод об изменении штатного расписания в 2018 году.
* Статистическая отчетность по форме №П-4 ««Сведения о численности и заработной плате работников» за 9 месяцев 2018 года.
* Регистры бухгалтерского учета, подтверждающие фактические расходы на оплату труда.
  + 1. **Прочие расходы**

Согласно п. 28 Основ ценообразования № 1178 в состав необходимой валовой выручки учитываются прочие расходы.

К составу прочих расходов, подлежащих включению в операционные расходы, не указанные в перечисленных выше пунктах настоящего документа и предусмотренные п. 28 Основ ценообразования № 1178, относятся:

1) расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг;

2) отчисления на формирование резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных электростанций на всех стадиях их жизненного цикла и развития, определяемые в установленном порядке;

3) расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов;

4) расходы на обучение персонала;

5) расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности;

6) отчисления на проведение мероприятий по надзору и контролю, производимые гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу потребителей которых относится население и приравненные к нему категории потребителей, по утверждаемым в установленном порядке нормативам;

7) расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации;

8) иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=89D608407BA98BFA16B2A677150827CABF16A8BE58FA8C1BA8D6DEB362259D53553FF95FFD368E45D8A2FEC559h310M) Российской Федерации

Величина прочих расходов, заявленных регулируемой организацией для включения в подконтрольные расходы, составляет 785 198,39 тыс. руб. Наибольшую долю в составе данных затрат занимают услуги сторонних организаций (180 775,81 тыс. руб.), управленческие расходы (расходы на содержание исполнительного аппарата- 257 736,41 тыс. руб.) и расходы из прибыли (110 123,57 тыс. руб.).

Величина прочих расходов, заявленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» и принятая регулирующим органом представлена в таблице.

| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-»Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Отклонение ТБР на 2019/ заявлено на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019/факт за 2019,тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Прочие подконтрольные расходы, в т.ч. | 687 383,14 | 785 198,39 | 198 580,10 | -586 618,29 | -488 803,04 |
| Оплата работ и услуг сторонних организаций | 161 307,24 | 216 194,70 | 90 974,38 | -125 220,31 | -70 332,85 |
| Услуги связи | 21 215,95 | 22 947,18 | 22 026,63 | -920,55 | 810,67 |
| Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | 29 439,59 | 31 841,86 | 31 625,25 | -216,62 | 2 185,65 |
| Расходы на юридические услуги | 112,60 | 121,79 | 120,96 | -0,83 | 8,36 |
| Расходы на информационные услуги | 28 379,14 | 30 694,87 | 12 700,65 | -17 994,22 | -15 678,48 |
| Расходы на аудиторские и консультационные услуги | 1 918,13 | 2 074,65 | 0,00 | -2 074,65 | -1 918,13 |
| Прочие услуги сторонних организаций | 80 241,83 | 93 095,47 | 24 500,90 | -68 594,57 | -55 740,93 |
| Расходы на электрическую энергию | По факту  отражены  в неподкон  трольных расходах | 30 113 |  | -30 113 |  |
| Расходы на коммунальные услуги | 5 305 |  | -5 305 |  |
| Расходы на землеустроительные работы (межевание) | 31 190,00 | 40 224,61 | 0,00 | -40 224,61 | -31 190,00 |
| Услуги по уборке территории и помещений | 17 206,63 | 18 610,69 | 0,00 | -18 610,69 | -17 206,63 |
| Расходы на рекламу и PR, типографские услуги (визитки, бланки и т.п.) | 264,36 | 285,94 | 0,00 | -285,94 | -264,36 |
| Затраты на обеспечение пожарной безопасности (в т.ч. перезарядка огнетушителей, выполнение предписаний Госпожнадзора) | 5 218,36 | 5 644,18 | 24 500,90 |  |  |
| Медицинские осмотры и обследования (в т.ч.предрейсовые) | 17 301,84 | 18 713,67 |  |  |
| Техосмотр, регистрация и пропуски автотранспорта | 643,80 | 696,34 | 0,00 | -696,34 | -643,80 |
| Целевые средства на НИОКР | 2 318,33 | 2 507,51 | 0,00 | -2 507,51 | -2 318,33 |
| Почтово-телеграфные расходы | 2 438,06 | 2 637,00 | 0,00 | -2 637,00 | -2 438,06 |
| Прочие услуги | 3 660,45 | 3 775,54 | 0,00 | -3 775,54 | -3 660,45 |
| Расходы на командировки и представительские | 36 318,68 | 39 282,28 | 33 386,94 | -5 895,34 | -2 931,74 |
| Расходы на подготовку кадров | 8 876,35 | 9 600,66 | 9 535,35 | -65,31 | 659,00 |
| Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 3 308,79 | 3 578,79 | 2 873,87 | -704,92 | -434,92 |
| Расходы на страхование | 15 928,81 | 17 228,60 | 8 506,04 | -8 722,56 | -7 422,77 |
| Услуги по управлению | 242 545,57 | 257 736,41 | 0,00 | -257 736,41 | -242 545,57 |
| Расходы из прибыли по коллективному договору | 85 487,36 | 92 463,13 | 53 303,51 | -39 159,62 | -32 183,85 |
| Другие прочие расходы | 133 610,33 | 144 512,94 | 0,00 | -144 512,94 | -133 610,33 |
| Расходы на лицензирование, получение сертификатов, регистрационных свидетельств | 600,53 | 649,54 | 0,00 | -649,54 | -600,53 |
| Расходы на экологию | 1 401,15 | 1 515,48 | 0,00 | -1 515,48 | -1 401,15 |
| Отчисления на НПО | 23 554,38 | 25 476,41 | 0,00 | -25 476,41 | -23 554,38 |
| Прочие (из них больничные за счет работодателя) | 6 238,85 | 6 747,94 | 0,00 | -6 747,94 | -6 238,85 |
| Прочие расходы из прибыли | 101 815,43 | 110 123,57 | 0,00 | -110 123,57 | -101 815,43 |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расходы сформированы на основании экономически обоснованных затрат, отраженных по факту за 2017 год. Перечень расходов отражен в постатейных расшифровках (приложения к заявлению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии).

| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-«Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
| Прочие подконтрольные расходы, в т.ч. | 687 383,14 | 785 198,39 |
| Оплата работ и услуг сторонних организаций | 161 307,24 | 216 194,70 |
| Услуги связи | 21 215,95 | 22 947,18 |
| Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | 29 439,59 | 31 841,86 |
| Расходы на юридические услуги | 112,60 | 121,79 |
| Расходы на информационные услуги | 28 379,14 | 30 694,87 |
| Расходы на аудиторские и консультационные услуги | 1 918,13 | 2 074,65 |
| Прочие услуги сторонних организаций | 80 241,83 | 93 095,47 |
| Расходы на электрическую энергию | По факту  отражены  в неподкон  трольных  расходах | 30 113 |
| Расходы на коммунальные услуги | 5 305 |
| Расходы на землеустроительные работы (межевание) | 31 190,00 | 40 224,61 |
| Услуги по уборке территории и помещений | 17 206,63 | 18 610,69 |
| Расходы на рекламу и PR, типографские услуги (визитки, бланки и т.п.) | 264,36 | 285,94 |
| Затраты на обеспечение пожарной безопасности (в т.ч. перезарядка огнетушителей, выполнение предписаний Госпожнадзора) | 5 218,36 | 5 644,18 |
| Медицинские осмотры и обследования (в т.ч.предрейсовые) | 17 301,84 | 18 713,67 |
| Техосмотр, регистрация и пропуски автотранспорта | 643,80 | 696,34 |
| Целевые средства на НИОКР | 2 318,33 | 2 507,51 |
| Почтово-телеграфные расходы | 2 438,06 | 2 637,00 |
| Прочие услуги | 3 660,45 | 3 775,54 |
| Расходы на командировки и представительские | 36 318,68 | 39 282,28 |
| Расходы на подготовку кадров | 8 876,35 | 9 600,66 |
| Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 3 308,79 | 3 578,79 |
| Расходы на страхование | 15 928,81 | 17 228,60 |
| Услуги по управлению | 242 545,57 | 257 736,41 |
| Расходы из прибыли по коллективному договору | 85 487,36 | 92 463,13 |
| Другие прочие расходы | 133 610,33 | 144 512,94 |
| Расходы на лицензирование, получение сертификатов, регистрационных свидетельств | 600,53 | 649,54 |
| Расходы на экологию | 1 401,15 | 1 515,48 |
| Отчисления на НПО | 23 554,38 | 25 476,41 |
| Прочие (из них больничные за счет работодателя) | 6 238,85 | 6 747,94 |
| Прочие расходы из прибыли | 101 815,43 | 110 123,57 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Прочие подконтрольные расходы приняты на основании экономически обоснованных затрат за 2017 год, относимых к регулируемому виду деятельности с учетом прогноза.

Обоснования включения прочих расходов в состав НВВ на 2019 год представлено в таблице.

| **Показатель** | **Обоснование (примечание)** |
| --- | --- |
| Оплата работ и услуг сторонних организаций |  |
| Услуги связи | Факт 2017 с ИПЦ (Представлены подробные пояснения по необходимости и ведомость о списании) |
| Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | Учтены только затраты на вневедомственную охрану по факту 2017 года с ИПЦ (факт подтвержден ОСВ по счету 20) |
| Расходы на юридические услуги | Включены расходы на нотариальные услуги по факту 2017 года с ИПЦ (подтверждено ОСВ по счетам 25,71.1) |
| Расходы на информационные услуги | Включено на сумму обслуживания программного обеспечения по факту 2017 года с учетом ИПЦ. Закупка программных продуктов не обоснована, т.к. нет плана закупок. Расчет на Листе «IT-Услуги» |
| Расходы на аудиторские и консультационные услуги | Не представлены материалы, позволяющие выделить аудиторские услуги из состава «Аудиторские и консультационные». Не включены. |
| Транспортные услуги |  |
| Прочие услуги сторонних организаций |  |
| Пожарная охрана и медицинские осмотры | Включено по факту 2017 года: 1. Медосмотры в соответствии с законодательством (только профосмотры). Необходимость других медицинских осмотров не пояснена и не подтверждена - Лист «Медицинские осмотры»; 2. Затраты на пожарную охрану - Лист «Пожарная охрана». |
| Расходы на командировки и представительские | По факту 2017 года последнему представленному (экономически обоснованные и необходимые в части производственных нужд - Листы «Расходы на командировки», «Назнач-я и города командировок», «Командировки по обучению») с учетом ИПЦ.  Исключены из факта 2017 года при определении плановых затрат на 2019 год следующие поездки: - спортивные, соревновательные мероприятия; - наградные мероприятия; - поездки персонала в целях аварийно-восстановительных и ремонтных работ электросетевого комплекса других регионов |
| Расходы на подготовку кадров | Учтены фактические затраты на подготовку кадров по факту 2017 года с ИПЦ (факт подтвержден ОСВ по счету 20) - Лист «Обучение» |
| Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | Пока факт с ИПЦ по ОСВ 20 за 2017 год (факт по ОСВ 20 отличается от фактических затрат, указанных организацией) - Лист «Охрана труда» |
| Расходы на страхование | Учтены фактические затраты на на страховку имущества, КАСКО и ОСАГО по факту 2017 года с ИПЦ (факт подтвержден ОСВ по счету 20) - Лист «Расходы на страхование» |
| Услуги по управлению | Не идет в расчет исходя из законодательства и практики |
| Расходы из прибыли по коллективному договору | Расчет Министерства - Лист «Кол. Договор» |
| Другие прочие расходы | Не идет в расчет исходя из законодательства и практики |

***Оплата работ и услуг сторонних организаций***

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Фактические расходы на услуги сторонних организаций, отнесенные организацией на вид деятельности передача электрической энергии, за 2017 год составили 161 307,24 тыс. руб., заявленные со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» - 216 194,70 тыс. руб.

| Наименование статьи | Факт за 2017, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-«Комиэнерго» на 2019, тыс. руб. |
| --- | --- | --- |
| Оплата работ и услуг сторонних организаций | 161 307,24 | 216 194,70 |
| Услуги связи | 21 215,95 | 22 947,18 |
| Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | 29 439,59 | 31 841,86 |
| Расходы на юридические услуги | 112,60 | 121,79 |
| Расходы на информационные услуги | 28 379,14 | 30 694,87 |
| Расходы на аудиторские и консультационные услуги | 1 918,13 | 2 074,65 |
| Прочие услуги сторонних организаций, в том числе | 80 241,83 | 93 095,47 |
| Расходы на землеустроительные работы (межевание) | 31 190,00 | 40 224,61 |
| Услуги по уборке территории и помещений | 17 206,63 | 18 610,69 |
| Расходы на рекламу и PR, типографские услуги (визитки, бланки и т.п.) | 264,36 | 285,94 |
| Затраты на обеспечение пожарной безопасности (в т.ч. перезарядка огнетушителей, выполнение предписаний Госпожнадзора) | 5 218,36 | 5 644,18 |
| Медицинские осмотры и обследования (в т.ч.предрейсовые) | 17 301,84 | 18 713,67 |
| Техосмотр, регистрация и пропуски автотранспорта | 643,80 | 696,34 |
| Целевые средства на НИОКР | 2 318,33 | 2 507,51 |
| Почтово-телеграфные расходы | 2 438,06 | 2 637,00 |
| Прочие услуги | 3 660,45 | 3 775,54 |
| Расходы на электрическую энергию | По факту  отражены  в неподкон  трольных  расходах | 30 113 |
| Расходы на коммунальные услуги | 5 305 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Приняты Министерством на основании экономически обоснованных затрат за 2017 год, относимых к регулируемому виду деятельности с учетом прогноза.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно п. 12 Методических указаний №98-э при расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются другие подконтрольные расходы, не перечисленные в подпунктах 1-4 настоящего пункта.

В состав услуг сторонних организаций входят:

* услуги связи
* расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства;
* расходы на юридические услуги;
* расходы на информационные услуги;
* расходы на аудиторские и консультационные услуги;
* прочие услуги сторонних организаций.

Фактические расходы на услуги сторонних организаций, отнесенные организацией на вид деятельности передача электрической энергии, за 2017 год составили 161 307,24 тыс. руб., заявленные со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» - 216 194,70 тыс. руб., принятые органом регулирования в составе экономически обоснованных расходов - 90 974,38тыс. руб.

***Услуги связи***

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов представлены следующие документы:

* Реестр и копии договоров за 2017 год;
* Оборот по счету 20 по виду деятельности услуги по передаче электроэнергии по сетям - расходы на услуги связи и почтово-телеграфные расходы за 2017 год.

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 21 215,95 тыс. руб., заявлены на 2019 год – 22 947,18 тыс. руб., принятые регулирующим органом в составе экономически обоснованных расходов – 22 026,63 тыс. руб.

В составе расходов на услуги связи Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» запланированы расходы на сотовую, местную, междугороднюю и международную связь, интернет, а также радиосвязь и спутниковую связь для обеспечения производственной деятельности организации. При этом, дополнительные детальные расчеты не представлены, позиция не обоснована с точки зрения действующего законодательства и необходимости использования соответствующего оборудования в производственной деятельности, не приведены ожидаемые результаты и улучшения от использования спутниковых телефонов.

Принимая во внимание состав представленных документов и материалов, Исполнитель считает возможным принятие расходов на услуги на основании фактических данных за 2017 год с применением индексов, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год - 2,7%, на 2019-4,6%). Расходы на услуги связи по расчету Исполнителя составляют 22 026,63 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-»Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2019, тыс. руб.** |
| Услуги связи | 21 215,95 | 22 947,18 | 22 026,63 | 22 026,63 |

***Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства***

Нормами права, регулирующими обязанность организации осуществлять расходы на охрану объектов, являются:

* Федеральный закон от 21.07.2011 №256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» (объекты электроснабжения отнесены к объектам топливно-энергетического комплекса (далее - ТЭК) и являются объектами жизнеобеспечения);
* Приказ Министерства энергетики РФ № 587 от 10.02.2012  
  «Об утверждении перечня работ, непосредственно связанных с обеспечением безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» (в перечень работ, непосредственно связанных с обеспечением безопасности объектов ТЭК, отнесены: охрана объектов ТЭК, монтаж, эксплуатация и техническое обслуживание инженерно-технических средств охраны объектов ТЭК. Согласно п. 1 статьи 7 ФЗ РФ № 256-2011г. указанные требования и работы обязательны для выполнения субъектами ТЭК).

Нарушение должностными лицами федеральных органов государственной власти субъектов РФ и органов местного самоуправления, субъектами ТЭК требований законодательства РФ в сфере обеспечения безопасности объектов ТЭК влечет за собой ответственность в соответствии с законодательством РФ (статья 217.1 УК РФ, статья 20.30 КоАП РФ).

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 29 439,59 тыс. руб., заявлены на 2019 год - 31 841,86 тыс. руб., принятые регулирующим органом в составе экономически обоснованных расходов - 31 625,25 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов представлены следующие документы:

* Реестр и копии договоров за 2017 год.

Исполнитель считает необходимым обратить внимание на отсутствие в составе тарифной заявки документов, подтверждающих фактические расходы на услуги связи и аренду каналов связи за 2017 год. В подтверждение фактических расходов не представлена бухгалтерская отчетность «обороты по счету 20», также в обоснование фактических расходов должны предоставляться акты выполненных работ, счета, счета-фактуры и пояснительная записка о плановых расходах на 2019 год.

Принимая во внимание состав представленных документов и материалов, Исполнитель считает возможным принятие расходов на услуги на основании фактических данных за 2017 год с применением индексов, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год - 2,7%, на 2019-4,6%). Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства по расчету Исполнителя составляют 31 625,25 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-«Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2019, тыс. руб.** |
| Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | 29 439,59 | 32 841,86 | 31 625,25 | 32 625,25 |

***Расходы на юридические услуги***

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 112,60 тыс. руб., заявлены на 2019 год - 121,79 тыс. руб., принятые регулирующим органом в составе экономически обоснованных расходов - 120,96 тыс. руб.

В составе данной статьи предусмотрена оплата нотариальных услуг. Расшифровка по видам услуг не представлена. В качестве обоснования приложена Оборотно-сальдовая ведомость по счету «20» «Основное производство» по виду деятельности передача электрической энергии.

Расходы на юридические услуги приняты регулирующим органом в заявленной филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» сумме, пересчитанной на индекс потребительских цен.

Исполнитель отмечает, что наличие регистра бухгалтерского учета, подтверждающего факт произведенных расходов за 2017 год, является обоснованием для включения расходов на нотариальные услуги в состав НВВ на 2019 год в размере 120,96 тыс. руб. (факт 2017 с учетом индексов в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год - 2,7%, на 2019-4,6%).

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-»Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2019, тыс. руб.** |
| Расходы на юридические услуги | 112,6 | 121,79 | 120,96 | 120,96 |

***Расходы на информационные услуги***

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 28 379,14 тыс. руб., заявлены на 2019 год – 30 694,87 тыс. руб., принятые регулирующим органом в составе экономически обоснованных расходов 12 700,65 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов представлены следующие документы:

* Реестр и копии договоров за 2017 год.

В результате проведенного анализа представленных для исследования договоров, Исполнителем для формирования расходов на 2019 год предусмотрены только расходы по договорам за 2017 год, предметом которых является обслуживание и сопровождение программных продуктов. Данные представлены в таблице.

| **Предмет договора** | **№ и дата договора** | **Наименование организации оказывающей услуги** | **Фактические расходы за 2017 год, тыс. руб.** | **Расчет исполнителя на 2019 год с применением индексов потребительских цен к факту 2017 года, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Сопровождение ИПС «Электронный архив документов» | договор № 548/16-А от 9.12.2016 | ООО «ИКК «Гарант Интерншнл» | 921,80 | 990,2 |
| Сопровождение ПК «Архив5» | договор № 1906-А от 20.12.2016 | ИП Курбатов В.А. | 132,00 | 141,8 |
| Сопровождение ИС НТД «Техэсперт» | договор № 2203-А от 20.12.2016 | ООО «Рекбиз» | 439,48 | 472,1 |
| Сопровождение ПК «РАП-стандарт» | договор № 1306-А от 20.12.2016 | ООО «Сележ» | 70,00 | 75,2 |
| Сопровождение ПК АСУРЭО (Заявки) | договор №190-16 от 9.12.2016 | ООО «СМС-информационные технологии» | 730,62 | 784,9 |
| Сопровождение СПС КонсультантПлюс | договор №557/16-А от 26.12.2016 | ООО «КонсультантПлюсКоми» | 940,10 | 1009,9 |
| Сопровождение и обновление ОИК Диспетчер | договор №598/16-А от 9.12.2016 | ООО «НТК Интерфейс» | 944,28 | 1014,4 |
| Сопровождение РИК | договор №358/16-А от 1.08.2016 | ООО «Стройсофт» | 186,00 | 199,8 |
| годовая техподдержка ПО «АльфаЦентр» | договор №AC-20170414-01 от 15.05.2017 | ООО «ЭлсьерМетроника» | 49,19 | 52,8 |
| Расширение лицензий ОИК Диспетчер | договор №266/17-А от 22.06.2017 | ООО «НТК Интерфейс» | 382,35 | 410,7 |
| Продление лицензии Casebook | договор № CB-460/2017 от 30.06.2017 | ООО «Право.Ру» | 96,00 | 103,1 |
| Лицензия БД «Информация о стоимости ресурсов» | договор №267/ц-рес(ТСН) от 10.04.2017 | АУ РК «Управление госэкспертизы РК» | 239,86 | 257,7 |
| Лицензии Контур Фокус | договор №02670305/13 от 18.04.2013 | ЗАО «ПФ «СКБ Контур» | 83,50 | 89,7 |
| Лицензия Система Кадры | договор №154/17-А от 22.03.2017 | ООО «Коммерсант Эксперт» | 87,55 | 94,1 |
| обновление АСОП Эксперт | договор №245-11/12 от 29.12.2016 | ЗАО «Энергетические технологии» | 48,00 | 51,6 |
| Продление квалифицированных ЭП +лицензий Крипто Про (СБ) | договор №02670411/16УЦ от 20.10.2016 | ЗАО «ПФ «СКБ Контур» | 10,66 | 11,5 |
| Поставка лицензий системного ПО | договор №381/17-А от 20.07.2017 | ООО «Технологии успеха» | 169,40 | 182,0 |
| Сопровождение B2B энерго, электронная торговая площадка | договор №АВ-18-09/006 от 23.09.2003 | АО «Центр развития экономики» (ИК «Центр реновации энергетики) | 91,14 | 97,9 |
| Продление лицензий Xspider , СБ | договор №590/17-А от 8.11.2017 | ООО «Эльф-комп» | 142,95 | 153,6 |
| Продление HardWareInspector | договор №918/15-А от 30.11.2015 | ООО 'Эльф-комп' | 70,40 | 75,6 |
| Продление лицензий Автокаталог | договор №759/14-А от 15.12.2014 | ИП Бугачевская Е.В. | 8,40 | 9,0 |
| Лицензии АСОП-Эксперт | договор №41/17--А от 27.02.2017 | ЗАО «Энергетические технологии | 40,00 | 43,0 |
| сопровождение пользователей и тех. поддержка АСУД(центр) | договор №295/1273/17 от 27.07.2017 | ООО «АйДи - Технологии управления» | 730,43 | 784,7 |
| Сопровождение ПО SAP(центр) | договор №70/1061/14 от 02.09.2014 | ООО «АйТиЭнерджи Сервис» | 76,57 | 82,3 |
| АИС Управление персоналом на платформе 1С 8.2(центр) | договор №18/47/17 от 23.01.2017 | ООО «ГК СофтБаланс» | 625,60 | 672,0 |
| сетевой абонемент на ПО Modus(центр) | договор №363/1358/17 от 13.09.2017 | ООО «МОДУС ЭНЕРГО» | 25,00 | 26,9 |
| Поддержка ИС управления проектами(центр) | договор № 224/496/16 от 06.07.2016 | АО «ПМСофт» | 101,00 | 108,5 |
| хостинг интернет-портала(центр) | договор № 313/1303/17 от 10.08.2017 | АО СофтЛайн Трейд | 13,10 | 14,1 |
| тех. поддержка единого интернет-портала(центр) | договор №56998/СПБ4235 от 06.02.2017 | АО СофтЛайн Трейд | 148,30 | 159,3 |
| Сопровождение ПК СУПА(центр) | договор №28/103/17 от 30.01.2017 | ООО «Томас Лютас» | 999,16 | 1073,3 |
| сопровождение программного комплекса «Форга-Энерго»(центр) | договор №449/1261/14 от 15.12.2014 | ООО «Томас Лютас» | 80,00 | 85,9 |
| сопровождение НСИ(центр) | договор №173/572/16 от 18.08.2016 | АО «Управление ВОЛС-ВЛ» | 247,99 | 266,4 |
| КИС НБУ «Энерго» с учетом подсистем АСУ МСФО и подсистемы «Договоры»(центр) | договор № УВВ-77Д-0391-16 от 10.10.2016 | АО «Управление ВОЛС-ВЛ» | 1 578,12 | 1695,3 |
| **Итого:** |  |  | **10 508,96** | **11 289,17** |

Исполнителем в расчет расходов на услуги связи на 2019 год не включены суммы по договорам 2017 года, предметом которых является разовое выполнение информационных услуг.

Данные представлены в таблице.

| **Предмет договора** | **Реквизиты** | **Контрагент** | **Фактические расходы за 2017 год, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| Поставка ИТС 1С | договор №555/16-А от 21.11.2016 | ООО «Ажур» | 29,64 |
| Внедрение «1С:ERP - АСУПА»(центр) | договор № 106/272/17 от 10.04.2017 | ООО «АйДи - Технологии управления» | 4 650,22 |
| Разработка модуля МТО КИС НБУ(центр) | договор №136/402/17 от 02.05.2017 | ООО «АФМ-Серверс» | 51,10 |
| внедрение ЕАИС транспорта электроэнергии(центр) | договор №283/548/16 от 12.08.2016 | ООО «ИТ-Консалтинг» | 240,93 |
| доработка Личного кабинета членов совета директоров(центр) | договор №326/1316/17 от 18.08.2017 | АО СофтЛайн Трейд | 42,80 |
| создание ИС Электронный оперативный журнал(центр) | договор №151/977/17 от 15.06.2017 | АО «Управление ВОЛС-ВЛ» | 141,16 |
| создание компл.системыинформ. Безопасности(центр) | договор №581/1603/17 от 13.12.2017 | АО «Управление ВОЛС-ВЛ» | 1 095,69 |
| создание ИС Электронный оперативный журнал(центр) | договор № 151/977/17 от 15.06.2017 | АО «Управление ВОЛС-ВЛ» | 495,00 |
| создание подсистемы информационной безопасности АСУД (центр) | договор №8/15/17 от 23.01.2017 | ООО «АйДи - Технологии управления» | 405,14 |
| права использования Microsoft (центр) | договор № SC-P/7600-4/16 от 07.12.2016 | ЗАО «ЛАНИТ» | 10122,11666 |
| Развитие ПК «Аварийность» (центр) | договор №225/468/16 от 28.06.2016 | Приоритет НПЦ | 51,9 |
| **ИТОГО** |  |  | **17 325,70** |

Для обоснования расходов на очередной долгосрочный период регулирования Исполнитель рекомендует предоставлять следующее :

* Расчет и пояснительная записка о необходимости приобретения программных продуктов на плановый период регулирования с приложением технического задания и не менее трех коммерческих предложений от организаций, оказывающих соответствующие виды услуг;
* Расчет эффекта от внедрения на предприятии программного продукта.

По мнению Исполнителя, обоснованный уровень расходов на информационные услуги на плановый 2019 год составляет 11 289,17 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-»Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2019, тыс. руб.** |
| Информационные услуги | 28 379,14 | 30 694,87 | 12 700,65 | 11 289,17 |

***Расходы на аудиторские и консультационные услуги***

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 1 918,13 тыс. руб., заявлены на 2019 год – 2 074,65 тыс. руб., принятые регулирующим органом в составе экономически обоснованных расходов 0 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов представлены следующие документы:

* Реестр и копии договоров;
* Оборотно-сальдовая ведомость по счету «20» «Основное производство» по виду деятельности услуги по передаче электроэнергии по сетям - расходы на консультационные услуги за 2017 год.

Расходы на аудиторские услуги учитываются в составе НВВ в соответствии с пп. 2 п 28,29,31 Основ ценообразования.

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 №307 ФЗ   
«Об аудиторской деятельности» обязательный аудит проводится ежегодно в случае если объем годовой выручки от продажи продукции (продажи товаров, выполнения работ, оказания услуг) организации за предшествующий отчетному год превышает 400 млн. руб. или сумма активов бухгалтерского баланса по состоянию на конец предшествовавшего отчетному года превышает 60 млн. руб.

Исполнитель отмечает, что в качестве обоснования приложены разовые договоры на оказание консультационных услуг на 2014,2016 годы и договоры на оказание аудиторских услуг на 2017 год для ПАО «МРСК Северо-Запада» в целом. Регистр бухгалтерского учета «Оборотно-сальдовая ведомость по счету «20» «Основное производство» по виду деятельности услуги по передаче электроэнергии по сетям - расходы на консультационные услуги за 2017 год» не содержит аналитической разбивки по фактически оказанным услугам.

Для подтверждения расходов на аудиторские услуги необходимо предоставление следующих документов:

* Расшифровка фактических расходов за предыдущий 2017 год (по данным бухгалтерского учета), и расчет затрат на плановый 2019 год.
* Документы и расчеты на регулируемый период, обосновывающие расходы по отдельным статьям расходов (договоры на выполнение работ, оказание услуг, сметы, акты, утвержденные планы проведения работ на отчетный, текущий и регулируемый период).
* Реестр актов и копии актов выполненных работ (услуг) за истекший год, предшествующий первому (базовому) году долгосрочного периода регулирования.

Учитывая наличие обосновывающих материалов, подтверждающих факт произведенных расходов за 2017 год, Исполнитель считает обоснованным включение расходов на аудиторские и консультационные услуги в состав НВВ на 2019 год в размере 2 116,17 тыс. руб. (факт 2017 с учетом индексов в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год - 2,7%, на 2019-4,6%).

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-»Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2019, тыс. руб.** |
| Аудиторские услуги | 1 917,13 | 2 074,65 | 0 | 2 116,17 |

***Прочие услуги сторонних организаций***

В состав прочих услуг сторонних организаций входят:

* расходы на землеустроительные работы (межевание);
* услуги по уборке территории и помещений;
* расходы на рекламу и PR, типографские услуги (визитки, бланки и т.п.);
* затраты на обеспечение пожарной безопасности (в т.ч. перезарядка огнетушителей);
* медицинские осмотры и обследования (в т.ч. предрейсовые);
* Техосмотр, регистрация и пропуски автотранспорта;
* целевые средства на НИОКР;
* почтово-телеграфные расходы;
* прочие услуги.

***Расходы на землеустроительные работы (межевание)***

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 37 189,91 тыс. руб., заявлены на 2019 год - 40 224,61 тыс. руб., принятые регулирующим органом в составе экономически обоснованных расходов 0 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов представлены следующие документы:

* Реестр и копии договоров.

Расходы на оформление земельно-правовых документов проводится во исполнении Постановления Правительства РФ от 24.02.2009 №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков в границах таких зон» (в ред. От 26.08.2013 №736) и в соответствии с пунктом 2 статьи 3 Федерального закона от 25.10.2001 №137-ФЗ «О введение в действие Земельного кодекса РФ».

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов представлены договоры с истекшим сроком действия. Договоры (или проекты договоров) актуальные на 2018 год с продлением срока на 2019 год в регулирующий орган и Исполнителю не представлены.

Исходя из анализа представленных документов, Исполнитель считает обоснованным исключение регулирующим органом из состава НВВ расходов на оформление земельно-правовых документов.

Исполнитель отмечает, что филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов необходимо было представить перечень работ по установлению охранных зон под объектами электросетевого хозяйства и расчет расходов на услуги по оформлению земельно-правовых документов на 2019 год, произведенный по ценам на аналогичные услуги, указанные в заключенных ранее договорах. В качестве обоснования также возможно представление заключенных на 2018 год договоров (либо проектов договоров) на проведение работ по установлению охранных зон с условием исполнения обязательств на 2019 год. Для подтверждения фактически произведенных расходов на оформление земельно-правовых за 2017 год необходимо представление следующих документов: расшифровки фактических расходов за предыдущий 2017 год с подтверждающими первичными документами (акты, счета-фактуры) и регистров бухгалтерского учета. Однако Исполнитель отмечает, что в настоящее время существует противоречивая практика обоснования и учета расходов на землеустроительные работы (межевания) в тарифы, что снижает вероятность принятия их регулирующим органов в тарифных решениях.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Факт за 2017, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-»Комиэнерго» на 2019, тыс. руб. | ТБР на 2019, тыс. руб. | Расчет Исполнителя на 2019, тыс. руб. |
| Расходы на землеустроительные работы (межевание) | 37 189,91 | 40 224,61 | 0 | 0 |

***Услуги по уборке территории и помещений***

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 17 206,63 тыс. руб., заявлены на 2019 год - 18 610,69 тыс. руб., принятые регулирующим органом в составе экономически обоснованных расходов 0 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов представлены следующие документы:

* Реестр и копии договоров.

Согласно статье 212 ТК РФ обязанности по обеспечению безопасных условий труда возлагаются на работодателя. Работодатель обязан обеспечить санитарно-бытовое обслуживание в соответствии с требованиями охраны труда (ст.223 ТК РФ).

В штатном расписании филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» (актуальном на 31.12.2017) отсутствует численность младшего обслуживающего персонала (дворники, уборщики) для обеспечения уборки помещений и прилегающих территорий, в связи с чем филиалом на 2017 год заключены договоры на оказание услуг по уборке территорий и помещений :договор № 1/У от 31.10.2016 с ООО «УК «Спектр»-договор оказания услуг по уборке помещений(срок окончания договора 31.12.2016 без условий пролонгации), дополнительное соглашение о продлении срока не представлено и договор № 91-16 от 10.01.2017 ООО «Транском», предметом договора является предоставление транспортных услуг. В представленном филиалом Реестре конкурсных закупок, проведенных по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год, договор с ООО «Транском» отсутствует. Сумма фактически произведенных расходов по услугам на уборку помещений и территорий не подтверждена регистрами бухгалтерского учета и первичными документами (актами выполненных работ и счетами-фактуры).

Учитывая обязанность работодателя по обеспечению нормальных условий труда в части содержания производственных и офисных помещений, отвечающим требованиям действующего законодательства и отсутствием в штатном расписании младшего обслуживающего персонала, Исполнитель считает возможным предусмотреть в составе НВВ по передаче электрической энергии на 2019 год расходы на услуги по уборке территории и помещений в размере 18 484,08 тыс. руб., из расчета фактических по данным филиала расходов за 2017 год, с учетом применения индексов в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год - 2,7%, на 2019-4,6%.

| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»- «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2019, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Услуги по уборке территории и помещений | 17 206,63 | 18 610,69 | 0 | 18 484,08 |

***Расходы на рекламу и PR, типографские услуги (визитки, бланки и т.п.)***

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 264,36 тыс. руб., заявлены на 2019 год - 285,94 тыс. руб., принятые регулирующим органом в составе экономически обоснованных расходов 0 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов представлены следующие документы:

* Реестр и копии договоров.

В рамках данной статьи филиалом предусмотрены следующие расходы: информационное обслуживание на ленте информационного агентства и изготовление, размещение информационных материалов в эфире радиостанции. В обоснование фактических за 2017 годи плановых расходов на 2019 год приложены следующие договоры на оказание услуг:

| **Предмет договора** | **№ и дата договора, доп. соглашения** | **Наименование организации оказывающей услуги** | **Срок действия договора (конкретные даты, если пролонгируется, то на какой срок)** |
| --- | --- | --- | --- |
|
|
| Информационное обслуживание на ленте информационного агентства | договор № 3 от 01.01.2017 | АУ РК «Комиинформ» | 31.12.2017 (есть пункт о пролонгации) |
| договор № 3 от 01.02.2018 | АУ РК «Комиинформ» | 31.01.2019 |
| Изготовление и размещение информационных материалов в эфире радиостанции «Европа плюс Коми | договор № 4 от 05.04.2017 | ООО «Реклама- Сервис» | 31.12.2017 (пункт о пролонгации отсутствует) |

Учитывая тот факт, что предметом договоров, обосновывающих расходы по данной статье, является опубликование информационных сообщений о деятельности филиала, Исполнитель считает необоснованным исключение Министерством расходов на рекламу из состава НВВ на 2019 год. Заявленные филиалом расходы в размере 285,94 тыс. руб. подлежат включению в состав НВВ на 2019 год.

Для подтверждения фактических расходов за 2017 год необходимо предоставление регистров бухгалтерского учета и первичные документы (акты выполненных работ и счета-фактуры).

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Факт за 2017, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-»Комиэнерго» на 2019, тыс. руб. | ТБР на 2019, тыс. руб. | Расчет Исполнителя на 2019, тыс. руб. |
| Расходы на рекламу и PR, типографские услуги (визитки, бланки и т.п.) | 264,36 | 285,94 | 0 | 285,94 |

***Затраты на обеспечение пожарной безопасности***

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 5 218,36 тыс. руб., заявлены на 2019 год - 5644,18 тыс. руб., принятые в составе общих расходов на пожарную безопасность и медицинские осмотры в размере 24 500,90 тыс. руб. без разбивки по составляющим статьям.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов представлены следующие документы:

* Реестр и копии договоров.

Затраты на обеспечение пожарной безопасности, в составе которых   
ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» заявлены:

* техническое обслуживание огнетушителей,
* огнезащитная обработка строительных конструкций,
* обслуживание противопожарной сигнализации.

Первичная документация (акты выполненных работ, счета, счета-фактуры) отсутствует.

На основании представленных для обоснования фактических расходов за 2017 год договоров Исполнитель отмечает, что регулирующий орган применяет неоднозначный подход к определению экономической обоснованности заявленных филиалом расходов. При отсутствии подтверждающих факт 2017 года документов регулирующий орган принимает такие расходы как обоснованные и учитывает в составе НВВ на передачу электрической энергии на 2019 год.

***Медицинские осмотры и обследования***

Фактические расходы ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 17 301,84 тыс. руб., заявлены на 2019 год - 18 713,67 тыс. руб., принятые в составе общих расходов на пожарную безопасность и медицинские осмотры в размере 24 500,90 тыс. руб. без разбивки по статьям.

При определении расходов на медицинские осмотры регулирующий орган в соответствии с законодательством предусмотрел расходы только на профосмотры, указывая – цитата: «Необходимость других медицинских осмотров не пояснена и не подтверждена»

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов представлены следующие документы:

* Реестр и копии договоров.

Медицинские осмотры и обследования (предрейсовые осмотры водителей, периодические и углубленные осмотры, осмотр вновь принимаемого персонала и осмотры психиатра, нарколога и стоматолога) заявлены филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на уровне факта 2017 года с учетом индекса роста потребительских цен.

В соответствии со статьей 212 Трудового кодекса Российской Федерации от 30.12.2001 №197-ФЗ работодателю за счет собственных средств необходимо организовывать проведение обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических (в течение трудовой деятельности) медицинских осмотров, других обязательных медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований работников, внеочередных медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований работников и не допускать работников к исполнению ими трудовых обязанностей без прохождения обязательных медицинских осмотров, обязательных психиатрических освидетельствований, а также в случае медицинских противопоказаний с сохранением места работы и среднего заработка на время прохождения медицинского осмотра.

Соответствующие обязанности работодателя предусматриваются и в п. 6 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике на 2013 – 2015 гг. (продление на 2016 -2018 гг.).

В представленных филиалом документах отсутствуют приказ руководителя филиала или согласованный план-график по направлению работников организации на прохождение периодического профосмотра. Также не представлены статистические данные о вновь принимаемых сотрудниках в предшествующих периодах (три года), позволяющие сделать вывод о правильности планирования количества нового персонала, подлежащего направлению на осмотры.

Исполнитель отмечает, что регулирующий орган применяет неоднозначный подход к определению экономической обоснованности заявленных филиалом расходов. При отсутствии подтверждающих факт 2017 года документов, регулирующий орган принимает расходы на проведение медосмотров как обоснованные и учитывает в составе НВВ на передачу электрической энергии на 2019 год.

Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для подтверждения заявленных расходов дополнительно предоставить в составе тарифной заявки при установлении базового уровня расходов на очередной период регулирования следующие материалы:

* Обоснования (коммерческие предложения, прайс-листы и др.) по увеличению стоимости проводимых медицинских осмотров в плановом году в сравнении с фактом предшествующего периода;
* Мониторинг стоимости медицинских услуг на территории Архангельской области;
* Приказ руководителя филиала или согласованный план-график по направлению работников организации на прохождение периодического профосмотра;
* Статистические данные о вновь принимаемых сотрудниках в предшествующих периодах (три года), позволяющие сделать вывод о правильности планирования количества нового персонала, подлежащего направлению на осмотры;
* Реестр актов выполненных работ и акты за истекший год, предшествующий первому (базовому) году долгосрочного периода регулирования.

Для подтверждения фактически произведенных расходов на обеспечение пожарной безопасности и проведение медицинских осмотров за 2017 год Исполнителю для исследования представлен регистр бухгалтерского учета –оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 по виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии». Учитывая наличие обосновывающих материалов, подтверждающих факт произведенных расходов за 2017 год, Исполнитель считает обоснованным включение расходов на обеспечение пожарной безопасности и проведение медицинских осмотров в состав НВВ на 2019 год в размере 2 116,17 тыс. руб. (факт 2017 с учетом индексов в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год - 2,7%, на 2019-4,6%).

| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2019, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Затраты на обеспечение пожарной безопасности | 5 218,36 | 5 644,18 | 24 500 | 5 605,78 |
| Медицинские осмотры и обследования | 17 301,84 | 18 713,67 | 18 586,36 |
| Всего по статьям | 22 520,20 | 24 358,03 | 24 500 | 24 192,14 |

***Техосмотр, регистрация и пропуски автотранспорта***

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 643,80 тыс. руб., заявлены на 2019 год - 696,34 тыс. руб., принятые регулирующим органом в составе экономически обоснованных расходов 0 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов представлены следующие документы:

* Реестр и копии договоров.

| **№ и дата договора, доп. соглашения** | **Наименование организации оказывающей услуги** | **Предмет договора** | **Способ заключения** |
| --- | --- | --- | --- |
|
|
| Договор № 6/У-2017 от 15.02.2017 | ИП Воронина Наталья Олеговна | Оказание услуг по проведению технического осмотра транспортных средств, г. Инта (ВЭС) | конкурсная закупка |
| Договор № 06/17-Ю от 01.01.2017 | ИП Соловьев Андрей Петрович | Технический осмотр транспортных средств с использованием средств технического диагностирования | конкурсная закупка |
| № б/н от 11.08.2015 | Служба по техническому надзору | нет данных | нет данных |
| Договор № б/н от 31.03.2016 | Служба стройжилтехнадзора | нет данных | нет данных |
| Договор № 43/17-Ю от 10.02.2017 | ООО «Автоконтроль» | Изготовление государственных номерных знаков транспортных средств (ЮЭС) | конкурсная закупка |
| Договор № 05/17-Ю от 01.01.2017 | ООО «Автоконтроль» | нет данных | нет данных |
| Договор № СМ03/2016(ОУ) от 29.02.2016 | ООО «Автоконтроль» | нет данных | нет данных |
| Договор № 5/У-2017 от 10.02.2017 | ООО «Автоконтроль» | Оказание услуг по проведению технического осмотра транспортных средств, г. Воркута (ВЭС) | конкурсная закупка |
| Договор № 35-07 от 01.04.2007 | ООО «Автоконтроль» | Проверка технического состояния транспортных средств (г.Ухта, п.Троицко-Печорск) (ЦЭС) | конкурсная закупка |
| Договор № 8/2017/ТО от 14.02.2017 | ООО «Компания ГРИАС» | Проверка технического состояния транспортных средств г. Усинск (ПЭС) | конкурсная закупка |
| Договор № 55-06 от 23.10.2006 | ООО «Авто-тест» | Проверка технического состояния транспортных средств (с.Ижма, с.Усть-Цильма) (ЦЭС) | конкурсная закупка |
| Договор № 77 от 19.02.2016 | ООО «СТО Печора» | Проверка технического состояния транспортных средств г. Печора (для нужд ПЭС филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго») | конкурсная закупка |
| регистрация автотранспорта | нет данных | нет данных | нет данных |

Техосмотр, регистрация и пропуски автотранспорта заявлены филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-»Комиэнерго» на основании факта 2017 года с применение индекса потребительских цен.

Представленные материалы не содержат расчета расходов на 2019 год, определенного исходя из количества автомобилей, подлежащих техническому обслуживанию, указания сроков эксплуатации автомобилей и потребности в техническом обслуживании с приведением ссылок на нормативную документацию, а также стоимости выполнения соответствующих работ.

Исполнитель обращает внимание на отсутствие в составе тарифной заявки документов, подтверждающих фактические расходы: регистры бухгалтерского учета (оборот по счету 20), акты выполненных работ и счета-фактуры.

Для подтверждения расходов на техосмотр, регистрация и пропуски автотранспорта и недопущения изъятия данных расходов из расчета НВВ на период регулирования необходимо представление в орган регулирования следующих документов:

* Перечень работ, услуг с приложением обоснования проведения данных расходов;
* Перечень транспортных средств, подлежащих проведению технического обслуживания, указания сроков эксплуатации автомобилей и потребности в техническом обслуживании с приведением ссылок на нормативную документацию;
* Расчет стоимости плановых расходов выполнения соответствующих работ с применением цен в соответствии с п. 29 Основ ценообразования;
* Регистры бухгалтерского учета (оборот по счету 20), акты выполненных работ и счета-фактуры, подтверждающие факт произведенных расходов за 2017 год.

Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для подтверждения заявленных расходов дополнительно предоставить в составе тарифной заявки следующие материалы:

* Расчет расходов, выполненный исходя из количества автомобилей, подлежащих проведению технического обслуживания с указанием сроков эксплуатации автомобилей и потребности в техническом обслуживании с приведением ссылок на нормативную документацию;
* Обоснование используемых в расчетах цен на техническое обслуживание (коммерческие предложения, прайс-листы, счета, первичные документы бухгалтерского учета);
* Мониторинг цен на соответствующие услуги.

Исходя из представленных к тарифной заявке договоров на оказание услуг по проведению технического осмотра транспортных средств и представленного Исполнителю регистра бухгалтерского учета – оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 по виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии» расходы на техосмотр, регистрацию и пропуски автотранспорта по расчету Исполнителя составили 691,8 тыс. руб. (факт 2017 с учетом индексов в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год - 2,7%, на 2019-4,6%).

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2019, тыс. руб.** |
| Техосмотр, регистрация и пропуски автотранспорта | 643,8 | 696,34 | 0 | 691,8 |

***Целевые средства на НИОКР***

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 2 318,33 тыс. руб., заявлены на 2019 год – 2 507,51тыс. руб., принятые регулирующим органом в составе экономически обоснованных расходов 0 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов представлены следующие документы: Оборотно-сальдовая ведомость по счету «20» «Основное производство» по виду деятельности услуги по передаче электроэнергии по сетям по статье «Списание расходов НИОКР» за 2017 год.

Для подтверждения расходов на НИОКР необходим к предоставлению следующий перечень документов:

* Пояснительная записка о необходимости проведения НИОКР;
* Программа инновационного развития, действующая на долгосрочный период регулирования. Программа должна содержать цели, задачи и направления, этапы реализации, плановые расходы (с расшифровкой по статьям расходов) по годам и ожидаемый эффект от мероприятий;
* Фактические расходы, проведенных НИОКР за предыдущий период, подтверждаются расшифровкой проведенных мероприятий, копиями заключенных для выполнения мероприятий НИОКР договоров, актами выполненных работ и регистрами бухгалтерского учета;
* Документы, подтверждающие продление сроков действия существующих договоров или проекты новых договоров на предстоящий период регулирования;
* Пояснительную записку с отражением информации о том, каким образом научно – исследовательские работы будут применены в производственной деятельности по передаче электрической энергии;

В связи с тем, что филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» не представлено документальное подтверждение плановых расходов на НИОКР на 2019 год, не представлена расшифровка произведенных за 2017 год расходов и не приложены копии договоров заключенных для выполнения мероприятий НИОКР, Исполнитель считает, что Филиалом не подтверждена экономическая обоснованность расходов по рассматриваемой статье. Исполнитель считает обоснованной позицию регулирующего органа по исключению данных затрат из НВВ при установлении тарифов на 2019 год.

Исполнитель рекомендует для обоснования расходов по данной статье направлять полный пакет документов.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2019, тыс. руб.** |
| Расходы на НИОКР | 2 318,33 | 2 507,51 | 0 | 0 |

***Почтово-телеграфные расходы***

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 2 438,06 тыс. руб., заявлены на 2019 год - 2 637,0тыс. руб., принятые регулирующим органом в составе экономически обоснованных расходов 0 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов представлены следующие документы:

* Реестр и копии договоров.

Почтово-телеграфные расходы со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» заявлены на основании факта 2017 года с учетом ИПЦ. Детальный расчет расходов на почтово-телеграфные услуги на 2019 год отсутствует.

Для подтверждения расходов на почтово-телеграфные услуги необходим к предоставлению следующий перечень документов:

* Детальный расчет расходов на почтово-телеграфные услуги на 2019 год;
* Фактические почтово-телеграфные расходы, проведенные за предыдущий период, подтверждаются расшифровкой проведенных затрат, копиями заключенных договоров, актами выполненных работ и регистрами бухгалтерского учета.

В связи с вышеизложенным, Исполнитель считает, что филиалом не подтверждена экономическая обоснованность расходов на почтово-телеграфные услуги. При условии отсутствия в тарифном деле обосновывающих материалов по данной статье затрат, Исполнитель соглашается с регулирующим органом о принятии расходов на почтово-телеграфные услуги нулевом размере.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2019, тыс. руб.** |
| Почтово-телеграфные расходы | 2 438,06 | 2 637,0 | 0 | 0 |

***Прочие услуги***

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 3 660,45 тыс. руб., заявлены на 2019 год - 3 775,54 тыс. руб., принятые регулирующим органом в составе экономически обоснованных расходов 0 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов представлены следующие документы:

* Реестр и копии договоров.

Для подтверждения прочих расходов на услуги необходим к предоставлению следующий перечень документов:

* Детальный расчет расходов на услуги на 2019 год;
* Фактические расходы на услуги, проведенные за предыдущий период, подтверждаются расшифровкой проведенных затрат, копиями заключенных договоров, актами выполненных работ и регистрами бухгалтерского учета.

В связи с отсутствием документов, подтверждающих необходимость включения прочих расходов в НВВ на 2019 год Исполнитель считает, что заявленные филиалом расходы на прочие услуги на 2019 год не подлежат включению в состав НВВ на 2019 год.

При условии предоставления дополнительных материалов к тарифной заявке для подтверждения прочих расходов таких как:

* документов, подтверждающих продление сроков действия договоров и/или проектов новых договоров;
* перечень и расчет услуг;
* обоснований стоимости услуг;
* реестр актов выполненных работ и акты за истекший год, предшествующий первому (базовому) году долгосрочного периода регулирования, Исполнитель считает правомерным включение таких расходов в состав НВВ на 2019 год.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Факт за 2017, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб. | ТБР на 2019, тыс. руб. | Расчет Исполнителя на 2019, тыс. руб. |
| Прочие услуги | 3 660,0 | 3 775,54 | 0 | 0 |

***Электрическая энергия на хозяйственные нужды***

Согласно п. 22 Основ ценообразования № 1178 расходы на покупку электрической энергии определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

По факту за 2017 год расходы на электрическую энергию Филиалом отнесены в состав неподконтрольных расходов в размере 27 841,62 тыс. руб.

Регулирующий орган принял в расчет НВВ на 2019 год в составе неподконтрольных расходов затраты на электрическую энергию (кроме технологического расхода потерь) в размере 29 908,6 тыс. руб. Для расчета расходов на 2019 год регулирующий орган применяет к факту за 2017 год индексы потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год на 2,7%, на 2019 год -4,6%.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Факт за 2017, тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб. | ТБР на 2019, тыс. руб. | ТБР / заявка на 2019 | ТБР на 2019 /факт за 2017 |
| Расходы на электрическую энергию (кроме технологического расхода потерь) | 27 841,62 | 30 113,50 | 29 908,6 | -204,86 | 2 067,02 |

Расходы на электрическую энергию для хозяйственных нужд на плановый период рассчитываются на основании фактических показаний объемов потребления за предыдущий отчетный год, либо по договорным объемам. В соответствии с п 29. Основ ценообразования № 1178 при определении фактических значений цен на топливно-энергетические ресурсы применяются тарифы, установленные на очередной период регулирования. Исполнитель отмечает, что расходы на электрическую энергию должны входить в состав подконтрольных расходов.

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО  «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования заявляемых расходов на электрическую энергию, Исполнитель отмечает следующее. Представленные в качестве обоснования договоры, обосновывающие расходы электрическую энергию, являются срочными и содержат пункт о пролонгации.

Для обоснования расходов на электрическую энергию Филиалом представлены акты приема-передачи электрической энергии по месяцам за 2017 год. На основании представленных данных Исполнителем произведен расчет расходов на 2019 год.

Данные представлены в таблице.

| Период | Расходы за 2017 год по актам приема-передачи электрической энергии | | Индекс, применяемый к усредненному показателю цены | Расходы на 2019 год | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем | Сумма, тыс. руб. без НДС | Объем | Сумма, тыс. руб. без НДС |
| январь | 1 902,997 | 4 352,004 | соответствует «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год - 2,7%, на 2019-4,6% | 1 902,997 | 4 675,105 |
| февраль | 1 652,626 | 3 766,122 | 1 652,626 | 4 045,726 |
| март | 1 330,447 | 3 021,684 | 1 330,447 | 3 246,019 |
| апрель | 1 165,649 | 2 567,276 | 1 165,649 | 2 757,876 |
| май | 878,29 | 1 983,083 | 878,29 | 2 130,312 |
| июнь | 487,506 | 1 235,167 | 487,506 | 1 326,869 |
| июль | 304,224 | 770,712 | 304,224 | 827,9312 |
| август | 398,313 | 1 006,662 | 398,313 | 1 081,399 |
| сентябрь | 681,313 | 1 609,733 | 681,313 | 1 729,243 |
| октябрь | 1 012,688 | 2 277,513 | 1 012,688 | 2 446,6 |
| ноябрь | 1 262,654 | 2 611,283 | 1 262,654 | 2 805,15 |
| декабрь | 1 440,712 | 2 852,437 | 1 440,712 | 3 064,208 |
|  | 1 2517,42 | 2 8053,68 | 1 2517,42 | 3 0136,44 |
| на вид деятельности «Передача электрической энергии» (доля налогов на вид деятельности по форме 1.6. - 99,33%) |  | **27 865,72** |  |  | **29 934,52** |

По расчету Исполнителя расходы на электрическую энергию на 2019 год составят 29 934,52 тыс. руб., против утвержденных Министерством в размере 29 908,60 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Факт за 2017, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб. | ТБР на 2019, тыс. руб. | Расчет Исполнителя на 2019, тыс. руб. |
| Расходы на электрическую энергию (кроме технологического расхода потерь) | 27 841,62 | 30 113,50 | 29 908,6 | 29 934,52 |

***Расходы на коммунальные*** ***услуги***

Расходы на коммунальные услугипредусмотрены Исполнителем в составе неподконтрольных расходов и проанализированы в пункте 6.5. настоящего отчета.

* + - 1. **Расходы на командировки и представительские**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 36 318,68 тыс. руб., заявлены на 2019 год - 39 282,28тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** |
| Расходы на командировки и представительские | 36 318,68 | 39 282,28 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Командировочные и представительские расходы приняты на основании экономически обоснованных фактических затрат за 2017 год, относимых на вид деятельности по передаче электрической энергии с учетом прогноза. Исключены из факта 2017 года при определении плановых затрат на 2019 год следующие поездки:

* спортивные, соревновательные мероприятия;
* наградные мероприятия;
* поездки персонала в целях аварийно-восстановительных и ремонтных работ электросетевого комплекса других регионов.

Командировочные и представительские расходы приняты на 2019 год в размере 33 386,94 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно п. 12 Методических указаний №98-э при расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются другие подконтрольные расходы, не перечисленные в подпунктах 1-4 настоящего пункта.

В соответствии с подпунктом 6 пункта 28 Основ ценообразования №1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов.

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 36 318,68 тыс. руб., заявлены на 2019 год - 39 282,28тыс. руб., принятые регулирующим органом в составе экономически обоснованных расходов 33 368,94 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов представлены следующие документы:

* Расчет затрат на командировочные и представительские расходы в формате факт 2017, прогноз 2018 и план на 2019;
* Оборотно-сальдовая ведомость по счету «20 «Основное производство» по виду деятельности услуги по передаче электроэнергии по сетям, Командировочные расходы за 2017 год;
* Оборотно-сальдовая ведомость по счету «20» «Основное производство» по виду деятельности услуги по передаче электроэнергии по сетям, Представительские расходы за 2017 год;
* Реестр командировок филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год;
* Реестр счет-фактур филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» по расходам на проезд к месту командирования и обратно за 2017 год;
* Реестр счет-фактур филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» по расходам по расходам по найму жилья за 2017 год.

Регулирующим органом расходы на командировки на 2019 год приняты исходя из факта 2017 года с учетом ИПЦ, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год на 2,7%, на 2019-4,6% за исключением командировок на спортивные, соревновательные и наградные мероприятия, поездок персонала в целях аварийно-восстановительных и ремонтных работ электросетевого комплекса других регионов.

На основании изложенного, Исполнитель считает позицию регулирующего органа в части определения плановых расходов на 2019 год, на основании фактических данных бухгалтерского учета 2017 года с применением индексов потребительских цен, обоснованной.

По расчету Исполнителя командировочные и представительские расходы составили

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2019, тыс. руб.** |
| Командировочные и представительские расходы | 36 318,68 | 39 282,28 | 33 368,94 | 33 368,94 |

* + - 1. **Расходы на подготовку кадров**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 8 876,35 тыс. руб., заявлены на 2019 год - 9 600,66тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** |
| Расходы на подготовку кадров | 8 876,35 | 9 600,66 |

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов представлены следующие документы:

* Расчет затрат на подготовку кадров расходы в формате факт 2017, прогноз 2018 и план на 2019;
* Реестр и копии договоров;
* Оборотно-сальдовая ведомость по счету «20» «Основное производство» по виду деятельности услуги по передаче электроэнергии по сетям, за 2017 год не представлена Исполнителю, но на данный документ ссылается регулирующий орган в кратких пояснениях.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Учтены фактические затраты на подготовку кадров по факту 2017 года с ИПЦ (факт подтвержден ОСВ по счету 20). Расходы на 2019 год составили 9 535,35 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Дополнительными нормами права, регулирующими обязанность организации осуществлять расходы на обучение, являются:

* Приказ Министерства образования и науки РФ от 02.07.2013 № 513   
  «Об утверждении Перечня профессий рабочих, должностей служащих, по которым осуществляется профессиональное обучение»;
* Постановление Минтруда РФ и Минобразования РФ от 13.01.2003 № 1/29 «Об утверждении Порядка обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций»;
* Порядок обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций (приложение к постановлению Минтруда РФ и Минобразования РФ от 13.01.2003 № 1/29);
* Правила работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ, утвержденные приказом Минтопэнерго РФ от 19.02.2000 № 49 «Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ»;
* статья 196, 197 Трудового кодекса Российской Федерации.

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 8 876,35 тыс. руб., заявлены на 2019 год – 9 600,66тыс. руб., принятые регулирующим органом в составе экономически обоснованных расходов 9 535,35 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов представлены следующие документы:

* Расчет затрат на подготовку кадров расходы в формате факт 2017, прогноз 2018 и план на 2019;
* Реестр и копии договоров;
* Оборотно-сальдовая ведомость по счету «20» «Основное производство» по виду деятельности услуги по передаче электроэнергии по сетям, за 2017 год не представлена Исполнителю, но на данный документ ссылается регулирующий орган в кратких пояснениях.

Для подтверждения расходов на подготовку кадров необходим к предоставлению следующий перечень документов:

* Расшифровка расходов на обучение персонала за истекший год, предшествующий первому (базовому) году долгосрочного периода регулирования;
* Реестр и копии договоров на обучение, реестр и копии актов выполненных работ (услуг) за истекший год, предшествующий первому (базовому) году долгосрочного периода регулирования;
* План обучения персонала на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования;
* Расчет расходов на обучение на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования.

Расчет расходов на подготовку кадров филиалом выполнен в разрезе договоров с указанием и общей стоимости на обучение. В данном расчете отражены фактические данные за 2017 год, ожидаемые на 2018 год и прогнозные на 2019 год. По ряду договоров на обучение наблюдается превышение стоимости на 2019 год от факта 2017 года без указания причин роста:

| **№ и дата договора, доп. соглашения** | **Наименование организации оказывающей услуги** | **Сумма по договору (без учета НДС)** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Единица измерения** | **2017** | **2018** | **2019** | **рост** |
| **Факт** | **Ожидаемое** | **План** | **2019/**  **2017** |
| Договор № 744/16-А от 28.12.2016 | ФГБОУ ВО «Санкт-Петербургский государственный лесотехнический университет имени С.М. Кирова» | тыс. руб. | 806,27 |  | 1 071,89 | 133% |
| Договор № 743/16-А от 30.12.2016 | ЧОУ ДПО «УЦ Энергетик» | тыс. руб. | 971,66 |  | 1 113,35 | 115% |
| Договор № 28/12/2016 от 28.12.2016 | НОЧУ ДПО «Центр подготовки кадров энергетики» | тыс. руб. | 286,00 | 257,50 | 423,00 | 148% |
| Договор № 12/УЦ-2017 от 08.02.2017 | НОЧУ ДПО «УЦ Релематика» | тыс. руб. | 45,00 | 135,00 | 135,00 | 300% |
| Договор № 2-12/2017 от 30.01.2017 | НЧОУ ДПО «Учебный центр «МРСК Урала» | тыс. руб. | 161,20 | 238,11 | 250,00 | 155% |
| Договор № 38 от 21.02.2017 | ГКУ РК «Управление противопожарной службы и гражданской обороны» | тыс. руб. | 45,00 | 32,00 | 60,00 | 133% |
| Договор № 2601 от 23.01.2017 | ООО «ИОЦ «Северная столица» | тыс. руб. | 53,60 | 80,10 | 100,00 | 187% |
| Договор № 020/ЭЦ-2017 от 27.02.2017 | ООО «ТТМ» | тыс. руб. | 131,90 | 150,00 | 150,00 | 114% |
| Договор № 170201\07 от 05.04.2017 | ООО «1С-Учебный центр № 3» | тыс. руб. | 7,20 |  | 10,00 | 139% |
| Договор № 581/17-А от 16.10.2017 | ФГБОУ ВО «Санкт-Петербургский государственный архитектурно-строительный университет» | тыс. руб. | 12,00 | 40,00 | 45,00 | 375% |
| Договор №11/У-2017 от 28.02.2017 | ООО «Северный научный учебно-методический центр» | тыс. руб. | 183,48 | 266,80 | 280,00 | 153% |

Филиалом на плановый 2019 год не представлен план профессионального развития персонала с указанием периодичности обучения и ссылок на нормативные акты, в силу которых необходимо проводить профессиональную подготовку кадров.

Принимая во внимание, что расходы на обучение по отдельным программам носят периодический характер (один раз в три года, один раз в пять лет), Исполнитель считает необходимым планировать расходы обучения на каждый год долгосрочный период и принимать за прогнозное значение 1/5 от пятилетних расходов.

Исполнитель считает, что филиалом не подтверждена экономическая обоснованность расходов по рассматриваемой статье в связи, с чем соглашается с позицией регулирующего органа по определению расходов на переподготовку кадров в сумме 9 535,35 тыс. руб., включенных в НВВ при установлении тарифов на 2019 год.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2019, тыс. руб.** |
| командировочные и представительские расходы | 8 876,35 | 9 600,66 | 9 535,35 | 9 535,35 |

* + - 1. **Расходы на обеспечение нормальных условий труда**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 3 308,79 тыс. руб., заявлены на 2019 год - 3 578,79 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Регулирующим органом расчет расходов на страхование произведен исходя из факта за 2017 год с применением ИПЦ, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год на 2,7%, на 2019-4,6% и составили 2 873,87 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В составе расходов на охрану труда Филиалом заявлено оказание услуг по специальной оценке условий труда для нужд филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в размере 3 578,79 тыс. руб. Для обоснования заявленных расходов Филиалом представлен договор № 387Н от 31.08.2017 с АО «Клинский институт охраны и условий труда» со сроком действия с 01.09.2017 по 31.12.2017. А также представлен регистр бухгалтерского учета Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 по виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии» за 2017 год, где расходы на охрану труда составили 3 308,79 тыс. руб. Учитывая наличие документов, подтверждающих фактически произведенные расходы за 2017 год, по мнению Исполнителя расходы на охрану труда на плановый 2019 год составляют 3 554,44 тыс. руб. исходя из факта за 2017 год с применением индексов потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год на 2,7%, на 2019-4,6% .

* + - 1. **Расходы на страхование**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 15 928,81 тыс. руб., заявлены на 2019 год - 17 228,60тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** |
| Расходы на страхование | 15 928,81 | 17 228,60 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Регулирующим органом расчет расходов на страхование произведен исходя из факта за 2017 год (за вычетом расходов на добровольное медицинское страхование и расходов на страхование от несчастных случаев и болезней) с применением ИПЦ, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год на 2,7%, на 2019-4,6% и составили 8 506,04 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Расходы на страхование учитываются в составе НВВ в соответствии пп. 8 п 28,29,31 Основ ценообразования.

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 15 928,81 тыс. руб., заявлены на 2019 год - 17 228,60 тыс. руб., принятые регулирующим органом в составе экономически обоснованных расходов 8 506,04 тыс. руб. Регулирующим органом расчет расходов на страхование произведен исходя из факта за 2017 год (за вычетом расходов на добровольное медицинское страхование и расходов на страхование от несчастных случаев и болезней) с применением ИПЦ, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год на 2,7%, на 2019-4,6%.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»- «Комиэнерго» для обоснования расходов представлены следующие документы:

* Расчет затрат на подготовку кадров расходы в формате факт 2017, прогноз 2018 и план на 2019;
* Реестр договоров;
* Оборотно-сальдовая ведомость по счету «20» «Основное производство» по виду деятельности услуги по передаче электроэнергии по сетям, за 2017 год не представлена Исполнителю, но на данный документ ссылается регулирующий орган в кратких пояснениях.

Согласно п. 12 Методических указаний №98-э при расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются другие подконтрольные расходы, не перечисленные в подпунктах 1-4 настоящего пункта.

В соответствии с подпунктом 8 пункта 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности.

Нормами права, регулирующими обязанность организации осуществлять расходы на страхование опасных производственных объектов, являются Федеральные законы от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и № 225-ФЗ от 27.07.2010 «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».

Обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств предусмотрено федеральным законом № 40-ФЗ от 25.04.2002.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в составе расходов на страхование на 2019 год заявлено:

| **Предмет договора** | **№ и дата договора, доп. соглашения** | **Наименование организации оказывающей услуги** | **Срок действия договора (конкретные даты, если пролонгируется, то на какой срок)** | **Факт за 2017 год, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| Страхование имущества | договор № 27850011-15700-156/126-002149 от 19.12.2014 | ПАО СК «Росгосстрах» | 01.01.2015-31.12.2017 | 3 387,38 | 0,00 |
| Добровольное медицинское страхование | договор № №16180G1174107 от 29.12.2016 | САО «ВСК» | 01.01.2017-31.12.2019 | 7 802,87 | 8 439,59 |
| Страхование от несчастных случаев и болезней | договор № 16180830W6094 от 29.12.2016 | САО «ВСК» | 01.01.2017-31.12.2019 | 146,44 | 158,39 |
| Страхование гражданской ответственности владельца опасных объектов | договор № 0617FDЕ0014 от 15.02.2017 | АО «СОГАЗ» | 25.02.2017-24.02.2018 | 61,32 | 66,32 |
| Каско | договор № 20/44/17 от 02.01.2017 | АО «СОГАЗ» | 15.01.2017-14.01.2018 | 785,51 | 849,60 |
| ОСАГО | договор № 21/46/17 от 20.01.2017 | ПАО СК «Росгосстрах» | 12.01.2017-11.01.2018 | 3 745,29 | 4 050,91 |
| **Итого:** |  |  |  | **15 928,81** | **17 228,60** |

Регулирующим органом на 2019 год приняты в составе расходов на страхование приняты затраты на страхование имущества в размере 3 638,87 тыс. руб., заявленные филиалом в размере 3 663,79 тыс. руб. Данные представлены в таблице.

| **№ п.п.** | **Предмет договора** | **Факт за 2017 год, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», тыс. руб.** | **ТБР на 2019 год, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Страхование имущества | 3 387,38 | 0,00 | 3 638,87 |
| 2 | Добровольное медицинское страхование | 7 802,87 | 8 439,59 |  |
| 3 | Страхование от несчастных случаев и болезней | 146,44 | 158,39 |  |
| 4 | Страхование гражданской ответственности владельца опасных объектов | 61,32 | 66,32 |  |
| 5 | Каско | 785,51 | 849,60 | 843,82 |
| 6 | ОСАГО | 3 745,29 | 4 050,91 | 4 023,35 |
|  | **Итого:** | **15 928,81** | **17 228,60** | **8 506,04** |

При этом исключены расходы на страхование гражданской ответственности владельца опасных объектов, являющиеся для регулируемой организации обязательным видом страхования.

Согласно п.28 пп.8 Основ ценообразования № 1178 в НВВ включаются расходы на страхование основного промышленного персонала, занятого в регулируемом виде деятельности. ПАО «МРСК Северо-Запада» заключен договор с САО «ВСК»№ №16180G1174107 от 29.12.2016 на оказание услуг по добровольному медицинскому страхованию, срок действия договора с 01.01.2017 по 31.12.2019, оплата страховой премии производится ежегодно на период действия договора в соответствии с графиком. Условия договора предусматривают страхование сотрудников всех филиалов ПАО «МРСК Северо-Запада» по четырем программам добровольного медицинского страхования. Согласно разделу 3 договора страхования № №16180G1174107 от 29.12.2016 численность застрахованных сотрудников по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» составляет 2 947 человек, что предположительно на период заключения договора (2016 год) соответствовало фактической численности филиала.

Исполнитель отмечает, что расчет расходов по ДМС с выделением основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности филиалом не представлен. Копия договора №16180G1174107 от 29.12.2016 на осуществление услуг по ДМС представлена без приложений.

Исполнителем произведен расчет расходов на ДМС исходя из численности основного промышленного персонала, отнесенного на вид деятельности в соответствии с данными формы 1.6 «Расчет расходов на оплату труда» (по пересчету Исполнителя) в размере 2 771 человек. Размер страховой премии согласно графику по договору страхования №16180G1174107 от 29.12.2016 на 2019 год составляет 8 535,08 тыс. руб. на численность 2 947 человек. Расходы на услуги ДМС на 2019 год составляют 8 025,35 тыс. руб. (8 535 ,08/2 947\*2771).

На основании изложенного, Исполнитель считает, что расходы на страхование должны быть приняты в части обязательных видов: страхование гражданской ответственности владельца опасных объектов, обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств и ДМС.

По расчету Исполнителя расходы должны составить 13 360,93 тыс. руб.

Данные приведены в таблице.

| **Предмет договора** | **Факт за 2017 год, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», тыс. руб.** | **ТБР на 2019 год, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2019 год, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| Страхование имущества | 3 387,38 | 0,00 | 3 638,87 | 0,00 |
| Добровольное медицинское страхование | 7 802,87 | 8 439,59 |  | 8 025,35 |
| Страхование от несчастных случаев и болезней | 146,44 | 158,39 |  |  |
| Страхование гражданской ответственности владельца опасных объектов | 61,32 | 66,32 |  | 71,25 |
| Каско | 785,51 | 849,60 | 843,82 | 912,68 |
| ОСАГО | 3 745,29 | 4 050,91 | 4 023,35 | 4 351,65 |
| **Итого:** | **15 928,81** | **17 228,60** | **8 506,04** | **13 360,93** |

* + - 1. **Расходы из прибыли по коллективному договору.**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»- «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** |
| Расходы из прибыли по коллективному договору | 85 487,36 | 92 463,13 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расчет произведен на основании экономически обоснованных расходов, расходы из прибыли на 2019 год составили 53 303,21 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно п. 12 Методических указаний №98-э при расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются другие подконтрольные расходы, в том числе расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включаются расходы, не учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль.

К составу таких расходов в соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования № 1178 относятся, в том числе экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты организаций на предоставление льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

В соответствии с пунктом 6.1 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 (продление на 2016-2018) работодатели обеспечивают предоставление работникам следующих льгот, гарантий и компенсаций, в том числе:

* Выплату единовременного пособия (материальной помощи) в случаях:
  1. гибели работника на производстве на каждого его иждивенца в размере годового заработка погибшего;
  2. установления инвалидности в результате увечья по вине работодателя или профзаболевания.
* Доплату к трудовой пенсии:

1. по инвалидности - неработающему инвалиду, получившему инвалидность в результате увечья по вине работодателя;
2. по случаю потери кормильца - детям погибшего на производстве работника;

* Выплату единовременной материальной помощи:

1. при регистрации брака;
2. при рождении ребенка;
3. семье работника в связи со смертью работника Организации;
4. на организацию похорон ветеранов Организации;
5. работнику в связи со смертью его близких родственников (супруга(и), детей, родителей);

* Предоставление единовременной выплаты при уходе работника в ежегодный основной оплачиваемый отпуск;
* Выплату единовременной материальной помощи при увольнении работника из Организации по собственному желанию после установления трудовой пенсии по старости.

В соответствии с пунктом 6.2 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 (продление на 2016-2018) организации, исходя из своих финансовых возможностей, предусматривают предоставление следующих льгот, гарантий и компенсаций в порядке и на условиях, устанавливаемых непосредственно в Организации:

* Частичную или полную компенсацию подтвержденных расходов работников:

1. на содержание в детских дошкольных учреждениях детей работников, в семьях которых сумма дохода на одного члена семьи не превышает 4500 (Четырех тысяч пятисот) рублей;
2. на содержание детей в детских дошкольных учреждениях семьям, имеющим троих и более детей;
3. на приобретение путевок в оздоровительные лагеря детям работников, в семьях которых сумма дохода на одного члена семьи не превышает 4500 (Четырех тысяч пятисот) рублей;
4. на содержание детей-инвалидов в детских дошкольных учреждениях и приобретение им путевок в оздоровительные лагеря;

* Выплату единовременной материальной помощи:

1. неработающим пенсионерам, вышедшим на пенсию из Организации и являющимся участниками Великой Отечественной войны, тружениками тыла, - в связи с празднованием Дня Победы;
2. при возобновлении трудовых отношений после прохождения срочной военной службы в Вооруженных силах РФ по призыву в случае возобновления трудовых отношений в течение 3 месяцев после окончания службы;
3. вместо выплаты, предусмотренной [подпунктом «в» пункта 6.1.3](#Par15), сверх норм, установленным законодательством Российской Федерации, в случае смерти работника от общего заболевания или несчастного случая в быту в размере 12 000 рублей.

* Предоставление ежемесячной компенсационной выплаты работникам, находящимся в оплачиваемом отпуске по уходу за ребенком, в размере, установленном непосредственно в Организациях;
* Выплату единовременного вознаграждения (материальной помощи) работникам, удостоенным государственных, отраслевых наград и почетных званий, в соответствии с перечнем и на условиях, определенных непосредственно в Организациях;
* Участие в улучшении жилищных условий работников на условиях ипотечного кредитования.
* Работникам отрасли предоставляется право на 50% скидку установленной платы за электрическую и тепловую энергию в порядке и на условиях, определяемых непосредственно в Организациях.

В соответствии с пунктом 6.5 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 (продление на 2016-2018) организации, исходя из финансовых возможностей, могут предусматривать дополнительно иные льготы, гарантии и компенсации работникам.

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 85 487,36тыс. руб., заявлены на 2019 год – 92 463,13тыс. руб., принятые регулирующим органом в составе экономически обоснованных расходов 53 303,51тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что исполнение пункта 6.2 Отраслевого тарифного (далее- ОТС) соглашения в электроэнергетике РФ для регулируемых организаций носит необязательный характер и зависит от финансовых возможностей. Регулирующий орган вправе не включать данные расходы в состав НВВ на 2019 год.

Учитывая изложенное, Исполнитель считает обоснованным определение расходов на выплаты по коллективному договору, установленных на основании фактических данных за 2017 год с применением индексов потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год на 2,7%, на 2019-4,6% без учета выплат по пункту 6.2 Отраслевого тарифного соглашения.

По расчету Исполнителя, учитывая численность персонала, примененную при расчете расходов на оплату труда для определения суммы выплат единовременной материальной помощи при уходе работника в ежегодный основной оплачиваемый отпуск в размере 2 771 человек и исключение расходов по п. 6.2. ОТС, сумма расходов из прибыли по коллективному договору составит 59 699 тыс. руб. Данные представлены в таблице.

Расходы на выплаты из прибыли исполнительного аппарата ПАО «МРСК Северо-Запада» предусмотрены в общих расходах на управление, так как данные расходы в составе НВВ на 2019 год не распределены по статьям затрат.

| **№ п/п** | **Статья затрат** | **Пункт Кол. договора** | **2017** | | | **2019** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **факт 2017** | | | **Расчет Исполнителя** | | |
| **Расчетное кол-во** | **Средняя выплата на единицу, тыс. руб.** | **Сумма, тыс. руб.** | **Расчетное кол-во** | **Средняя выплата на единицу, тыс. руб.** | **Сумма, тыс. руб.** |
| **1.1.** | **Выплаты социального характера** |  | **2370** |  | **15 023,6** | **1992** |  | **5 826** |
| 1.1.1 | единовременная выплата при расторжении трудового договора по соглашению сторон |  | 6 | 496 | 2 978 |  |  |  |
| 1.1.2 | выплата единовременного пособия работнику в случае инвалидности в результате увечья по вине работодателя или профзаболевания | п.6.1.1.б |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3 | единовременная мат.помощь при увольнении по собственному желанию после установления трудовой пенсии по старости | п.6.1.5.б | 112 | 52 | 5 786 | 62 | 55 | 3 441 |
| 1.1.4 | единовременная мат.помощь при рождении ребенка, при регистрации брака, при возвращении после призыва в ВС РФ | п.6.1.5.в п.6.1.5.г п.6.2.3. | 173 | 13 | 2 300 | 167 | 14 | 2 386 |
| 1.1.5 | оплата стоимости подарков, билетов на зрелищные мероприятия детям работников, приобретение новогодних подарков | п.6.5. | 1873 | 1 | 1 161 | 1567 | 1 |  |
| 1.1.6 | полная компенсация: |  | 34 | 16 | 547,5 | 18 |  |  |
| 1.1.6.1 | *на содержания в детских дошкольных учреждениях детей работников, в семьях которых сумма дохода на одного члена семьи не превышает 3000 рублей в месяц* | п.6.2.1.а | 1 | 18 | 18,4 |  |  |  |
| 1.1.6.3 | *на содержание детей-инвалидов в детских дошкольных учреждениях и приобретение им путевок* | п.6.2.1.в |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.6.4 | *на содержание детей в детских дошкольных государственных, муниципальных и ведомственных образовательных учреждениях семьям, имеющим троих и более несовершеннолетних детей* | п.6 .2.1.г | 33 | 16 | 529,1 | 18 | 17 |  |
| 1.1.7 | частичная компенсация стоимости путевок в детские оздоровительные лагеря детям работников: | п.6.2.8. | 23 | 12 | 271,3 | 23 |  |  |
| 1.1.7.1 | *на 2 детей* |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.7.2 | *на 1 ребенка* |  | 23 | 12 | 271 | 23 | 13 |  |
| 1.1.8 | расходы в связи со смертью близких родственников работника | п.6.1.3.б | 86 | 10 | 899 | 72 | 11 |  |
| 1.1.9 | прочие |  | 63 | 17 | 1 080 | 83 |  |  |
|  | Материальная помощь многодетным семьям | п.6.2.8. | 1 | 109 | 109 | 1 | 117 |  |
|  | Компенсация стоимости путевок в Крым | п.6.2.9. | 19 | 12 | 230 | 42 | 13 |  |
|  | Компенсация стоимости проезда к месту работы |  | 43 | 12 | 496 | 40 | 12 |  |
|  | ДМС членов семьи работников |  |  |  | 246 |  |  |  |
| **1.2.** | **Затраты социального характера из прибыли, не включенные в П-4** |  | **1115** |  | **6070,6** | **1125** |  | **3174,0** |
| 1.2.1 | ежемесячные компенсационные выплаты работникам, находящимся в оплачиваемом отпуске по уходу за ребенком, сверх законодательства РФ: | п.6.2.5. | 80 |  | 2091,8 | 82 | 0 | 2285,7 |
| 1.2.1.1 | *до 1,5 лет* |  | 51 | 28 | 1 442 | 49 | 30 | 1 491 |
| 1.2.1.2 | *от 1,5 до 3-х лет* |  | 29 | 22 | 650 | 33 | 24 | 795 |
| 1.2.2 | выплата единовременной мат.помощи неработающим пенсионерам Общества к юбилейным датам | п.6.2.7. | 142 | 2 | 213 | 142 | 2 |  |
| 1.2.3 | выплаты единовременной мат.помощи неработающим пенсионерам Общества к праздничным датам | п.6.2.7. | 862 | 3 | 2 602 | 862 | 3 |  |
| 1.2.5 | компенсация расходов, связанных с погребением работников | п.6.1.3.а | 5 | 23 | 117 | 7 | 25 | 176 |
| 1.2.6 | расходы в связи со смертью неработающих пенсионеров | п.6.1.3.в | 15 | 11 | 159 | 20 | 11 | 228 |
| 1.2.7 | ежемесячная доплата к пособиям детям погибшего на производстве работника | п.6.1.2.б | 5 | 90 | 450 | 5 | 97 | 484 |
| 1.2.8 | ежемесячная доплата к пособиям неработающим инвалидам в результате увечья по вине работодателя | п.6.1.2.а | 2 | 90 | 180 | 2 | 97 |  |
| 1.2.9 | единовременная мат.помощь сверх норм, установленных законодательством Российской Федерации, в случае смерти работника от общего заболевания или несчастного случая в быту | п.6.2.2. | 3 | 12 | 36 | 5 | 13 |  |
| 1.2.10 | единовременное пособия иждивенцам в случае гибели работника на производстве | п.6.1.1.а |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.11 | Прочие |  | 1 | 220 | 220,32 |  |  | 0 |
|  | Ежемесячная надбавка к пенсии |  | 1 | 220 | 220 | 1 | 237 |  |
| **1.3.** | **Оплата труда работников производственной сферы из прибыли** |  | **5 689** |  | **59 383,5** | **5 572** |  | **50 699** |
| 1.3.1 | выплата единовременной материальной помощи при уходе работника в ежегодный основной оплачиваемый отпуск | п.6.1.5.а | 2844 | 16 | 45 655 | 2771 | 17 | 47 785 |
| 1.3.2 | 50% скидка за эл.энергию работникам | п.6.3. | 2135 | 2,87 | 6 133 | 2173 | 3 |  |
| 1.3.3 | оплата дополнительных отпусков, предоставляемых по КД (ко Дню знаний, при рождении ребенка, вступление в брак работника, работникам - родителям при вступлении в брак детей, в случае смерти членов семьи Работника, в случае призыва сына в ряды Вооруженных |  | 178 | 3 | 588 | 153 | 4 | 543 |
| 1.3.4 | выплата единовременного вознаграждения ко Дню юбилейной даты работников | п.6.2.6. | 185 | 11 | 1 992 | 205 | 12 | 2 371 |
| 1.3.5 | единовременные выплаты по Положению о наградах ОАО «МРСК Северо-Запада» | п.6.6. | 347 | 13 | 4 647 | 270 | 14 |  |
| 1.3.6 | иные выплаты |  |  |  | 369 |  |  |  |
|  | премирование за участие в культмассовых мероприятиях (КВН, концерты и пр.), смотры-конкурсы уполномоченных по ОТ |  | 11 | 5 | 55 |  |  |  |
|  | Вознаграждения по договорам ГПХ непроизводственного характера |  | 1 | 46 | 46 |  |  |  |
|  | Средний заработок за время выполнения обязанностей в интересах коллектива и профсоюзной учебы |  | 29 | 9 | 263 |  |  |  |
|  | Денежная компенсация за нарушение установленных сроков выплаты заработной платы |  | 51 | 0 | 2 |  |  |  |
|  | Доначисление сред.заработка по доп. отпускам по кол.договору по календ. дням в связи с год.премией |  | 133 | 0 | 2 |  |  |  |
| **1.4.** | **Расходы исполнительного аппарата ПАО «МРСК Северо-Запада»** |  |  |  | **5 009,7** |  |  |  |
|  | **Итого денежные выплаты из прибыли по Коллективному договору** |  | **9 174** |  | **85 487** | **8 689** |  | **59 699** |

* + - 1. **Другие прочие подконтрольные расходы**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Факт за 2017, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб. |
| Другие прочие подконтрольные расходы | 133 610,33 | 144 512,94 |
| Расходы на лицензирование, получение сертификатов, регистрационных свидетельств | 600,53 | 649,54 |
| Расходы на экологию | 1 401,15 | 1 515,48 |
| Отчисления на НПО | 23 554,38 | 25 476,41 |
| Прочие (из них больничные за счет работодателя) | 6 238,85 | 6 747,94 |
| Прочие расходы из прибыли | 101 815,43 | 110 123,57 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Не идет в расчет исходя из законодательства и практики.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно п. 12 Методических указаний №98-э при расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются другие подконтрольные расходы, не перечисленные в подпунктах 1-4 настоящего пункта.

В соответствии с подпунктом 11 пункта 28 Основ ценообразования №1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=6F042024E7FD9D6C4D98A7DA66BB548F307C2F80935681734AB01140F0056A5E60B35DB37390C5AA257C93E5F2L1L8L) Российской Федерации.

***Расходы на лицензирование, получение сертификатов, регистрационных свидетельств.***

Согласно п. 12 Методических указаний №98-э при расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются другие подконтрольные расходы, не перечисленные в подпунктах 1-4 настоящего пункта.

В соответствии с подпунктом 11 пункта 28 Основ ценообразования №1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=6F042024E7FD9D6C4D98A7DA66BB548F307C2F80935681734AB01140F0056A5E60B35DB37390C5AA257C93E5F2L1L8L) Российской Федерации.

Дополнительными нормами права, предусматривающими сертификацию деятельности, являются федеральный закон № 184-ФЗ от 27.12.2002 «О техническом регулировании».

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада»- «Комиэнерго» за 2017 год составили 600,53 тыс. руб., заявлены на 2019 год - 659,54тыс. руб., принятые регулирующим органом в составе экономически обоснованных расходов 0 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов представлены следующие документы:

* Реестр и копия договора.

Предметом представленного в обоснование договора № 203-/17-А от 03.05.2017 с ООО «ЛИНВИТ» является услуги на оказание инспекционного контроля за сертификацией э/энергии. Срок действия договора не охватывает период регулирования.

В обоснование фактических расходов за 2017 год не представлены регистры бухгалтерского учета: обороты по счету 20 по виду деятельности «услуги по передаче электрической энергии».

В соответствии с [пунктом 1 статьи 38](https://internet.garant.ru/#/document/185656/entry/381) Федерального закона от 26.03.2003   
№ 35-ФЗ «Об электроэнергетике» субъекты электроэнергетики, обеспечивающие поставки электрической энергии потребителям электрической энергии, в том числе энергосбытовые организации, гарантирующие поставщики и территориальные сетевые организации (в пределах своей ответственности), отвечают перед потребителями электрической энергии за надежность обеспечения их электрической энергией и ее качество в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями.

Согласно части 3 статьи 46 Федерального закона от 27.12.2002 № 184-ФЗ   
«О техническом регламенте» Правительством Российской Федерации до дня вступления в силу соответствующих технических регламентов утверждаются и ежегодно уточняются единый перечень продукции, подлежащей обязательной сертификации, и единый перечень продукции, подлежащей декларированию соответствия.

В разделе 0110 [Единого перечня](https://internet.garant.ru/#/document/12171546/entry/1000) продукции, подлежащей обязательной сертификации, утвержденного [постановлением](https://internet.garant.ru/#/document/12171546/entry/0) Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 982, установлено, что электрическая энергия в электрических сетях общего назначения переменного трехфазного и однофазного тока частотой 50 Гц является товаром, подлежащим обязательной сертификации.

Правила проведения сертификации электрооборудования и электрической энергии утверждены постановлением Государственного комитета Российской Федерации по стандартизации и метрологии от 16.07.1999 № 36 (далее - Правила № 36).

Согласно [пункту 7](https://internet.garant.ru/#/document/70183216/entry/4026) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (утверждены [постановлением](https://internet.garant.ru/#/document/70183216/entry/0) Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее - Основные положения) субъекты электроэнергетики, обеспечивающие снабжение электрической энергией потребителей, в том числе гарантирующие поставщики, энергосбытовые (энергоснабжающие) организации, сетевые организации, системный оператор и субъекты оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также производители электрической энергии (мощности), в ходе исполнения своих обязательств по заключаемым ими на оптовом рынке и розничных рынках договорам совместными действиями обеспечивают на розничных рынках надежность снабжения потребителей и качество электрической энергии.

В силу пункта 120 Основных положений порядок взаимодействия субъектов розничных рынков, участвующих в обороте электрической энергии, с сетевой организацией в целях оказания услуг по передаче электрической энергии определяется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

Как предусмотрено [пунктом 4](https://internet.garant.ru/#/document/187740/entry/1004) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных [постановлением](https://internet.garant.ru/#/document/187740/entry/0) Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861 (далее - Правила № 861), потребителями услуг по передаче электрической энергии являются лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети (в том числе опосредованно) субъекты оптового рынка электрической энергии, осуществляющие экспорт (импорт) электрической энергии, а также энергосбытовые организации и гарантирующие поставщики в интересах обслуживаемых ими потребителей электрической энергии. Услуги по передаче электрической энергии предоставляются сетевой организацией на основании договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии.

При исполнении договора сетевая организация обязана обеспечить передачу электрической энергии в точке присоединения энергопринимающих устройств потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) к электрической сети, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони (подпункт «а» пункта 15 [Правил](https://internet.garant.ru/#/document/187740/entry/0) № 861).

В Постановлении Верховного Суда Российской Федерации от 13.05.2016   
№ 305-АД15-19783 также изложена правовая позиция, согласно которой тот факт, что объектом сертификации является электрическая энергия в распределительных сетях, не свидетельствует о том, что сетевая организация является субъектом, на которого законодательством возложена обязанность по подтверждению соответствия продукции требованиям технических регламентов.

При этом из содержания пункта 8.5 Правил № 36 следует, что заявка на сертификацию электрической энергии в орган по сертификации направляется энергоснабжающей организацией.

В силу пункта 8.10 Правил № 36 именно энергоснабжающая организация сообщает потребителю сведения о проведенной сертификации электрической энергии.

В связи с тем, что сетевая организация не осуществляет энергосбытовую деятельность, а лишь оказывает гарантирующему поставщику услуги по передаче продаваемой им электроэнергии до конечного энергопринимающего устройства, на нее не возлагается обязанность по проведению сертификации электрической энергии.

Пунктом 16 Основ ценообразования №1178, установлено, что определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Согласно пункту 17 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

Таким образом, расходы по сертификации электрической энергии, проводимой сетевой организацией, не подлежат включению в НВВ при утверждении тарифа, так как данные расходы непосредственно не связаны с деятельностью по передаче электрической энергии, а обязанность по сертификации электрической энергии возложена исключительно на энергосбытовую организацию.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предмет договора** | **Факт за 2017 год, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», тыс. руб.** | **ТБР на 2019 год, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2019 год, тыс. руб.** |
|
| Расходы на лицензирование, получение сертификатов, регистрационных свидетельств | 600,53 | 659,54 | 0 | 0 |

***Расходы на экологию***

В расходы на экологию филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» заявлены следующие расходы: вывоз, размещение, утилизация, захоронение отходов (резиновых изделий, элементов статических конденсаторов, отработанного моторного масла, ртутных ламп), разработка проекта нормативов предельно допустимых выбросов в атмосфер, экспертиза и расчет запасов вод эксплуатационных скважин, анализ проб воды, мониторинг водной среды и донных отложений, лабораторный контроль соблюдения нормативов ПДВ на источниках выбросов.

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада»-«Комиэнерго» за 2017 год составили 1 401,15 тыс. руб., заявлены на 2019 год – 1 515,48 тыс. руб., принятые регулирующим органом в составе экономически обоснованных расходов 0 тыс. руб.

В качестве обоснования заявленных расходов приложен расчет в формате факт 2017 год, прогноз 2018 год, план на 2019 год.

В соответствии с требованиями Федерального Закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов является лицензируемой. Отходы производства и потребления подлежат обезвреживанию, утилизации, захоронению и размещению только организациями, имеющими вышеуказанную лицензию.

Согласно постановлению Правительства от 03.09.2010 № 681 «Об утверждении Правил обращения с отходами производства и потребления в части осветительных устройств, электрических ламп, ненадлежащие сбор, накопление, использование, обезвреживание, транспортирование и размещение которых может повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан, вреда животным, растениям и окружающей среде» сбор отработанных ртутьсодержащих ламп осуществляется специализированными организациями.

Для подтверждения расходов на экологию необходим к предоставлению следующий перечень документов:

* Расшифровка расходов за истекший год, предшествующий первому (базовому) году долгосрочного периода регулирования.
* Реестр и копии договоров на аналогичные услуги, реестр и копии актов выполненных работ (услуг) за истекший год, предшествующий первому (базовому) году долгосрочного периода регулирования.
* Расчет плановых расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования с указанием объемов и цен.

Принимая во внимание отсутствие документальных обоснований со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» заявленных на 2019 год расходов и подтверждающих факт за 2017 год документов, Исполнитель считает позицию регулирующего органа в части определения плановых расходов на 2019 год в нулевом размере обоснованной.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предмет договора** | **Факт за 2017 год, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», тыс. руб.** | **ТБР на 2019 год, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2019 год,**  **тыс. руб.** |
|
| Расходы на экологию | 1401,15 | 1515,48 | 0 | 0 |

***Отчисления на НПО***

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»- «Комиэнерго» в рамках статьи «Отчисления на НПО» заявлено негосударственное пенсионное обеспечение работников в рамках Корпоративного плана Программы НПО (по договору с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики). Данные расходы не носят обязательный характер и осуществляются по решению организации исходя из финансовых возможностей. Расходы на НПО не влияют на деятельность оказания услуг по передаче электрической энергии, связи с чем не могут быть составляющей НВВ по регулируемому виду деятельности.

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 25 554,38 тыс. руб., заявлены на 2019 год – 25 476,41тыс. руб., принятые регулирующим органом в составе экономически обоснованных расходов 0 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов представлены следующие документы:

* Реестр и копия договора.

Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников   
ПАО «МРСК Северо-Запада» предназначена для формирования системы негосударственного пенсионного обеспечения и признана обеспечивать достойный уровень жизни работников ПАО «МРСК Северо-Запада» в пенсионном возрасте, создать условия для эффективного решения кадровых вопросов, связанных с привлечением, удержанием и мотивацией персонала.

По результатам анализа документов, представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», Исполнитель отмечает что срок действия представленной Программы негосударственного пенсионного обеспечения работников ПАО «МРСК Северо-Запада» не охватывает период регулирования.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования №1178 при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

В связи с тем, что обоснованность данных расходов со стороны филиала не подтверждена, регулирующим органом данные затраты не приняты к учету в составе подконтрольных расходов.

Для подтверждения обоснованности заявленных расходов Исполнитель рекомендует дополнительно предоставлять следующие документы :

* Программу (проект программы) негосударственного пенсионного обеспечения работников ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2019 год;
* Расчет эффективности реализации Программы негосударственного пенсионного обеспечения работников ПАО «МРСК Северо-Запада» в предшествующих периодах, отражающий снижение текучести кадров филиала, и, как следствие, сокращение расходов на поиск новых сотрудников организации и подготовку кадров.

Однако Исполнитель отмечает, что в настоящее время существует противоречивая практика обоснования и учета расходов на НПО, что снижает вероятность их принятия регулирующим органом в тарифных решениях.

***Прочие (из них больничные за счет работодателя)***

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 6 238,85 тыс. руб., заявлены на 2019 год – 7 747,94 тыс. руб., принятые регулирующим органом в составе экономически обоснованных расходов 0 тыс. руб.

Предприятия, осуществляющие отчисления в ФСС обязаны начислять и выплачивать своим сотрудникам пособие по временной нетрудоспособности. В соответствии с ФЗ №225 от 29.12.2006 первые 3 дня оплата больничного листа осуществляется средствами работодателя, а остальные начисления возмещаются средствами ФСС, что отражается в бухгалтерском учете соответствующими проводками. Работодателем расчет сотруднику пособия по временной нетрудоспособности производится исходя из среднего заработка за 2 года, предшествующих году, в котором произошло заболевание. Начисленные пособия отражаются на счете 70 в корреспонденции со счетами затрат, на которые относятся расходы по оплате труда данного работника (счет 20,23,44,91). Таким образом, оплата больничных листов за счет работодателя это ничто иное как расходы на оплату труда. При формировании НВВ на 2019 год в составе расходов на оплату труда тарифная ставка на сотрудника учитывается за полный календарный год, то есть расходы на больничные за счет средств работодателя в составе НВВ предусмотрены.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предмет договора** | **Факт за 2017 год, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», тыс. руб.** | **ТБР на 2019 год, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2019 год, тыс. руб.** |
|
| Прочие (из них больничные за счет работодателя) | 6 238,85 | 7 747,94 | 0 | 0 |

***Прочие расходы из прибыли***

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2017 год составили 101 815,43 тыс. руб., заявлены на 2019 год – 110 123,57 тыс. руб., принятые регулирующим органом в составе экономически обоснованных расходов 0 тыс. руб.

| **Наименование статьи** | **Факт за 2017,**  **тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»- «Комиэнерго» на 2019,**  **тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Отклонение ТБР на 2019/ заявка на 2019,**  **тыс. руб.** | **ТБР на 2019/факт за 2019 тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Прочие расходы из прибыли\* | 101 815,43 | 110 123,57 | 0,00 | -110 123,57 | -101 815,43 |
| услуги банков | 401,61 | 434,39 | 0,00 | -434,39 | -401,61 |
| другие: | 101 413,82 | 109 689,18 | 0,00 | -109 689,18 | -101 413,82 |
| из них |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы по реализации и выбытию активов (отличных от денежных средств) | 12 054,19 | 13 037,81 | 0,00 | -13 037,81 | -12 054,19 |
| Убытки прошлых лет, признанные в отчётном периоде | 31 242,43 | 33 791,81 | 0,00 | -33 791,81 | -31 242,43 |
| Судебные расходы | 5 524,17 | 5 974,94 | 0,00 | -5 974,94 | -5 524,17 |
| спортивные и культурно-массовые мероприятия | 1 571,31 | 1 699,53 | 0,00 | -1 699,53 | -1 571,31 |
| расходы на благотворительность | 1 083,15 | 1 171,54 | 0,00 | -1 171,54 | -1 083,15 |
| Расходы на возмещение причиненных убытков | 2 556,13 | 2 764,71 | 0,00 | -2 764,71 | -2 556,13 |
| отчисления во внебюджетные фонды на выплаты из прибыли | 1 223,34 | 1 323,16 | 0,00 | -1 323,16 | -1 223,34 |
| Расходы, связанные с обслуживанием ценных бумаг | 417,30 | 451,35 | 0,00 | -451,35 | -417,30 |
| Невозмещаемый НДС, не признанный в налоговом учете | 2 676,80 | 2 895,23 | 0,00 | -2 895,23 | -2 676,80 |
| Дебиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности | 665,70 | 720,02 | 0,00 | -720,02 | -665,70 |
| Штрафы, пени, неустойки | 7 120,90 | 7 701,97 | 0,00 | -7 701,97 | -7 120,90 |
| Расходы на управление капиталом (переоценка, реестр, консультации) | 97,41 | 105,35 | 0,00 | -105,35 | -97,41 |
| Расходы на проведение собрания акционеров | 727,33 | 786,68 | 0,00 | -786,68 | -727,33 |
| страховые взносы | 21 112,83 | 22 835,64 | 0,00 | -22 835,64 | -21 112,83 |
| Отчисления первичным профсоюзным организациям и расходы на содержание освобожденных и штатных работников ППО | 8 706,51 | 9 416,96 | 0,00 | -9 416,96 | -8 706,51 |
| управленческие расходы из прибыли | 4 634,31 | 5 012,47 | 0,00 | -5 012,47 | -4 634,31 |

***Услуги банков***

По предложению филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» расходы на услуги банков на 2019 год заявлены в размере 434,39 тыс. руб. В обоснование заявленной суммы приложен договор с ПАО «Сбербанк РФ» от 19.03.2008 №16292 (с пролонгацией). Регистры бухгалтерского учета, подтверждающие факт осуществления данных расходов за 2017 год не приложены.

Учитывая наличие договора с ПАО «Сбербанк РФ» от 19.03.2008 №16292 Исполнитель считает, что расходы на услуги банка должны быть предусмотрены в составе НВВ на регулируемый вид деятельности в размере 431,43 тыс. руб. исходя из факта за 2017 год с учетом индексов потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год на 2,7%, на 2019-4,6%.

Другие расходы, заявленные филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в размере 109 689,18 тыс. руб., не подтверждены расчетами и расшифровками по плановым расходам на 2019 год. Фактические расходы за 2017 год не подтверждены регистрами бухгалтерского учета.

Все расходы, кроме спортивных и культурно-массовых мероприятий, выполнение которых предусмотрено коллективным договором, являются результатом принятых управленческих решений, в связи с чем, не могут быть предусмотрены в НВВ на плановый 2019 год и последующий годы долгосрочного периода регулирования.

На основании изложенного, Исполнитель считает, что в составе других расходов учитываются расходы на социальное развитие, финансируемые за счет отчисления первичной профсоюзной организации в размере 0,3% от фонда оплаты труда, предусмотренного Коллективным договором, в сумме 6 111 тыс. руб. (фонд оплаты труда по расчету Исполнителя составил 2 037 131 тыс. руб. \*0,3%). Отчисления на социальные нужды по выплатам из прибыли Исполнителем предусмотрены в составе неподконтрольных расходов. Итого сумма других расходов по расчету Исполнителя – 6 542,82 тыс. руб.

**Расчет Исполнителя по прочим расходам из прибыли**

| **Наименование статьи** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»- «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2019 год, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Прочие расходы из прибыли\* | 101 815,43 | 110 123,57 | 0,00 | 6 542,82 |
| услуги банков | 401,61 | 434,39 | 0,00 | 431,43 |
| другие: | 101 413,82 | 109 689,18 | 0,00 | 0 |
| из них |  |  | 0,00 | 0 |
| Расходы по реализации и выбытию активов (отличных от денежных средств) | 12 054,19 | 13 037,81 | 0,00 | 0 |
| Убытки прошлых лет, признанные в отчётном периоде | 31 242,43 | 33 791,81 | 0,00 | 0 |
| Судебные расходы | 5 524,17 | 5 974,94 | 0,00 | 0 |
| Спортивные и культурно-массовые мероприятия | 1 571,31 | 1 699,53 | 0,00 |  |
| Расходы на благотворительность | 1 083,15 | 1 171,54 | 0,00 | 0 |
| Расходы на возмещение причиненных убытков | 2 556,13 | 2 764,71 | 0,00 | 0 |
| Отчисления во внебюджетные фонды на выплаты из прибыли | 1 223,34 | 1 323,16 | 0,00 | 0 |
| Расходы, связанные с обслуживанием ценных бумаг | 417,30 | 451,35 | 0,00 | 0 |
| Невозмещаемый НДС, не признанный в налоговом учете | 2 676,80 | 2 895,23 | 0,00 | 0 |
| Дебиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности | 665,70 | 720,02 | 0,00 | 0 |
| Штрафы, пени, неустойки | 7 120,90 | 7 701,97 | 0,00 | 0 |
| Расходы на управление капиталом (переоценка, реестр, консультации) | 97,41 | 105,35 | 0,00 | 0 |
| Расходы на проведение собрания акционеров | 727,33 | 786,68 | 0,00 | 0 |
| Страховые взносы | 21 112,83 | 22 835,64 | 0,00 |  |
| Отчисления первичным профсоюзным организациям и расходы на содержание освобожденных и штатных работников ППО | 8 706,51 | 9 416,96 | 0,00 | 6 111,39 |
| Управленческие расходы из прибыли | 4 634,31 | 5 012,47 | 0,00 | 0 |

* + - 1. **Услуги по управлению**

В соответствии с п.16 Основ ценообразования № 1178 определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Согласно п. 1 ст. 48 Гражданского кодекса Российской Федерации (далее - ГК РФ) юридическим лицом признается организация, которая имеет в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении обособленное имущество и отвечает по своим обязательствам этим имуществом, может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, нести обязанности, быть истцом и ответчиком в суде.

Юридическое лицо подлежит государственной регистрации в уполномоченном государственном органе в порядке, определяемом законом о государственной регистрации юридических лиц (п. 1 ст. 51 ГК РФ).

Филиалом является обособленное подразделение юридического лица, расположенное вне места его нахождения и осуществляющее все его функции или их часть, в том числе функции представительства (п. 2 ст. 55 ГК РФ).

Филиалы не являются юридическими лицами. Они наделяются имуществом, создавшим их юридическим лицом и действуют на основании утвержденных им положений (п. 3 ст. 55 ГК РФ). При этом на отдельный баланс филиалов распределяется лишь часть имущества юридического лица; совокупность имущества, отнесенного на балансы филиалов, не составляет имущество юридического лица целиком.

Таким образом, отношения между головной организацией и филиалами одного юридического лица являются отношениями внутри организации, которые регулируются исключительно внутренними организационно-распорядительными документами данной организации.

Согласно п. 9 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, способы ведения бухгалтерского учета, избранные организацией при формировании учетной политики, применяются с первого января года, следующего за годом утверждения соответствующего организационно-распорядительного документа. При этом они применяются всеми филиалами, представительствами и иными подразделениями организации (включая выделенные на отдельный баланс), независимо от их места нахождения.

В соответствии с п. 24 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, распределение расходов также может осуществляться в соответствии с учетной политикой, принятой в организации.

Принимая во внимание позицию Верховного суда, изложенную в определении от 21.07.2016 № 55-АПГ16-4, ОАО «МРСК Сибири» было отказано во включении в состав необходимой валовой выручки расходов на содержание управляющей компании не по причине признания расходов экономически нецелесообразными, а по причине отсутствия их экономического обоснования и документального подтверждения в материалах тарифного дела. Следовательно, данные расходы могут быть включены в состав необходимой валовой выручки при должном их обосновании и подтверждении.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе прочих расходов учтены управленческие расходы Исполнительного аппарата ПАО «МРСК Северо-Запада» (далее – ИА) в размере 262 337тыс. руб.

Сумма затрат ИА на 2019 год рассчитана на основании фактически сложившихся затрат за 2017 год с учетом показателей Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов от 27.10.2017.

Затраты ИА являются экономически обоснованными и определены в соответствии с пп. 16-29 Основ ценообразования. Расшифровка затрат предоставлена «Оборотно-сальдовой ведомостью по счету «26» «Общехозяйственные расходы (ИА МРСК-управление)» и управленческой отчетностью с разбивкой по статьям затрат.

Экономическая обоснованность по статьям затрат представлена соответствующими расчетами и действующими договорами за 2017 год.

Расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, подтверждены карточкой счета 26 по элементам затрат.

Расходы на оплату труда (расчет таблица № П1.16 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 06.08.2004 № 20-э/2) , включаемые в необходимую валовую выручку, определяют размер фонда оплаты труда с учетом «Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 года» (далее ОТС) и «Соглашении о порядке, условиях и продлении ОТС на 2016-2018 годы» и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами. Фактически начисленная амортизация представлена карточками счета 26 по элементам затрат.

Расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ и расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг обоснованы фактически действующими в 2017 году договорами и карточками счета 26 по элементам затрат.

Сумма «Прочие расходы» ИА подтверждены бухгалтерским балансом за 2017 год форма2.

Затраты Исполнительного аппарата (далее ИА) распределяются по филиалам на основании «Методики распределения доходов и расходов исполнительного аппарата ПАО «МРСК Северо-Запада» (далее Методика по распределению управленческих затрат ИА), утвержденной приказом от 28.02.2016 № 836 (прилагается), кроме статьи «Проценты к уплате» (распределяется в соответствии с «Методикой по распределению основного долга и процентов за пользование привлекаемых кредитных ресурсов и займов по филиалам»).Методика по распределению управленческих затрат ИА разработана в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативным правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета и регламентирующими распределение доходов и расходов ИА ПАО «МРСК Северо-Запада» между филиалами в целях формирования тарифов на услуги по регулируемым видам деятельности, а так же в целях формирования управленческой отчетности.

Доходы и расходы ИА (плановые и фактические значения) распределяются между филиалами пропорционально утвержденной региональными регулирующими органами на текущий год себестоимости услуг по передаче электрической энергии (в соответствии со сметой затрат п.10 таблицы № П1.15 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 06.08.2004 № 20-э/2) за минусом покупной электроэнергии на компенсацию потерь, а также за минусом расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций.

Сумма затрат ИА за 2017 год, отнесенная на Филиал, составила 242 546 тыс. руб. Затраты Филиала по статье «Управленческие расходы» в 2019 году составляют:

242 546 тыс. руб. (факт 2017года) \* 1,04 (ИПЦ 2018 года) \* 1,04 (ИПЦ 2019 года) =262 337 тыс. руб.

Письмом от 07.12.2018 №МР2/5/015-1-09/10295в адрес регулирующего органа филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Комиэнерго» направил уточнения по размеру расходов на управление, согласно расчету, расходы составили 257 736,41тыс. руб.

Для обоснования расходов филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Комиэнерго» приложены следующие документы:

* Оборотно-сальдовые ведомости по статье управленческие;
* Положения о департаментах, отделах, управлениях Исполнительного аппарата ПАО «МРСК Северо-Запада»;
* Коллективный договор Отраслевое тарифное соглашение;
* Форма № П-4;
* Положение об оплате Исполнительного аппарата ПАО «МРСК Северо-Запада»;
* Расчет затрат по статье управленческие расходы;
* Штатное Расписание Исполнительного аппарата ПАО «МРСК Северо-Запада» Штатное расписание Исполнительного аппарата ПАО «МРСК Северо-Запада» на 01.04.2018;
* Расшифровка управленческих расходов за 2017 год. Отнесение управленческих расходов по филиалам на 2017 год;
* Методика распределения доходов и расходов исполнительного аппарата;
* Карточка счета 26 по статьям затрат.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расходы на управление Министерством не приняты в расчет НВВ «исходя из законодательства и практики».

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Фактические расходы на содержание Исполнительного аппарата, отнесенные организацией на вид деятельности передача электрической энергии, за 2017 год составили 242 545,57 тыс. руб. заявлены на 2019 год: 257 736,41 тыс. руб., учтенные регулирующим органом –0 тыс. руб.

ПАО «МРСК Северо-Запада» представляет собой акционерное общество с филиальной сетью, в котором Исполнительный аппарат является не управляющей компанией, а структурным подразделением, при этом отдельно взятый филиал никогда не выполнял и не может выполнять все функции акционерного общества, исходя из его структуры.

Затраты исполнительного аппарата ПАО «МРСК Северо-Запада» распределяются между филиалами на основании «Методики распределения доходов и расходов исполнительного аппарата ПАО «МРСК Северо-Запада» (далее Методика), утвержденной приказом от 28.02.2016 № 836.

Методика по распределению управленческих затрат исполнительного аппарата разработана в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Методика регламентирует распределение доходов и расходов исполнительного аппарата ПАО «МРСК Северо-Запада» между филиалами в целях формирования тарифов по регулируемым видам деятельности.

Доходы и расходы исполнительного аппарата, в соответствии с пунктом 5.2.2 Методики распределения доходов и расходов исполнительного аппарата ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденной приказом генерального директора ПАО «МРСК Северо-Запада» от 28.12.2016 № 836, распределяются между филиалами («Архэнерго», «Вологдаэнерго», «Карелэнерго», «Колэнерго», «Комиэнерго», «Новгородэнерго», «Псковэнерго») пропорционально утвержденной региональными регулирующими органами на текущий год себестоимости услуг по передаче электрической энергии за исключением покупной электрической энергии на компенсацию потерь и расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций.

В состав НВВ на 2019 год Филиалом расходы на управление заявлены общей суммой, без распределения на неподконтрольные и неподконтрольные расходы.

Для подтверждения управленческих расходов регулируемой организацией была представлена бухгалтерская отчетность исполнительного аппарата за 2016-2017 гг., копии договоров, заключенных исполнительным аппаратом в 2016-2018 гг., а также конкурсная документация по закупкам, проведенным в 2018 году для обеспечения текущей деятельности на 2019 год. Расчет расходов произведен исходя из фактических расходов за 2017 год с применением индексов потребительских цен: на 2018 год –2,7 %, на 2019 -4,6%.

По мнению Исполнителя, для подтверждения экономической целесообразности полного состава расходов на содержание исполнительного аппарата ПАО «МРСК Северо-Запада» необходимо дополнительно к направленным материалам предоставлять в составе тарифной заявки:

* Документы, подтверждающие отсутствие в штате филиала персонала, выполняющего соответствующие функции (заключения независимых экспертов);
* Расчет нормативной численности персонала филиала для выполнения функций Исполнительного аппарата. Расчет расходов на оплату труда, страховые взносы, содержание данного персонала (персонала по выполнению функций Исполнительного аппарата) и иные расходы, непосредственно связанные с выполнением функций управления. Сопоставление полученных расчетов с расходами на вышестоящие органы управления;
* Экспертные заключения независимых экспертов, подтверждающие отсутствие дублирующих функций между филиалом и вышестоящими органами управления;
* Экспертные заключения независимых экспертов, подтверждающие экономическую целесообразность консолидированных функций управления;
* Документы, подтверждающие оказание услуг (выполнения работ) в интересах филиалов общества (аудиторские заключения, в которых отражено исследование документации по всем филиалам общества; подтверждение нотариальных услуг – доверенности на руководителя филиалов, юристов филиалов, копии уставных документов и т.д.; отчеты об оказании услуг (выполнении работ), в которых отражается информация о проведенном анализе, обследовании и т.д. документов или имущества филиалов общества).

Исполнителем произведен расчет расходов на управление.

Расходы на оплату труда Исполнителем рассчитаны исходя из следующих параметров:

* Численность принята по данным Филиала 326 чел. (данный показатель соответствует фактическим показателям за 2017 год).
* Тарифная ставка рабочего 1 разряда применена в соответствии с информационным письмом Объединения РАЭЛ от 17.01.2018 №19/02/2018, Письмом ОАО «МРСК Северо-Запада» от 22.01.2018 №МР2/70-05-04/477 «Об индексации ММТС»; ОТС в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы, а также соглашением о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов с учетом дефлятора в размере 1,046 (индекс в соответствии с «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год - 2,7%, на 2019-4,6%).
* Средняя ступень оплаты и тарифный коэффициент по руководителям в соответствии со штатным расписанием филиала   
  ПАО «МРСК «Северо-Запада» «Комиэнерго» актуальному на 31.12.2017;
* Текущее премирование определено в соответствии с пунктом 2.1.Положения о премировании работников филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за выполнение показателе производственно-хозяйственной деятельности Филиала, утвержденного Приказом филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» от 16.11.2015 №1031 в размере 40%;
* Выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда, вознаграждений по итогам работы за год, вознаграждений за выслугу лет, Исполнителем приняты в соответствии с п. 26 Основ ценообразования на уровне факта последнего расчетного периода регулирования по филиалу ПАО «МРСК «Северо-Запада» - «Комиэнерго».

| **№п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. измерения** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **Численность** |  | 326 |
| **2** | **Средняя оплата труда** |  |  |
| 2.1 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда | руб. | 7 854 |
| 2.2 | Дефлятор по заработной плате |  | 1,046 |
| 2.3 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора | руб. | 8 215 |
| 2.4 | Средняя ступень оплаты |  | 15,7 |
| 2.5 | Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда | руб. | 5,73 |
| 2.6 | Среднемесячная тарифная ставка ППП | руб. | 47 074 |
| 2.7 | Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника |  |  |
| 2.7.1 | процент выплаты | % | 10,0 |
| 2.7.2 | сумма выплат | руб. | 4 686 |
| 2.8 | Текущее премирование |  |  |
| 2.8.1 | процент выплаты | % | 40 |
| 2.8.2 | сумма выплат | руб. | 20 704 |
| 2.9 | Вознаграждение за выслугу лет |  |  |
| 2.9.1 | процент выплаты | % | 14 |
| 2.9.2 | сумма выплат | руб. | 6 543 |
| 2.10 | Выплаты по итогам года |  |  |
| 2.10.1 | процент выплаты | % | 3,0 |
| 2.10.2 | сумма выплат | руб. | 1 412 |
| 2.11 | Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки |  |  |
| 2.11.1 | процент выплаты | % | 0 |
| 2.11.2 | сумма выплат | руб. | 0 |
| **3** | **Итого средства на оплату труда** | **тыс. руб.** | **335 992** |
| 4 | Среднемесячный доход на 1 работника | руб. | 80 418 |
| **5** | **Итого средства на оплату труда** исходя из доли распределения на филиал ПАО «МРСК «Северо-Запада» - «Комиэнерго» (по факту за 2017 год 19,8% от общих расходов) | **тыс. руб.** | **66 628,8** |

Процент отчислений на социальные нужды принят на уровне факта за 2017 год.

Расходы по статье сырье и материалы Исполнителем учтены на уровне заявленных Филиалом, пересчитанных индексы в соответствии с «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год - 2,7%, на 2019-4,6%.

Расходы по статье работы и услуги производственного характера Исполнителем учтены на уровне заявленных Филиалом, пересчитанных на индексы в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год - 2,7%, на 2019-4,6%.

Расходы на услуги сторонних организаций Исполнителем также учтены по ряду статей с учетом индексов в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год - 2,7%, на 2019-4,6%. При определении экономически обоснованного уровня расходов на управление Исполнителем не приняты в расчет состава данных расходов следующие статьи затрат.

* Отчисления на НПО. Обоснованность данных расходов со стороны филиала не подтверждена, регулирующим органом данные затраты по филиалу также не приняты к учету в составе подконтрольных расходов.
* Арендная плата. Согласно подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования № 1178 расходы по аренде расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, предусматриваются в составе НВВ исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом. В качестве обоснования приложены: - договор № 448/821/16 от 01.11.2016, договор № 125/396/17 от 10.05.2017 с ООО «ДМД». В договорах отсутствует расчет с указанием расходов балансодержателя, однако от   
  ООО «ДМД» имеется письмо от 20.09.2018 №24/09/18/02 о направлении в адрес ПАО «МРСК Северо-Запада» расчета амортизационных отчислений по арендуемому имуществу. В письме отсутствует ссылка на договор арены, по которому представлен расчет, а также отсутствует обоснование суммы амортизационных отчислений в виде регистра бухгалтерского учета, подписанного ответственным лицом. Представленных материалов недостаточно для подтверждения обоснованности включения расходов по аренде в состав НВВ.
* Прочие консультационные услуги. Для обоснования расходов по данной статье не приложены расчеты и пояснения подтверждающие экономическую целесообразность консультационных услуг, не указано как данные расходы повлияют на результаты деятельности оказания услуг по передаче электрической энергии как ПАО «МРСК Северо-Запада» так и его филиалов.
* Юридические услуги и информационные услуги. Также для обоснования расходов по данной статье не приложены расчеты и пояснения подтверждающие экономическую целесообразность юридических и информационных услуг, не указано как данные расходы повлияют на результаты деятельности оказания услуг по передаче электрической энергии как ПАО «МРСК Северо-Запада» так и его филиалов. Копии договоров за прошлые периоды не приложены.
* Расходы на рекламу. Согласно пункту 7 Основ ценообразования № 1178 при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. Данные расходы направлены на формирование имиджа и статуса компании, выпуск сувенирной продукции, буклетов о деятельности филиала, корпоративной и презентационной продукции и не имеют отношения к деятельности по передаче электрической энергии.
* Услуги по подготовке кадров. Обучение сотрудников непромышленного персонала не входит в обязанности регулируемой организации в соответствии с действующим законодательством. Для обоснования заявленных расходов не представлены расчеты и пояснения подтверждающие экономическую целесообразность услуг по переподготовке, не указано как данные расходы повлияют на результаты деятельности оказания услуг по передаче электрической энергии как ПАО «МРСК Северо-Запада» так и его филиалов.
* Расходы на страхование. В соответствии с подпунктом 8 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на страхование только основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности. Численность аппарата управления ПАО «МРСК Северо-Запада» не относится к основному промышленному персоналу, следовательно расходы на добровольное медицинское страхование работников и добровольное медицинское страхование от несчастных случаев и болезней, страхование жизни работников не может быть включено в состав НВВ на 2019 год по регулируемому виду деятельности.
* НИОКР и оплата больничных листов за счет работодателя. Обоснование причин не включения данных расходов в состав НВВ аналогично обоснованию по филиалу.
* Другие затраты. Не подтверждена обоснованность данных затрат на плановый 2019 год.
* Выплаты из прибыли. В состав обоснованных, по мнению Исполнителя, расходов на управление включены выплаты единовременной материальной помощи при уходе работника в ежегодный основной оплачиваемый отпуск по п. 6.1.5.а Коллективного договора в размере 6 520 тыс. руб. (из расчета 20 000 руб. на сотрудника \*326 сотрудников). Иные выплаты из прибыли Исполнителем в расчет не приняты, так как отсутствует расшифровка данных расходов.

Расчет расходов на управленческие расходы приведен в таблице.

| **Наименование** | **Заявлено филиалом  ПАО «МРСК «Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2019 год, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
|
| **Всего** | **257 736,41** | **112 657,03** |
| **Сырье и материалы** | **1 700,83** | **1 693,41** |
| Материалы | 1 274,56 | 1 269,00 |
| Канцелярские расходы | 426,27 | 424,41 |
| **Работы и услуги производственного характера** | **10 203,52** | **10 108,26** |
| **Затраты на оплату труда** | **128 420,32** | **66 629,80** |
| **Страховые взносы** | **29 670,22** | **15 394,14** |
| **Отчисления на НПО** | **851,26** | **0,00** |
| **Амортизация** | **1 569,85** | **1 569,85** |
| **Арендная плата** | **6 807,67** | **0,00** |
| **Услуги сторонних организаций** | **53 285,38** | **11 019,84** |
| Коммунальные услуги | 832,84 | 829,21 |
| Услуги связи | 964,29 | 958,81 |
| Аренда каналов связи | 310,92 | 309,56 |
| Почтово-телеграфные расходы | 180,86 | 168,58 |
| Консультационные услуги | 36 956,39 | 0,00 |
| Аудиторские услуги | 588,61 | 586,04 |
| Юридические и нотариальные услуги | 32,09 | 0,00 |
| Информационные услуги | 173,31 | 0,00 |
| Расходы на рекламу и PR | 4 502,92 | 0,00 |
| Услуги сторожевой и вневедомственной охраны | 766,26 | 762,92 |
| Услуги по подготовке кадров | 55,42 | 55,17 |
| Техосмотр, регистрация и пропуски автотранспорта | 74,77 | 74,44 |
| IT - услуги | 2 998,04 | 2 984,99 |
| Прочие услуги сторонних организаций | 4 848,66 | 4 290,12 |
| Налоги и прочие сборы | 51,60 | 51,52 |
| Расходы на лицензирование, получение сертификатов, регистрационных свидетельств | 16,48 | 16,41 |
| Расходы на страхование | 1 192,91 | 3,74 |
| *Добровольное медицинское страхование работников Общества* | *1 174,67* | *0,00* |
| *Добровольное медицинское страхование от несчастных случаев и болезней, страхование жизни работников Общества* | *14,48* | *0,00* |
| *Страхование ответственности* | *3,76* | *3,74* |
| Командировочные и представительские расходы | 23 109,06 | 6 161,55 |
| Агентское вознаграждение (по приему платежей и прочим услугам) | 117,04 | 0,00 |
| НИОКР | 55,30 | 0,00 |
| Другие прочие затраты | 684,96 | 0,00 |
| Больничный лист за счет средств работодателя | 170,13 | 0,00 |
| **Выплаты из прибыли с учетом страховых взносов по п.6.1.5. а Коллективного договор** |  | **8 502,08** |

В результате по расчету Исполнителя обоснованный уровень расходов на управление, на плановый 2019 год составляет 112 657,03 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что в настоящее время существует противоречивая практика обоснования и учета расходов на управление, что снижает вероятность их принятия регулирующим органом в тарифных решениях.

Сводные данные по расчету подконтрольных расходов

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2019 год, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ** | **3 047 269,72** | **4 197 978,41** | **2 660 668,75** | **2 841 815,67** |
| **1** | **Сырье и материалы** | **346 380,65** | **374 645,31** | **322 170,99** | **324 139,13** |
| **2** | **Работы и услуги производственного характера** | **182 244,76** | **197 115,94** | **171 364,74** | **168 620,45** |
| **3** | **Затраты на оплату труда** | **1 831 261,18** | **2 841 018,77** | **1 968 552,92** | **1 968 552,92** |
| **4** | **Прочие подконтрольные расходы, в т.ч.** | **687 383,13** | **785 198,39** | **198 580,10** | **380 503,17** |
| 4.1. | Оплата работ и услуг сторонних организаций | 161 307,24 | 216 194,70 | 90 974,39 | 141 766,66 |
| 4.1.1. | Услуги связи | 21 215,95 | 22 947,18 | 22 026,63 | 22 026,63 |
| 4.1.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | 29 439,59 | 31 841,86 | 31 625,25 | 32 625,25 |
| 4.1.3. | Расходы на юридические услуги | 112,60 | 121,79 | 120,96 | 120,96 |
| 4.1.4. | Расходы на информационные услуги | 28 379,14 | 30 694,87 | 12 700,65 | 11 289,17 |
| 4.1.5. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | 1 918,13 | 2 074,65 | 0,00 | 2 116,17 |
| 4.1.6. | Прочие услуги сторонних организаций | 80 241,83 | 93 095,47 | 24 500,90 | 43 653,96 |
| 4.1.7. | Расходы на электроэнергию | По факту учтено в неподконтрольных расходах | 30 113,49 |  | 29 934,52 |
| 4.1.8. | Расходы на коммунальные услуги | 5 305,39 |  |  |
| 4.2. | Расходы на командировки и представительские | 36 318,68 | 39 282,28 | 33 386,94 | 33 386,94 |
| 4.3. | Расходы на подготовку кадров | 8 876,35 | 9 600,66 | 9 535,35 | 9 535,35 |
| 4.4. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 3 308,79 | 3 578,79 | 2 873,87 | 3 554,44 |
| 4.5. | Расходы на страхование | 15 928,81 | 17 228,60 | 8 506,04 | 13 360,93 |
| 4.6. | Услуги по управлению | 242 545,57 | 262 337,29 | 0,00 | 112 657,03 |
| 4.7. | Расходы из прибыли по коллективному договору | 85 487,36 | 92 463,13 | 53 303,51 | 59 699,00 |
| 4.8. | Другие прочие расходы | 133 610,33 | 144 512,94 | 0,00 | 6 542,82 |

1. **Анализ обоснованности принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2019 год.**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования № 1178 тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами 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 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) Основ ценообразования;
* уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается как сумма доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями 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. Базовый уровень подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций в случае принятия решения о его установлении (пересмотре) в течение долгосрочного периода регулирования на основании решения Правительства Российской Федерации или в иных случаях, предусмотренных Основами ценообразования № 1178, устанавливается как сумма доли утвержденного базового уровня подконтрольных расходов, скорректированного в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями 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. Указанные в пункте 38 Основ ценообразования № 1178 доли определяются в соответствии с методическими указаниями 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.

* 1. **Индекс эффективности подконтрольных расходов**

Согласно п. 7 Методических указаний № 421-э расчет индекса эффективности ОПР и величины базового уровня ОПР с применением метода сравнения аналогов осуществляется на основании распределения ТСО по группам ТСО, показатель рейтинга эффективности которых находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с приложением N 3 к Методическим указаниям №421-э (далее - группа эффективности) по итогам расчета рейтинга эффективности ТСО, с учетом:

1) уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность ТСО;

2) натуральных показателей ТСО, предусмотренных приложением N 1 к Методическим указаниям № 421-э.

В соответствии с п. 8 Методических указаний № 421-э ранжирование уровней эффективности сетевой организации, проводится с использованием нормализованных (преобразованных в значения в диапазоне от 0 до 1) удельных показателей, определенных следующим образом:

(1),

где:

 - значение рейтинга эффективности ТСО n в году i.

- значения нормализованных удельных показателей

(2)

(3)

(4),

где:

, , , , ,  - коэффициенты нормализации (преобразование в значения в диапазоне от 0 до 1) ТСО n для года i, определяемые в соответствии с приложением N 2 к Методическим указаниям № 421-э.

, ,  - значения приведенных удельных показателей ТСО n в году i, характеризующие отношение фактических операционных (подконтрольных) расходов к фактическим показателям по протяженности линий электропередач, трансформаторной мощности электрооборудования и числу точек присоединения потребителей услуг к электрической сети.

(5)

(6)

(7),

где:

 - значение фактических операционных, подконтрольных расходов (далее - значение фактических ОПР), представленных ТСО n за год i, в соответствии с перечнем статей затрат, определенных в приложении N 1 к Методическим указаниям № 421-э, и принятых органом регулирования с учетом норм п. 7 Основ ценообразования;

 - коэффициент приведения затрат по уровню цен для ТСО n в году i, в соответствии с приложением N 4 к Методическим указаниям № 421-э.

 - коэффициент приведения затрат по климатическим условиям, рассчитываемый как:

(8),

где:

, ,  - коэффициенты приведения затрат по климатическим условиям, в соответствии с приложением N 5 к Методическим указаниям №421-э.

 - фактическая протяженность линий электропередач, эксплуатируемых на законных основаниях и участвующих в регулируемом виде деятельности, ТСО n в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, км;

 - фактическая установленная трансформаторная мощность электрооборудования, эксплуатируемого на законных основаниях и участвующая в регулируемом виде деятельности, ТСО n в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, МВА;

 - фактическое максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, в том числе принятых в опытно-промышленную эксплуатацию ТСО n в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, шт.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с абзацем 3 пункта 38 Основ ценообразования индекс эффективности подконтрольных расходов рассчитывается с применением метода сравнения аналогов на основании раздела 3 Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 N 421-э.

Методология расчета предусматривает применение утвержденных коэффициентов нормализации, указанных в Приложении 2 к методическим указаниям. Коэффициенты нормализации определяются на основании анализа репрезентативной выборки ТСО и установлены в МУ № 421-э только на 2012-2013 годы Ввиду отсутствия утвержденного значения на рассматриваемый период регулирования, расчет индекса эффективности с применением условий МУ   
№ 421-э выполнен быть не может.

Филиалом предлагается установить значение индекса эффективности в размере 1%.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

На долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы филиалу   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» индекс эффективности подконтрольных расходов, установлен на уровне 2%.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Методическими указаниями №421-э регламентируется порядок определения значения эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов(ОПР) и индекса эффективности ОПР территориальной сетевой организации (ТСО).

Согласно п. 7 Методических указаний№421-э расчет индекса эффективности ОПР и величины базового уровня ОПР с применением метода сравнения аналогов осуществляется на основании распределения ТСО по группам ТСО, показатель рейтинга эффективности которых находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с приложением N 3 к Методическим указаниям №421-э(далее - группа эффективности) по итогам расчета рейтинга эффективности ТСО, с учетом:

1) уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность ТСО;

2) натуральных показателей ТСО, предусмотренных приложением N 1 к Методическим указаниям № 421-э.

Согласно п.10. величина эффективного уровня ОПР в целях расчета базового уровня ОПР ТСО для расчета долгосрочных параметров регулирования ТСО рассчитывается по формулам (11) или (13) (в зависимости от выполнения, заданного в пункте 10 условия) на основании расчета коэффициента изменения рейтинга эффективности.

 (10),

где:

 - коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО n;

m - год, предшествующий периоду регулирования;

 - значение рейтинга эффективности ТСО n в году i.

Таким образом, для расчета коэффициента изменения рейтинга ТСО необходимо определить значение рейтинга эффективности ТСО в 2012-2016 гг.

В соответствии с п. 8 Методических указаний № 421-э ранжирование уровней эффективности сетевой организации, проводится с использованием нормализованных (преобразованных в значения в диапазоне от 0 до 1) удельных показателей, рассчитанных по приведенным в пункте формулам.

Согласно разделу II Методических указаний №421-э, проведение сравнительного анализа ТСО осуществляется на основе собранных данных ФСТ России (п.5). Период сбора данных для определения базового уровня ОПР и индекса эффективности ОПР должен составлять не менее 3-х последних отчетных лет или всего срока существования ТСО, в случае, если ТСО функционирует менее 3-х лет. (п.6).

Коэффициенты нормализации должны определятся ФАС России на основе анализа репрезентативной выборки ТСО, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с [приложением N 7](#sub_700) к настоящим Методическим указаниям, согласно которым приведенные в [приложении N 2](#sub_200) к Методическим указаниям коэффициенты нормализации  и  для i-го года рассчитываются на основании всего массива данных о приведенных удельных показателях TCO в году i, рассчитанных согласно [пункту 9](#sub_1009) настоящих Методических указаний.

В приложении №2 к Методическим указаниям № 421-э установлены значения коэффициентов нормализации только на 2012, 2013 годы. При этом при определении эффективного уровня ОПР на 2019 г. также должны учитываться коэффициенты нормализации за 2015-2017года. Исполнитель отмечает, что с 12.03.2015 вступило в силу постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям». В соответствии с Постановлением №184существенно изменился состав ТСО, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за счет исключения ТСО, несоответствующих критериям. При этом, в связи с упразднением ФСТ России (указ Президента Российской Федерации от 21.07.2015 № 373) отсутствует информация о составе ТСО, участвовавших в репрезентативной выборке ТСО при определении и установлении коэффициентов нормализации на период 2012-2013 гг., в отношении которых осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов)на услуги по передаче электрической энергии. ФАС России (приемник ФСТ России) не изменял коэффициенты нормализации с учетом изменения субъектного состава ТСО, осуществляющих регулируемый вид деятельности.

Отсутствие установленных коэффициентов нормализации за 2014-2016 годы ведет к искажению определения рейтинга организации, так как изменился состав регулируемых ТСО и фактические приведенные удельные показателиза 2015-2017 года (а следовательно, фактические расходы и натуральные показатели организации) сравниваются с неизменными с 2013 года приведенными удельными показателями(а следовательно, расходами и натуральными показателями) иных ТСО, в отношении которых ранее осуществлялось государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, включая организации, которые не соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184. Таким образом, удельные показатели иных ТСО, а следовательно, и утвержденные коэффициенты нормализации  и на 2012-2013 годы при их применении будут неизбежно приводить к некорректному определению базового уровня подконтрольных расходов ТСО. Применение указанных показателей на долгосрочный период регулирования в большинстве случаев может повлечь за собой образование значительного объема экономически обоснованных расходов, неучтенных при тарифном регулировании. В последующем данные расходы при учете в тарифах на услугах по передаче электрической энергии приведут к существенному росту тарифов на услуги по передаче электрической энергии или банкротству ТСО, что снизит надежность энергоснабжения потребителей.

Кроме того, определенный Методическими указаниями № 421-э порядок расчета приведенных показателей ТСО n в году i, характеризующих отношение фактических операционных (подконтрольных) расходов к фактическим показателям по протяженности линий электропередач, трансформаторной мощности электрооборудования и числу точек присоединения потребителей услуг к электрической сети, не содержит указаний на использование в расчетах значений экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов только в отношении ТСО, действующих на территории только одного субъекта Российской Федерации.

Применяемые при расчетах «Коэффициент приведения затрат по уровню цен», «Коэффициент приведения затрат по климатическим условиям», определяемые в отношении конкретного субъекта Российской Федерации, свидетельствуют о приведении значений фактических операционных, подконтрольных затрат ТСО (на основе собранных данных ФСТ России), действующих на всей территории Российской Федерации, к условиям конкретного субъекта Российской Федерации. В противном случае, происходит задвоение учета условий конкретного субъекта Российской Федерации, так как ТСО несут затраты уже в условиях субъекта и приведение их затрат по уровню цен и по климатическим условиям было бы не обосновано.

Кроме того, в приложении № 4 к указанным Методическим указаниям отсутствовали коэффициенты приведения затрат по уровню цен (коэффициент С) по регионам в 2015-2017 гг.(представлены только за 2012-2013 гг.).

Указанный коэффициент С используется для расчета приведенных удельных показателей согласно формулам (5), (6), (7) соответственно.

На основании изложенного, Исполнитель считает, что применение метода сравнения аналогов при расчете базового уровня ОПР для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада»-»Вологдаэнерго» в отсутствие в Методических указаниях №421-э установленных коэффициентов нормализации за 2014-2016 гг., коэффициентов приведения затрат по уровню цен за 2015-2017 гг. ведут к искажению эффективного уровня ОПР - - на 2019 год, следовательно, к искажению базового уровня ОПР - , определяемого в соответствии с п.9 Методических указаний №421-э по формуле (9):

 (9),

Согласно определению Верховного суда РФ по делу №20-АПГ1б-15 от 17 ноября 2016 г. подтверждена правомерность действий Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан по неприменению при расчете ОПР для АО «Дагестанская сетевая компания» на 2016 год метода сравнения аналогов, в том числе в связи с отсутствием в приложении № 2 к Методическим указаниям № 421-э необходимых для расчета по формуле коэффициентов нормализации, равно как в приложении № 4 к указанными Методическим указаниям - коэффициентов приведения затрат по уровню цен. Как указывает Служба по тарифам, использование метода сравнения аналогов в таком случае привело бы к недополучению обществом значительной части необходимой валовой выручки. В связи с этим расчет базового уровня подконтрольных расходов в целом произведен методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Довод АО «Дагестанская сетевая компания» о необходимости пересчета долгосрочных параметров регулирования деятельности и необходимой валовой выручки был отклонен в связи с признанием ВС РФ правильности расчета этих показателей с соблюдением принципов тарифного регулирования, в том числе экономической обоснованности.

Таким образом, судебным органом установлена правомерность неприменения метода сравнения аналогов при отсутствии установленных в Методических указаниях №421-э значений коэффициентов:  и , коэффициента .

Учитывая вышеизложенные факты (а именно, отсутствие установленных в Методических указаниях №421-э значений коэффициентов:  и , коэффициента за 2014-2016 год), Исполнитель считает целесообразным в отношении определения базового уровня подконтрольных расходов применение только метода экономически обоснованных затрат, до внесения изменений в методические указания, соответствующие методические указания по расчету необходимой валовой выручки ТСО.

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

Учитывая, что индекс эффективности рассчитывается с учетом рейтинга эффективности ТСО, который как указано в разделе «Величина подконтрольных расходов, определенная методом сравнения аналогов», некорректно применять в действующей редакции Методических указаний № 421-э, а также тот факт, что Основами ценообразования № 1178 не предусмотрен иной алгоритм (вариант) определения индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов, Исполнитель считает целесообразным устанавливать и применять индекс в размере 1%, как наименьшее значение.

* 1. **Показатели уровня надежности и качества услуг**

В соответствии с п. 8 Основ ценообразования № 1178 регулирующие органы устанавливают уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) для электросетевых организаций в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Федеральной антимонопольной службой и Министерством экономического развития Российской Федерации.

Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 утверждены Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций.

В соответствии с п. 4.2.1. 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 плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:

* фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за предыдущие отчетные расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются данные на момент установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг на следующий долгосрочный период регулирования;
* принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности;
* динамики улучшения фактических значений показателей уровня надежности, определенной исходя из базовых значений показателей надежности для группы территориальных сетевых организаций.

Приказом Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 утверждены базовые значения показателей надежности, значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi) рассчитан в соответствии с пунктами 4.2.2. и 4.2.3. МУ №1256.

Для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения показателя, Пsaidi определен как минимальное значение из фактического значения показателей уровня надежности оказываемых услуг за период предшествующий текущему и среднего значения фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за периоды, предшествующие текущему, но не более трех расчетных периодов, имеющихся на момент установления плановых значений с применением темпа улучшения (rm = 0,015).

Фактические значения показателя за 2015 – 2017 годы:

П2015, saidi = 7,7355, час

П2016, saidi = 5,0278, час

П2017, saidi = 4,3076, час – минимальное значение П2017, saidiпл = 4,0376, час

Пср, saidi = 5,6903 час

Данные о факте прекращений передачи электрической энергии представлены в формах 8.1 – «Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации» за январь-декабрь 2017 года в составе приложенных обосновывающих материалов.

Плановые значения показателя на 2019-2023 годы:

Пt+1, saidiпл = Пt, saidiпл × (1 - rm)

П2019, saidiпл = П2018, saidiпл × (1 – rm) = 4,3076 × (1 - 0,0052716) = 4,0805 час.

П2020, saidiпл = П2019, saidiпл × (1 – rm) = 4,08052 × (1 - 0,0052716) = 3,8654 час.

П2021, saidiпл = П2020, saidiпл × (1 – rm) = 3,86541 × (1 - 0,0052716) = 3,6616 час.

П2022, saidiпл = П2021, saidiпл × (1 – rm) = 3,66164 × (1 - 0,0052716) = 3,4686 час.

П2023, saidiпл = П2022, saidiпл × (1 – rm) = 3,46861× (1 - 0,0052716) = 3,2858 час.

Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт.

Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi) рассчитан в соответствии с пунктами 4.2.2. и 4.2.3. МУ №1256.

Для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения показателя, Пsaifi определен как минимальное значение из фактического значения показателей уровня надежности оказываемых услуг за период предшествующий текущему и среднего значения фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за периоды, предшествующие текущему, но не более трех расчетных периодов, имеющихся на момент установления плановых значений с применением темпа улучшения (rm = 0,015).

Фактические значения показателя за 2015 – 2017 годы:

П2015, saifi = 3,4655 шт

П2016, saifi = 1,9102 шт

П2017, saifi = 2,2984 шт – минимальное значение П2017, saifiпл = 2,2984, шт

Пср, saifi = 2,2984, шт

Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг по форме 8.3 представлен в составе приложенных обосновывающих материалов.

Плановые значения показателя на 2019-2023 годы:

Пt+1, saifiпл = Пt, saifiпл × (1 - rm)

П2019, saifiпл = П2017, saifiпл × (1 – rm) = 2,2984 × (1 - 0,119702) = 2,0233 шт

П2020, saifiпл = П2018, saifiпл × (1 – rm) = 2,02328 × (1 - 0,119702) = 1,7811 шт

П2021, saifiпл = П2019, saifiпл × (1 – rm) = 1,78109 × (1 - 0,119702) = 1,5679 шт

П2022, saifiпл = П2020, saifiпл × (1 – rm) = 1,56789 × (1 - 0,119702) = 1,3802 шт

П2023, saifiпл = П2021, saifiпл × (1 – rm) = 1,38021 × (1 - 0,119702) = 1,215 шт.

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)

Параметры показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения представлены в таблице:

| **Показатель** | **Мероприятия, направленные на улучшение показателя** | **Описание (обоснование)** | **Значение показателя, годы** |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1. Развитие интерактивных сервисов на этапе подачи заявки и заключения договора ТП; 2. Реализация Дорожной карты «повышение доступности энергетической инфраструктуры» | 1. Снижение срока обработки заявок и выдачи оферт договоров ТП; 2. Снижение срока выполнения работ, оптимизация стоимости ТП; 3. Снижение административных барьеров при получении необходимых согласований и выполнении работ | 2019 - 1,000  2020 - 1,000  2021 – 1,000  2022 - 1,000  2023 - 1,000 |

Для обоснования показателей надежности и качества филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» были направлены материалы, обосновывающие предлагаемые на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. плановые величины показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг:

* Форма 1.7 - Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой, начинается с 2018 года);
* Пояснения (п. 3.1.5.-3.1.7.) в составе пояснительной записки к расчету необходимой валовой выручки и формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго», с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год (заявление от 28.04.2018 № МР2/5/015-1-09-1/3588);
* Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций;
* Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации за 2017 год по месяцам;
* Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Регулирующим органом были рассмотрены материалы, представленные регулируемой организацией в обоснование показателей надежности и качества оказываемых услуг (в том числе материалы не в рамках тарифного дела), а именно:

* Данные, загруженные организацией в комплексную систему сбора, передачи, обработки и проверки достоверности исходных данных, используемых для определения фактических показателей уровня надежности оказываемых услуг сетевых организаций;
* Отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателя надежности и качества за 2015, 2016, 2017 годы;
* Данные, представленные организацией по форме, предусмотренной приложением №1 к Методическим указаниям №421-э.

Регулирующим органом были проанализированы фактические значения показателей за предыдущие отчетные периоды регулирования, определена принадлежность филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» к группам территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и(или) условия деятельности, рассчитан темп улучшения показателей средней продолжительности и средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки.

Руководствуясь п.8 Основ ценообразования №1178, в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утвержденных Министерством энергетики РФ по согласованию с ФАС России и Министерством экономического развития РФ, регулирующим органом для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» были приняты следующие плановые показатели уровня надежности и качества оказываемых услуг:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Долгосрочный период регулирования** | | | | |
| **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** |
| Плановый показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час | 4,08505 | 3,8654 | 3,6616 | 3,4686 | 3,2858 |
| Плановый показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт. | 2,0233 | 1,7811 | 1,5679 | 1,3802 | 1,2150 |
| Плановый показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр) | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проанализированы представленные материалы со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго».

По мнению Исполнителя, данные для расчета показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии представлены со стороны филиала в полном объеме, формат которых соответствует требованиям, установленным в Методических указаниях №1256. Сопоставление темпов улучшения показателей на долгосрочный период, заявленные Филиалом и установленные регулирующим органом:

| **Показатели** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Заявлено Филиалом** | | | | | |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи э/э на точку поставки  (Пsaidi) | 4,08505 | 3,8654 | 3,6616 | 3,4686 | 3,2858 |
| Показатель средней частоты прекращений передачи э/э на точку поставки  (Пsaifi) | 2,0233 | 1,7811 | 1,5679 | 1,3802 | 1,2150 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 |
| **Установленные регулирующим органом** | | | | | |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи э/э на точку поставки  (Пsaidi) | 4,08505 | 3,8654 | 3,6616 | 3,4686 | 3,2858 |
| Показатель средней частоты прекращений передачи э/э на точку поставки  (Пsaifi) | 2,0233 | 1,7811 | 1,5679 | 1,3802 | 1,2150 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 |

По показателю качества темп улучшения показателей р=0,015 согласно п.4.1.1. Методических указаний №1256.

Исполнителем проведен расчет показателей надежности и качества, оказываемых филиалом услуг по передаче электрической энергии с использованием данных, представленных Филиалом.

Показатели надежности.

1.1. Данные филиала по минимальному значению показателя в соответствии с пунктом 4.1.1. Методический указаний № 1256:

| **№**  **п/п** | **Наименование составляющей показателя** | **Метод определения** | **Расчет показателей по данным филиала** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2015** | **2016** | **2017** | **среднее** | **минимальное** |
| 1 | Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт. | В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии |  |  |  |  |  |
| 2 | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час | сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1 (по данным филиала) |  |  |  |  |  |
|  | 7,7355 | 5,0278 | 4,3076 | 5,6903 | **4,3076** |
| 3 | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт. | Сумма по столбцу 13 формы 8.1 (по данным филиала) |  |  |  |  |  |
|  | 3,4655 | 1,9102 | 2,2984 | 2,5580 | **2,2984** |

Для определения темпа улучшения, применяемого при расчете показателей надежности на первый и последующие годы долгосрочного периода регулирования применены данные форма 1.9. «Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций для определения номера группы территориальной сетевой организации».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации** | **Значение характеристики** |
| 1 | Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км | 22 408,11 |
| 1.1 | Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км | 3 312,43 |
| 2 | Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % | 14,80% |
| 3 | Максимальной за год число точек поставки, шт. | 141479 |
| 4 | Число разъединителей и выключателей, шт. | 17 751 шт. |
| 5 | Средняя летняя температура, 0С | +11,4°С |
| 6 | Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaidi | 4 |
| 7 | Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaifi | 2 |

Определение темпа улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **1. Определение темпа улучшений для показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Номер группы территориальной сетевой организации по показателю Пsaidi - 4 группа - ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более)** | |
| 1. | Базовое значение показателя средней продолжительности прекращений подачи э/э на точку поставки Пsaidi согласно приказу Министерства энергетики РФ от 18.10.2017 №976 | 3,33580 |
| 2. | Значение показателя средней продолжительности прекращения подачи на точку поставки, определенное по формуле 18 Методических указаний № 1256 | 3,23648 |
| 3. | Год, на который определяется показатель | 2 019 |
| 4. | Год, в котором устанавливается базовое значение показателя | 2 017 |
| 5. | Значение показателя средней продолжительности прекращения подачи э/э на точку поставки, определяемой с абзацем вторым п. 4.2.2. Методических указаний № 1256 | 4,17934 |
| 6. | Темп улучшения показателя, определенный по формуле 17 Методических указаний № 1256 | 0,04985 |
| 7. | Темп улучшения показателя, принимаемый в расчет, так как п. 5 > п. 1) | 0,04985 |

| **№ п/п** | **2. Определение темпа улучшений для показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Номер группы территориальной сетевой организации по показателю Пsaifi - 2 группа - ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более)** | |
| --- | --- | --- |
| 1. | Базовое значение \* показателя средней продолжительности прекращений подачи э/э на точку поставки Пsaifi согласно приказу Министерства энергетики РФ от 18.10.2017 №976 | 1,23355 |
| 2. | Значение показателя средней продолжительности прекращений подачи э/э на точку поставки, определенное по формуле 18 Методических указаний № 1256 | 1,19682 |
| 3. | Год, на который определяется показатель | 2 019 |
| 4. | Год, в котором устанавливается базовое значение показателя | 2 017 |
| 5. | Значение показателя средней продолжительности прекращения подачи э/э на точку поставки, определяемой с абзацем вторым п. 4.2.2. Методических указаний № 1256 | 2,22997 |
| 6. | Темп улучшения показателя, определенный по формуле 17 Методических указаний № 1256 | 0,11703 |
| 7. | Темп улучшения показателя, принимаемый в расчет, так как п. 5 > п. 1) | 0,11703 |

В результате расчета показатели темпа улучшения определены Исполнителем для показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки Пsaidi 0,04985, для показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку Пsaif 0,11703.

Расчет показателей надежности на 2019-2023 гг.:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **минимальное значение при сравнении факта 3-х лет** | **Базовое на 2019 г.** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** |
| **(р=0,015)** |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час. | 4,3076 | 3,8035 | 3,6139 | 3,4337 | 3,2626 | 3,0999 |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт. | 2,2984 | 2,0294 | 1,7919 | 1,5822 | 1,3970 | 1,2336 |

Исходя из расчета Исполнителя следует, что филиалом и регулирующим органом занижен темп улучшения показателей средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), что привело к завышению показателей на долгосрочный период регулирования.

В связи с отсутствием разногласий между Филиалом и Министерством по показателю качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) базовое значение и темп улучшения показателей Исполнителем принимается на установленном уровне.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Долгосрочный период регулирования** | | | | |
| **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** |
| Плановый показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр) | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 |

1. **Экспертиза обоснованности расчетов регулирующего органа по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год.**

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включают в себя:

* расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);
* оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);
* амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);
* расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;
* расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;
* расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
* прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи расходов | Факт за 2017, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»- «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб. | ТБР на 2019, тыс. руб. | ТБР / заявлено на 2019, % | ТБР на 2019 /факт за 2017, % |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 1 571 941,75 | 961 952,98 | 986 368,34 | 24 415,36 | -585 573,41 |
| Энергия на хоз. нужды | 67 185,96 | 42 554,84 | 72 173,98 | 29 619,14 | 4 988,02 |
| Плата за аренду имущества | 6 218,07 | 6 725,47 | 0,00 | -6 725,47 | -6 218,07 |
| Налоги, всего, в том числе: | 225 564,76 | 346 385,98 | 229 243,26 | -117 142,72 | 3 678,50 |
| *Плата за землю* | *4 225,46* | *4 570,25* | *4 539,16* | *-31,09* | *313,71* |
| *Налог на имущество* | *128 725,50* | *248 764,24* | *133 975,45* | *-114 788,78* | *5 249,95* |
| *Транспортный налог* | *5 363,73* | *3 478,57* | *3 478,57* | *0,00* | *-1 885,16* |
| *Налог на прибыль* | *87 250,08* | *87 250,08* | *87 250,08* | *0,00* | *0,00* |
| *прочие налоги* |  | *2 322,84* | *0,00* | *-2 322,84* | *0,00* |
| Начисленная амортизация | 1 057 294,65 | 1 249 319,85 | 1 044950,25 | -204 369,60 | -12 344,40 |
| Расходы на льготное технологическое присоединение в соответствии с Основами ценообразования | 136 736,70 | 450 619,38 | 101 583,29 | -349 036,10 | -35 153,42 |
|
| Отчисления на социальные нужды | 542 828,08 | 857 007,54 | 566 292,01 | -290 715,53 | 23 463,93 |
| Прочие неподконтрольные расходы | 746 423,75 | 0,00 | 4 829,86 | 4 829,86 | -741 593,89 |
| Расходы на обслуживание заемных средств | 131 709,46 | 264 252,20 | 94 583,54 | -169 668,67 | -37 125,93 |
| Расходы по исполнению обязательств по договорам на технологическое присоединение |  | 22 194,94 |  | - 22 194,94 |  |
| **ИТОГО Неподконтрольные расходы** | **4 485 903,19** | **4 197 978,41** | **3 100 024,53** | **- 1 097 953,88** | **-1 385 878,66** |

* 1. **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» заявлены в размере 961 952,98 тыс. руб. исходя из следующих параметров:

* объема заявленной мощности 269,18 МВт и объема потерь в сетях ЕНЭС 194 563,19МВтч.

Ставка на содержание сетей ЕНЭС в расчете затрат на 2019 года принята в соответствии с приказом ФАС России от 19.12.2017 №1748/17:

* на 1 полугодие 2019 года в размере 173 164,15 руб./МВт в мес.,
* на 2 полугодие 2019 в размере 178 402,53 руб./МВт в мес.

Плановый объем потерь в ЕНЭС на 2019 год по территориям определен   
ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» как расчетная величина, сформированная исходя из уровня отчетных потерь за 2017 год и планируемого отпуска из сетей ФСК в соответствии прогнозным балансом на 2019 год.

Ставки на оплату потерь в сетях ЕНЭС определены филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» исходя из средневзвешенных цен, предусмотренных в расчете НВВ на 2018 год с учетом индекса роста цен в размере 5,9% в размере 2 026 руб./МВт\*ч.

В обоснование заявленной суммы расходов были предоставлены следующие документы:

* Пояснения в составе пояснительной записки к расчету необходимой валовой выручки и формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год (заявление от 28.04.2018 № МР2/5/015-1-09-1/3588);
* Расчет затрат на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019 год;
* Копия договора с ПАО «ФСК ЕЭС» от 25.01.2012 №574 П с дополнительными соглашениями и приложениями.

**Предложение филиала ПАО «МРСК Северо-Запада»**

**«Комиэнерго» на 2019 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Един. Изм.** | **2017  факт** | **2018 утверждено** | **2019 предложение** | | |
| **1**  **полугодие** | **2**  **полугодие** | **Год** |
| Договорная мощность | МВт | 630,28 | 447,62 | 269,18 | 269,18 | 269,183 |
| Тариф на содержание сетей | руб./МВт. мес. | 159 818,61 | 166 779,55 | 173 164,15 | 178 402,53 | 175 783,34 |
| Прогнозный индекс роста тарифа на содержание | % |  |  |  |  | 105% |
| **Стоимость содержания объектов ЕНЭС** | **тыс. руб.** | **1 208 762** | **895 836** | **279 677** | **288 138** | **567 815** |
| Фактический объем отпуска э/э из ЕНЭС | МВт\*ч | 2 012 220 | 1 902 358 | 1 085 450 | 926 770 | 2 012 220 |
| Норматив потерь э/э в ЕНЭС по ФСК | % |  |  |  |  |  |
| Норматив потерь э/э в ЕНЭС по МСК | % | 9,67% | 9,93% | 9,73% | 9,60% | 9,67% |
| Объем потерь э/э в ЕНЭС | МВт\*ч | 194 581 | 188 904 | 105 615 | 88 948 | 194 563 |
| Тариф на потери в ЕНЭС | руб./МВт\*ч. | 1 866 | 1 913 | 2 026 | 2 026 | 2 026 |
| Прогнозный индекс роста тарифа на покупку энергии | % |  |  |  |  | 105,9% |
| **Стоимость потерь энергии в ЕНЭС** | **тыс. руб.** | **363 180** | **361 420** | **213 951** | **180 187** | **394 138** |
| **Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС»** | **тыс. руб.** | **1 571 942** | **1 257 256** | **493 628** | **468 325** | **961 953** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019 год рассчитана исходя из следующих величин:

* объем мощности на 2019 год принят в соответствии со Сводным прогнозным балансом на 2019 год, утвержденным ФАС России приказом от 27.11.2018 №1649а/18-ДСП в размере 269,183 МВт;
* объем потерь принят в соответствии со Сводным прогнозным балансом на 2019 год, утвержденным ФАС России приказом от 27.11.2018 №1649а/18-ДСП.

Цитата: «Тариф на содержание сетей принят по проекту приказа ФАС в связи с отсутствием официально опубликованного решения».

Ставки на оплату потерь в сетях ЕНЭС соответствуют предложению регулируемой организации.

Расчет регулирующего органа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Един. Изм.** | **2019 ТБР** |
| Договорная мощность | МВт | 269,183 |
| Тариф на содержание сетей | руб./МВт.мес. | 177 926,16 |
| **Стоимость содержания объектов ЕНЭС** | **тыс. руб.** | **574 737,37** |
| Объем потерь э/э в ЕНЭС по МСК | МВт\*ч | 203200 |
| Тариф на потери в ЕНЭС | руб./МВт\*ч. | 2 025,76 |
| **Стоимость потерь энергии в ЕНЭС** | **тыс. руб.** | **411 631,96** |
| **Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС»** | **тыс. руб.** | **986 368,34** |

Величина расходов, принятая регулирующим органом в расчет НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Комиэнерго» на 2019 год, составляет 986 368,34 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в регулирующий орган для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее.

Величина заявленной мощности (269,183 МВт) принятая для расчета оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» регулируемой организацией и регулирующим органом соответствует параметрам сводного прогнозного баланса на 2019 год, утвержденного ФАС России приказом от 27.11.2018 №1649а/18-ДСП.

Ставка на содержание сетей ЕНЭС. Филиалом ПАО  «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в расчете затрат на 2019 года правомерно приняты тарифы в соответствии с приказом ФАС России от 19.12.2017 №1748/17, так как на момент подачи заявки (от 28.04.2018 №МР2/5/015-1-09-1/3588) в соответствии с положением п. 29 Основ ценообразования данный приказ распространял действие.

Регулирующий орган при расчете затрат на 2019 год применил тарифы в соответствии с проектом приказа ФАС России от 06.12.2018 №1710/18 (далее – Приказ №1710/18) (зарегистрированный Министерством Юстиции РФ от 27.12.2018). Исполнитель отмечает, что заседание Правления Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства т тарифов Республики Коми по установлению долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки в отношении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019 -2023 годы состоялось 27.12.2018 и регулирующий орган не мог применить Приказ №1710/18, зарегистрированный в Министерством Юстиции РФ в день заседания коллегии при определении цены на 2019 год. В соответствии с положением п. 29 Основ ценообразования № 1178 при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию. На момент утверждения НВВ на 2019 год действовал приказ ФАС России от 19.12.2017 №1748/17. По мнению Исполнителя, на основании положений п. 29 Основ ценообразования № 1178 при расчете затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019 год должны применятся следующие ставки на содержание:

* на 1 полугодие 2019 года в размере 173 164,15 руб./МВт в мес.,
* на 2 полугодие 2019 в размере 178 402,53 руб./МВт в мес.

Представленная Исполнителю информация по параметрам сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденного приказом ФАС России от 27.11.2018 №1649а/18-ДСП не содержит подтверждения показателя объема потерь в сетях ЕНЭС в размере 203 200 МВт\*ч, принятого Министерством.

Исполнителем объем потерь в сетях ЕНЭС рассчитан исходя из следующих параметров:

* объема отпуска электрической энергии из ЕНЭС, указанного в форме П1.30 к расчету НВВ – 2 012 220 МВт\*ч
* норматива потерь электрической энергии при ее передаче по ЕНЭС по уровню напряжения «330кВ и выше», утвержденного приказом Министерства энергетики РФ от 28.12.2017 №1241 для Республики Коми - 9,93 %

В результате объем потерь в сетях ЕЭНС, принимаемый для расчета Исполнителем, составляет 199 813 МВт\*ч (2 012 220х9,93%).

Ставки на оплату потерь ЕНЭС, определенные филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» исходя из средневзвешенных цен, предусмотренных в расчете НВВ на 2018 год с учетом индекса роста цен 5,9% в размере 2026 руб./МВт\*ч и приняты для расчета регулирующим органом.

Исполнителем в качестве базы для расчета цены использованы прогнозные значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2019 год с сайта Ассоциации «НП Совет рынка». Прогнозное значение ставки тарифа для Республики Коми на 2019 год на 20.12.2018 составило 2 113 руб/МВт\*ч.

Расчет экономически обоснованной по мнению Исполнителя величины расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019 год представлен в следующей таблице.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Един. Изм.** | **2019  расчет Исполнителя** | | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **Год** |
| Договорная мощность | МВт | 269,18 | 269,18 | 269,183 |
| Тариф на содержание сетей | руб./МВт.мес. | 173 164,15 | 182 697,68 | 177 930,60 |
| **Стоимость содержания объектов ЕНЭС** | **тыс. руб.** | **279 677** | **288 138** | **567 815** |
| Фактический объем отпуска э/э из ЕНЭС из сети МСК | МВт\*ч | 1 085 450 | 926 770 | 2 012 220 |
| Норматив потерь э/э в ЕНЭС | % |  |  |  |
| Норматив потерь э/э в ЕНЭС по МСК | % | 9,93% | 9,93% | 9,93% |
| Объем потерь э/э в ЕНЭС по МСК | МВт\*ч | 107 785 | 92 028 | 199 813 |
| Тариф на потери в ЕНЭС | руб./МВт.ч. | 2 113 | 2 113 | 2 113 |
| **Стоимость потерь энергии в ЕНЭС** | **тыс. руб.** | **227 750** | **194 456** | **422 206** |
| **Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС»** | **тыс. руб.** | **507 427** | **482 593** | **990 021** |

На основании вышеизложенного Исполнитель делает вывод, что регулирующий орган в составе НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019 год расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» должен был учесть в размере 990 021 тыс. руб., против принятых 986 368,34 тыс. руб.

| **Наименование показателя** | **Един. изм.** | **2019** | **2019** | **2019** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **предложение организации на 2019 год** | **ТБР на 2019 год** | **Расчет Исполнителя** |
| Договорная мощность | МВт | 269,183 | 269,183 | 269,183 |
| Тариф на содержание сетей | руб./МВт. мес. | 175 783,34 | 177 926,16 | 175 783,03 |
| Прогнозный индекс роста тарифа на содержание | % | 105% | 100% |  |
| Стоимость содержания объектов ЕНЭС | тыс. руб. | 567 815 | 574 737 | 567 815 |
| Фактический объем отпуска э/э из ЕНЭС | МВт\*ч | 2 012 220 | 2 012 220 |  |
| Фактический объем отпуска э/э из ЕНЭС из сети МСК | МВт\*ч | 2 012 220 | 2 012 220 | 2 012 220 |
| Норматив потерь э/э в ЕНЭС по МСК | % | 9,67% | 10,10% | 9,93% |
| Объем потерь э/э в ЕНЭС по МСК | МВт\*ч | 194 563 | 203,1982869 | 199 813 |
| Тариф на потери в ЕНЭС | руб./МВт.ч. | 2 026 | 2 026 | 2 113 |
| Стоимость потерь энергии в ЕНЭС | тыс. руб. | 394 138 | 411 631 | 422 206 |
| Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 961 953 | 986 368 | 990 021 |

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» относятся к составу неподконтрольных расходов, величина которых в соответствии с пунктом 11 Методических указаний №98-э подлежит корректировке в периоде (i+2).

На основании представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» данных о фактических расходах на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год, Исполнителем произведен сравнительный анализ утвержденных в составе НВВ на 2019 год расходов и фактических произведенных расходов за аналогичный период. Данные представлены в таблице.

| **Наименование показателя** | **Един. Изм.** | **2019** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **факт** | | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **Год** |
| Договорная мощность | МВт | 269,183 | 269,183 | 269,183 |
| Тариф на содержание сетей | руб./МВт.мес. | 173 164,15 | 182 697,68 | 177 930,92 |
| Стоимость содержания объектов ЕНЭС | тыс. руб. | 279 677 | 295 075 | 574 752 |
| Фактический объем отпуска э/э из ЕНЭС из сети МСК | МВт\*ч | 663 247 | 821 204 | 1 484 451 |
| Объем потерь э/э в ЕНЭС по МСК | МВт\*ч | 63 248 | 78 190 | 141 438 |
| Тариф на потери в ЕНЭС | руб./МВт.ч. | 2 086 | 2 231 | 2 231 |
| Стоимость потерь энергии в ЕНЭС | тыс. руб. | 131 934 | 174 464 | 306 399 |
| Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 411 611 | 469 539 | 881 151 |

Сравнительный анализ расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в формате утверждено/факт за 2019 год.

| **Наименование показателя** | **Един. Изм.** | **2019** | **2019** | **Отклонение** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ТБР | факт |
| Договорная мощность | МВт | 269,183 | 269,183 | 0 |
| Тариф на содержание сетей | руб./МВт.мес. | 177 926,16 | 177 930,92 | 4,76 |
| Прогнозный индекс роста тарифа на содержание | % | 100% |  | -1,00 |
| Стоимость содержания объектов ЕНЭС | тыс. руб. | 574 737 | 574 752 | 14,36 |
| Фактический объем отпуска э/э из ЕНЭС | МВт\*ч | 2 012 220 |  |  |
| Фактический объем отпуска э/э из ЕНЭС из сети МСК | МВт\*ч | 2 012 220 | 1 484 451 | -527 769,51 |
| Объем потерь э/э в ЕНЭС по МСК | МВт\*ч | 203 198 | 141 438 | 61 760 |
| Тариф на потери в ЕНЭС | руб./МВт.ч. | 2 026 | 2 231 | 205,53 |
| Стоимость потерь энергии в ЕНЭС | тыс. руб. | 411 631 | 306 399 | -105 232 |
| Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 986 368 | 881 151 | -105 218 |

Отклонение фактических расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» от плановых значений, учтенных при определении необходимой валовой выручки на 2019 год, величина корректировки, определенная как разница между фактическими и плановыми расходами в размере 105 218 тыс. руб., будет подлежать учету при определении НВВ на 2021 год.

* 1. **Амортизация**

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования № 1178 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **ТБР / заявлено на 2019, %** | **ТБР на 2019 /факт за 2017, %** |
| Амортизация | 1 057 294,65 | 1 249 319,85 | 1 044 950,25 | -204 369,60 | -12 344,40 |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» прогнозная сумма амортизационных отчислений на 2019 предусмотрена в размере 1 249 320 тыс. руб.

Базой для расчета амортизационных отчислений является состав основных средств по состоянию на 01.01.2018, учтен ввод основных средств в соответствии с проектом инвестиционной программы. Суммы ввода ОС на 2018 год - 1 660 743 тыс. руб.

Показатели представлены в таблице:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2017** | **2018** | | **2019** |
| **факт** | **ТБР** | **прогноз** | **предложение** |
| Амортизация, отнесенная на услуги по передаче электроэнергии | 1 057 295 | 932 716 | 1 122 881 | 1 249 320 |

В обоснование заявленной суммы расходов филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснения (п. 3.2.3.4.) в составе пояснительной записки к расчету необходимой валовой выручки и формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго», с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год (заявление от 28.04.2018 № МР2/5/015-1-09-1/3588);
* Статистическая отчетность по форме № 11 «Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов» за 2017 год;
* Расчет суммы амортизационных отчислений за 2017 год, исходя из максимальных сроков амортизации по амортизационным группам;
* Сводный расчет амортизационных отчислений (формы П17, П17.1);
* Инвестиционная программа ПАО» МРСК Северо-Запада», утвержденной приказом Минэнерго России от 21.12.2018 № 26@;
* Пообъектный расчет амортизационных отчислений за 9 месяцев 2018 года.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Сумма амортизационных отчислений определена Министерством в соответствии с действующей инвестиционной программой ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденной приказом Минэнерго России от 21.12.2018 № 26@, и составила 1 044 950,26 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

На основании представленных для исследования Исполнителю документов выявлено расхождение в сумме начисленной амортизации за 2017 год.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Данные формы 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 | Данные формы 1.17.Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» | Форма раскрытия информации | Оборот по счету 20 | Статистическая отчетность №11 |
| Амортизация |  |  |  |  |  |
| Всего по филиалу | 1 059 688 | - | - | - | 1 075 899 |
| в т.ч. по виду деятельности передача электрической энергии | 1 058 889 | 1 057 295 | 1 057 295 | 1 057 295 | - |

Согласно статистической форме № 11 «Сведения о наличие и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов» за 2017 год сумма амортизации составила 1 075 899 тыс. руб. По данным регистра бухгалтерской отчетности «Оборот по счету 20 –Амортизация» за 2017 расходы по амортизационным отчислениям отнесены на вид деятельности «Передача электрической энергии» в размере 1 057 295 тыс. руб., иные регистры бухгалтерской отчетности (счет 91) для подтверждения факта начисленной амортизации Исполнителю не представлены.

Также Исполнитель отмечает, что при анализе представленных документов обнаружены в расхождения по суммам начисленной за 2017 год амортизации в разрезе номенклатурных групп основных средств. Данные представлены в таблице.

| **Наименование показателя** | **Оборот по счету 20 по виду деятельности «Передача электрической энергии», тыс. руб.** | **Данные формы 1.17.Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» по виду деятельности «Передача электрической энергии», тыс. руб.** | **Статистическая отчетность №11 (всего по филиалу) , тыс. руб.** | **Расчет амортизации по максимальным ставкам (в формате xlx, представленная по Запросу РЭК от 26.10.2018 №14-16-13\_4396 по виду деятельности «Передача электрической энергии», тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Первоначальная стоимость на начало периода |  | 16 203 528 |  | 16 379 532 |
| Первоначальная стоимость на конец периода | х | 17 715 074 | 17 715 074 | 17 674 580 |
| Амортизация | 1 057 295 | 1 057 295 | 1 075 899 | 1 057 295 |
| Здания | 53 501 | 53 540 | 53 540 | 59 253 |
| Сооружения | 26 260 | 24 732 | 599 571 | 33 302 |
| Передаточные устройства | 638 990 | 556 234 | 559 655 |
| Машины и оборудование | 270 529 | 361 817 | 361817 | 361 817 |
| Транспортные средства | 59 059 | 42 606 | 42606 | 42 606 |
| Производственный инвентарь | 493 | 548 | 548 | 547 |
| Прочие основные производственные фонды | 8 463 | 17 817 | 17817 | 116 |
| Остаточная стоимость на конец периода | х |  | 10 800 154 | 10 774 910 |
| Среднегодовая стоимость основных фондов | х | 16 959 301 | 16 716 003 |  |

Обозначенные расхождения в данных по начислению амортизации за 2017 год не позволяют Исполнителю подтвердить достоверность расчета филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» по определению планового значения суммы амортизации на 2019 год в размере 1 249 320 тыс. руб.

В соответствии с абзацем 6 пункта 27 Основ ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

В соответствии с абзацем 1 пункта 27 Основ ценообразования № 1178 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Учитывая, что абзацем 6 пункта 27 расчет амортизации по фактически введенным в эксплуатацию объектам предусматривается только для объектов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, амортизация по иным объектам основных средств, участвующим в передаче электрической энергии, может рассчитываться с учетом планируемого ввода новых объектов в эксплуатацию.

В месте с тем, с целью соблюдения единообразного подхода в части учета имущественного комплекса регулируемой организации как при определении амортизации, так и при расчете количества условных единиц, а также, учитывая позицию ФАС России (предписание по результатам проверки комитета Ленинградской области от 26.12.2018 №СП/107200/18), расчет амортизационных отчислений, по мнению Исполнителя, вне зависимости от связанности данного объекта основных средств с технологическим присоединением к электрическим сетям, должен производиться по объектам основных средств, фактически введенным в эксплуатацию на последний отчетный период, в котором формируются расходы для включения в НВВ.

В соответствии с представленным филиалом пообъектным расчетом амортизации основных средств за 9 месяцев 2018 года Исполнителем произведен расчет амортизационных отчислений на плановый 2019 год. Исходя из имеющихся в распоряжении Исполнителя материалов, возможно лишь оценочное прогнозирование расходов на амортизацию на плановый период. Учитывая фактический ввод объектов основных средств за 9 месяцев 2018 года и окончание срока амортизации объектов основных средств в 2019 году (исходя из установленной нормы) амортизационные отчисления по оценке Исполнителя на 2019 год составили 1 004 466,99 тыс. руб. При этом Исполнитель отмечает, что расчетная величина амортизационных отчислений определена по всем объектам основных средств без разбивки по видам деятельности.

Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в материалах тарифной заявки представлять:

* Инвентарные карточки учета объектов ОС по принятым на баланс организации ОС за предшествующий год и истекший период текущего года;
* Отчет об использовании амортизации за предшествующий год и истекший период текущего года;
* Информацию по начисленной амортизации в разбивке по объектам, счетам затрат и делением на движимое и недвижимое имущество (разделение на движимое/недвижимое имущество актуально для расчета налога на имущество);
* Информацию о распределении амортизации по видам деятельности.

Также при вводе имущества учитывать максимальный срок полезного использования.

* 1. **Арендная плата**

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178 , а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **ТБР / заявка на 2019, %** | **ТБР на 2019 /факт за 2017, %** |
| Плата за аренду имущества, всего, в том числе: | 7 742,53 | 8 374,32 | 1 637,64 | -6 736,68 | -6 104,89 |
| Аренда земельных участков | 1 524,46 | 1 648,85 | 1 637,64 | -11,22 | -1 648,85 |
| Аренда помещений | 6 218,07 | 6 725,47 | 0 | -6 725,47 | -6 725,47 |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» по статье «Аренда» на 2019 год была заявлена сумма расходов в размере 8 374,32 тыс. руб., в том числе аренда помещений 6 725,47 тыс. руб., аренда земли 1 648,85 тыс. руб. Расходы на аренду земли регулируемой организацией заявлены по статье «Налоги».

В обоснование заявленной суммы расходов филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснения (п. 3.2.3.2.) в составе пояснительной записки к расчету необходимой валовой выручки и формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго», с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год (заявление от 28.04.2018 № МР2/5/015-1-09-1/3588);
* Расчет расходов на аренду помещений факт 2017 год и прогноз на 2019 год;
* Реестр и копии договоров аренды помещений, актуальных на 2017г;
* Расчет арендной платы на землю: факт 2017 год и прогноз на 2019 год;
* Реестр и копии договоров аренды земли.

Расходы на аренду помещений филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Комиэнерго» определены на основании заключенных договоров. Расходы на аренду имущества в части, относящейся к услугам по передаче электрической энергии, на 2019 год планируются в размере 6 725 тыс. руб.

Расходы на аренду земли на 2019 год рассчитаны исходя из размера платы, утвержденной на уровне муниципальных образований, фактических расходов по данной статье затрат за 2017 год с учетом индексов потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года» от 27.10.2017: на 2018 год - 4%, на 2019 - 4%.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с положением подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются плата за владение и (или) пользование имуществом. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу, а также на основании решения Высшего Арбитражного Суда РФ от 02.08.2013 N ВАС-6446/13 других установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В договорах аренды, представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Комиэнерго», расчет арендной платы не соответствует требованиям подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования, что служит основанием для исключения данных расходов из состава необходимой валовой выручки.

В соответствии с подпунктом 7 пункта 1 статьи 1 Земельного кодекса Российской Федерации одним из принципов земельного законодательства является «платность использования земли», согласно которому любое использование земли осуществляется за плату, за исключением случаев, установленных федеральным законом и законами субъектов Российской Федерации. Согласно действующему законодательству Российской Федерации, земельные участки могут предоставляться юридическим лицам либо на праве собственности, либо на праве аренды.

Расходы по арендной плате земель по данным регулируемой организации за 2017 год составили 1524,46 тыс. руб. Регулируемой организацией представлен расчет ожидаемых затрат на 2019 год по действующим договорам аренды.

Регулирующим органом расходы по арендной плате за землю на 2019 год определены исходя из фактических расходов по данной статье затрат за 2017 год с учетом индексов потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018:

* на 2018 год на 2,7%,
* на 2019-4,6%.

В результате расходы на аренду земли на 2019 год по расчету регулирующего органа составили1 637,64 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

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 с учетом позиции Высшего Арбитражного Суда РФ от 02.08.2013 N ВАС-6446/13, то есть 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. Договоры аренды должны быть заключены на срок не менее срока долгосрочного периода регулирования, либо условиями договора должна быть предусмотрена пролонгация.

Для исследования статьи расходов «Аренда имущества» Исполнителю представлены следующие документы:

* Договор № Б-19/2017 от 01.04.2017 договора аренды имущества ИП Кваснюк, ИП Кулагина;
* Договор № 4А-17 от 30.04.2017 ООО «Софья»;
* Договор № 006-38 от 07.12.2016 Филиал Коми ПАО «Т Плюс»;
* Договор №18/1 от 25.10.2010 Филиал ОАО «ФСК ЕЭС»;
* Договор № 08/11 от 01.10.2011 Филиал ОАО «ФСК ЕЭС»;
* Договор № 2-2011/СЛ от 01.01.2011ООО «СеверЛиния»;
* Договор № 216 от 11.03.2013 администрация МОГО «Инта»
* Договор № 110-АР(Д)-1/2017 от 10.01.2017АО «Коми энергосбытовая компания»;
* Договор № 578 от 04.04.2012ИП Макарова И.Ю. (Бызов В.Ю.);
* Договор № 780 от 01.07.2011ООО «Наука II»;
* Договор № 765 от 01.12.2014 ИП Курбанова З.Р.;
* Договор № 52-17 от 01.02.2017 МУП «Ухтаводоканал»;
* Договор № 95-16 от 30.12.2016 ООО «Усть-Цильмаагропромсервис»;
* Договор № 154-17 от 28.12.2017 ООО «Усть-Цильмаагропромсервис»;
* Договор № 12 от 01.01.2011 ООО «Койгородок»;
* Договор № 110-АР/04/2015 от 01.03.2015 ОАО «Коми энергосбытовая компания»;
* Договор № 02/09\_к13\_9,2 от 01.09.2009 ИП Боровик В.В.;
* Договор № 02/17-Ю от 01.01.2017 ИП Айвазян Ф.Г.;
* Договор № 4А-16 от 01.06.2016 ООО «Софья»;
* Договор № 52-16 от 18.03.2016 МУП «Ухтаводоканал»;
* Договор № б/н от 01.04.2017 ООО «Запэлектросетьстрой»;
* Договор № б/н от 01.05.2016 ООО «Запэлектросетьстрой»;
* Договор № Б-19 от 18.05.2015 ИП Кваснюк ИП Кулагина;
* Расчет расходов на аренду имущества в формате факт2017 года, прогноз 2018 года, предложение на 2019 год;
* Реестр копий договоров аренды имущества.

Исполнитель отмечает, что филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» не представлены аналитические регистры бухгалтерского учета, подтверждающие фактические расходы на аренду имущества по виду деятельности «Передача электрической энергии по распределительным сетям» за 2017 год и 9 месяцев 2018 года, отсутствует расчет доли распределения расходов на аренду помещений по видам деятельности филиала на 2019 год.

Анализ договоров аренды имущества

| **№№** | **Реквизиты договора** | **Сумма по договору на 2017 год, всего, тыс. руб.** | **В том числе расходы в соответствии с пп.5 п.28 Основ ценообразования** | | | **Фактическая сумма по договору отнесенная на вид деятельности «Передача по распределительным сетям» в 2017 году**  **тыс. руб.** | **Примечание** | **План на 2019 год в соответствии с требованиями пп.5 п.28 Основ ценообразования, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Амортизационные отчисления,**  **тыс. руб.** | **Налог на имущество**  **тыс. руб.** | **Иные обязательные платежи балансодержателя тыс. руб.** |
| 1 | ИП КваснюкИп Кулагина - Договор № Б-19/2017 от 01.04.2017 | 1 631,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 510,45 | имеется пункт о пролонгации | 0 |
| 2 | ООО «Софья» - Договор № 4А-17 от 30.04.2017 | 258,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 250,80 | имеется пункт о пролонгации | 0 |
| 3 | Филиал Коми ПАО «Т Плюс» - Договор № 006-38 от 07.12.2016 | 220,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 225,50 | нет соглашения о пролонгации и изменении стоимости аренды | 0 |
| 4 | Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Договор №18/1 от 25.10.2010 | 510,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 510,24 | имеется пункт о пролонгации | 0 |
| 5 | Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» - Договор № 08/11 от 01.10.2011 | 259,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 132,20 | имеется пункт о пролонгации | 0 |
| 6 | ООО «СеверЛиния» - Дговор № 2-2011/СЛ от 01.01.2011 | 59,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 59,43 | имеется пункт о пролонгации | 0 |
| 7 | Администрация МОГО «Инта» - Договор № 216 от 11.03.2013 | 48,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 76,08 | нет соглашения об изменении стоимости, отсутствует пункт о пролонгации | 0 |
| 8 | АО «Коми энергосбытовая компания» - Договор № 110-АР(Д)-1/2017 от 10.01.2017 | 549,65 | 15,77 | 22,03 | 1,84 | 549,65 | договор до 30.11.17 | 0 |
| 9 | АО «Коми энергосбытовая компания» - Договор № 110-АрД-2/2018 от 14.12.2017 | 49,97 | 1,43 | 2,00 | 0,17 | 49,97 | Срок действия договора до 30.11.2018. Пролонгация условиями договора не предусмотрена | 0 |
| 10 | ИП Макарова И.Ю. (Бызов В.Ю.) - Договор № 578 от 04.04.2012 | 408,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 504,00 | нет соглашения об изменении стоимости аренды, пункт о пролонгации имеется | 0 |
| 11 | ООО «Наука II» - Договор № 780 от 01.07.2011 | 396,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 322,40 | имеется пункт о пролонгации | 0 |
| 12 | ИП Курбанова З.Р. - Договор № 765 от 01.12.2014 | 442,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 442,80 | имеется пункт о пролонгации | 0 |
| 13 | МУП «Ухтаводоканал» - Договор № 52-17 от 01.02.2017 | 18,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 16,61 | имеется пункт о пролонгации | 0 |
| 14 | ООО «Усть-Цильмаагропромсервис» - Договор № 95-16 от 30.12.2016 | 163,35 | 1,95 | 0,00 | 0,00 | 163,35 | Срок действия договора до 30.11.2017. Пролонгация условиями договора не предусмотрена | 0 |
| 15 | ООО «Усть-Цильмаагропромсервис» - Договор № 154-17 от 28.12.2017 | 15,59 | 0,19 | 0,00 | 0,00 | 15,59 | Срок действия договора до 31.10.2018. Пролонгация условиями договора не предусмотрена | 0 |
| 16 | ООО «Койгородок» - Договор № 12 от 01.01.2011 | 50,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 130,87 | нет соглашения об изменении стоимости аренды, пункт о пролонгации имеется | 0 |
| 17 | ОАО «Коми энергосбытовая компания» - Договор № 110-АР/04/2015 от 01.03.2015 | 113,51 | 11,82 | 4,95 | 0,00 | 99,91 | Срок действия договора до 31.10.2016. Пролонгация условиями договора не предусмотрена | 0 |
| 18 | ИП Боровик В.В. - Договор № 02/09\_к13\_9,2 от 01.09.2009 | 68,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24,29 | нет соглашения об изменении стоимости, отсутствует пункт о пролонгации | 0 |
| 19 | ИП Айвазян Ф.Г. - Договор № 02/17-Ю от 01.01.2017 | 187,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 187,80 | договор не пролонгируется | 0 |
| 20 | ООО «Софья» - Договор № 4А-16 от 01.06.2016 | 125,40 | 0,00 | 0,00 | 8,62 | 125,40 | Срок действия договора до 30.04.2017. Пролонгация условиями договора не предусмотрена | 0 |
| 21 | МУП «Ухтаводоканал» - Договор № 52-16 от 18.03.2016 | 1,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,51 | имеется пункт о пролонгации | 0 |
| 22 | ООО «Запэлектросетьстрой» - Договор № б/н от 01.04.2017 | 95,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 95,22 | Срок договора до 28.02.2018, имеется пункт о преимущественном порядке заключения договора на новый срок | 0 |
| 23 | ООО «Запэлектросетьстрой» - Договор № б/н от 01.05.2016 | 30,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,00 | Срок договора до 31.03.2017, имеется пункт о преимущественном порядке заключения договора на новый срок | 0 |
| 24 | ИП Кваснюк ИП Кулагина - Договор № Б-19 от 18.05.2015 | 846,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 694,00 | договор только до 18.04.2016 пункт о пролонгации имеется | 0 |
| **ИТОГО** | | **6 549,18** | **31,16** | **28,99** | **10,63** | **6 218,07** |  | **0,00** |

В результате анализа представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» договоров Исполнителем сделаны следующие выводы. Условия договора № 110-АР(Д)-1/2017 от 10.01.2017, договора № 110-АрД-2/2018 от 14.12.2017, договора № 95-16 от 30.12.2016, договора № 154-17 от 28.12.2017, договора № 110-АР/04/2015 от 01.03.2015 предусматривают расчет арендной платы с выделением расходов на амортизационные отчисления и уплату налогов, но не отвечают требованию о соблюдении срока заключения договора: не менее срока периода регулирования и наличия условия о пролонгации. Остальные договоры аренды имущества из представленного перечня не соответствуют требованиям подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования№ 1178 в связи с отсутствием в расчетах арендной платы выделенных сумм амортизационных отчислений, расходов на уплату налогов и иных обязательных платежей, связанных с владением имущества. Сведения о фактически понесенных расходах арендодателями не представлено. Следовательно, Исполнитель считает, что несоответствие представленных договоров аренды требованиям подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования№ 1178 является основанием для исключения расходов на аренду имущества, предложенных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», из расчета необходимой валовой выручки, в размере 6 725,47 тыс. руб.

Для исследования расходов на аренду земельных участков Исполнителю представлен расчет арендной платы за землю на 2019 год, произведенный на основании фактически заключенных договоров. Исполнитель отмечает, что не представлены регистры бухгалтерского учета, подтверждающие фактические расходы на аренду земли по виду деятельности «Передача электрической энергии по распределительным сетям» за 2017 год и 9 месяцев 2018 года, также отсутствует расчет доли распределения расходов на аренду земли по видам деятельности филиала на 2019 год.

Расчет затрат по аренде земельных участков произведен исходя из кадастровой стоимости земельных участков и значений коэффициентов, используемых для определения размера арендной платы за использование земельных участков. Кадастровая стоимость определяется органами исполнительной власти субъектов РФ исходя из целевого назначения и вида функционального использования. В связи с отсутствием данных об изменении кадастровой стоимости земельных участков, Исполнитель считает правомерным включение в расчет необходимой валовой выручки расходов на аренду земельных участков в размере 1 524,46 тыс. руб. (на уровне факта 2017 года).

По расчету Исполнителя расходы на аренду составили

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2019, тыс. руб.** |
| Плата за аренду имущества, всего, в том числе: | 7 742,53 | 8 374,32 | 1 637,64 | 1 524,46 |
| Аренда земельных участков | 1 524,46 | 1 648,85 | 1 637,64 | 1 524,46 |
| Аренда помещений | 6 218,07 | 6 725,47 | 0 | 0 |

* 1. **Отчисления на социальные нужды**

В соответствии со статьей 425 Налогового кодекса Российской Федерации применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) на обязательное пенсионное страхование:

* в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 22%;
* свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 10%;

2) на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования – 2,9%;

3) на обязательное медицинское страхование – 5,1%.

Согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяется в зависимости от вида деятельности (код ОКВЭД).

Поскольку статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, расходы по ней принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда. При этом размер фонда оплаты труда определяется индексацией базового уровня фонда оплаты труда, принятого органом регулирования в расчет НВВ на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **ТБР / заявлено на 2019** | **ТБР на 2019 /факт за 2017** |
| Отчисления от з/п на социальные нужды | 542 828,08 | 857 007,54 | 566 292,01 | -290 715,53 | 23 463,93 |
| % от ФОТ | 29,64% | 30,17% | 28,77% |  |  |
| ФОТ | 1 831 261,18 | 2 841 018,77 | 1 968 552,92 | -872 465,85 | 137 291,74 |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии со статьями 425-429 главы 34 части второй НК РФ, Федеральным законом №125-ФЗ от 24.07.1998, 179-ФЗ от 22.12.2005 Филиал   
ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» является плательщиком страховых взносов в пенсионный фонд РФ, фонд социального страхования РФ, федеральный фонд медицинского страхования.

На основании главы 34 части второй НК РФ Филиалом применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) В пенсионный фонд Российской Федерации:

* 22,0%в пределах установленной предельной величины базы для начисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование;
* 10,% свыше установленной предельной величины базы для начисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование.

2) В фонд социального страхования Российской Федерации 2,9% в пределах установленной предельной величины базы для начисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством.

3) В федеральный фонд обязательного медицинского страхования 5,1%.

В отношении рабочих мест, условия труда на которых по результатам аттестации по условиям труда, признаны вредными и (или) опасными, применяется дополнительный тариф страховых взносов в пенсионный фонд Российской Федерации в размере 6% (статья 428 части второй НК РФ).

В соответствии с Федеральным законом №125-ФЗ от 24.07.1998, 179-ФЗ от 22.12.2005 Филиал является плательщиком взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. В соответствии с основным видом деятельности «Передача электроэнергии» для филиала определен 3 класс профессионального риска и установлен размер страхового тарифа 0,4%.

Фактический размер страховых взносов в 2017 году, отнесенный на услуги по передаче электроэнергии, составил 29,97%.

Для целей расчета планового объема страховых взносов на период 2019 года принят совокупный процент взносов обязательного страхования в соответствии с действующим законодательством, равный 30,4% от фонда оплаты труда.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2017 факт** | **2019 план** |
| Сумма страховых взносов, отнесенных на услуги по передаче электроэнергии, тыс. руб. | 542 828 | 857 008 |
| Учтенный размер ФОТ, млн. руб. | 1 831 261 | 2 841 019 |
| Совокупный процент страховых взносов от ФОТ, % | 29,97 | 30,4 |

В обоснование заявленного совокупного процента отчислений филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам, форма 4-ФСС 2017 год ПАО «МРСК Северо-Запада»- «Комиэнерго»;
* Расчет по страховым взносам, форма по КНД 1151111 за 2017 год;
* Расчет отчислений страховых взносов на расчетный период регулирования 2019-2022 годов.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Органом регулирования для расчета отчислений на социальные нужды совокупный процент отчислений принят в размере 28,77% от фонда оплаты труда, из расчета фактически сложившегося процента отчислений в текущем долгосрочном периоде регулирования (в соответствии с решением ФАС России по Алтайскому краю от 11.12.2018 №1728/18).

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

При расчете совокупного процента отчислений на плановый период регулируемой организации следует руководствоваться нормами законодательства, предусмотренными: Налоговым кодексом РФ (часть вторая статьи 425-429 главы 34), Федеральным законом №125-ФЗ от 24.07.1998, 179-ФЗ от 22.12.2005. Также следует учитывать предельную величину базы регрессивной шкалы по страховым взносам.

На 2019 год Постановлением Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426   
с 1 января 2019 года увеличены предельные базы сумм начислений по ставкам страховых взносов с фонда оплаты труда предприятий. Предельная величина базы регрессивной шкалы по страховым взносам повысилась до 1 150 000 рублей для пенсионного страхования и до 865 000 рублей для взносов на ФСС.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Пенсионный фонд** | | **Фонд социального страхования** | | **Медицинское страхование** | **Полная ставка страховых взносов (без учета регрессии)** |
| **Годовой доход до**  **1 150 000 руб.** | **Годовой доход свыше**  **1 150 000 руб.** | **Годовой доход до 865 000 руб.** | **Годовой доход сверх**  **865 000 руб.** |
| Общий налоговый режим. Плательщики, применяющие УСН и ЕНВД без права на льготный тариф, ИП с наемными работниками. | 22% | 10% | 2,90% | 0% | 5,10% | 30% |
| Благотворительные и некоммерческие организации на УСН. | 20% | 10% | 0 | 0 | 0 | 20% |

Для расчета отчислений на социальные нужды на плановый 2019 год филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» применен совокупный процент отчислений в размере 30,4%: в том числе 22,0% в пределах установленной предельной величины базы для начисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, 2,9% в пределах установленной предельной величины базы для начисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности, 5,1% в федеральный фонд обязательного медицинского страхования, 0,4%.взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (подтверждено только формой 4-ФСС за 2017 год, уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний регулируемой организацией не представлено).

Регулирующий орган при расчете отчислений на социальные нужды на плановый 2019 год применяет совокупный процент отчислений на социальные нужды от ФОТ в размере 28,77, ссылаясь на факт предыдущих лет долгосрочного периода и применение предельной величины базы регрессивной шкалы по страховым взносам.

Исполнитель отмечает расхождения в отчетных данных по сумме отчислений на социальные нужды за 2017 год.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Данные формы 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** | **Данные формы 1.15.Смета расходов на передачу электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» 2017-2019 гг.** | **Форма раскрытия информации** | **форма по КНД 1151111 за 2017** |
| Отчисления на социальные нужды |  |  |  |  |
| всего | 557 257 |  |  | 526 474 |
| в т.ч. по виду деятельности передача электрической энергии | 546 330 | 542 282 | 521 715 |  |

Согласно представленной Исполнителю оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 по виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии» за 2017 год фактическая сумма отчислений на социальные нужды составила 521 715,24 тыс. руб., расходы на оплату труда – 1 831 261,18 тыс. руб. в результате расчетный совокупный процент отчислений на социальные нужды от ФОТ составил 28,49 %.

Исполнитель считает, что для определения суммы отчислений на социальные нужды на плановый 2019 год совокупный процент отчислений должен составлять 28,49 %. Расходы на оплату труда в составе подконтрольных расходов определены Исполнителем в размере 1 968 552,92 тыс. руб. Расчет отчислений на социальны нужды представлен в таблице.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Факт за 2017,  тыс. руб.** | **ТБР на 2019,  тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя,  тыс. руб.** |
| Затраты на оплату труда | 1 831 261,18 | 1 968 552,92 | 1 968 552,92 |
| Отчисления на социальны нужды | 521 715,24 | 566 292,01 | 560 840,73 |
| % отчислений | 28,49% | 28,77% | 28,49% |

Расчетная плановая величина отчислений на социальные нужды на 2019 год составляет 560 840,73 тыс. руб., против утвержденной регулирующим органом величины в размере 566 292,01 тыс. руб.

Также в данном разделе (раздел 6.4. «Отчисления на социальные нужды») Исполнителем предусмотрены отчисления на социальные нужды по выплатам из прибыли. Расчет отчислений на социальные нужды по выплатам из прибыли произведен от выплат единовременной материальной помощи при уходе работника в ежегодный основной оплачиваемый отпуск по пункту 6.1.5 а Коллективного договора в размере 47 785 тыс. руб. с применением совокупного процента отчислений по факту 2017 года в размере 28,49 %. Сумма отчислений на социальные нужды по выплатам из прибыли по расчету Исполнителя составляют 13 609,21 тыс. руб.

|  |  |
| --- | --- |
| **Показатель** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** |
| Отчисления на социальны нужды, всего | 574 449,94 |
| от размера затрат на оплату труда | 560 840,73 |
| от размера выплат из прибыли | 13 609,21 |

* 1. **Тепловая энергия и электрическая энергия на хозяйственные нужды**

Согласно п. 22 Основ ценообразования № 1178 расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности) определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **ТБР / заявка на 2019** | **ТБР на 2019 /факт за 2017** |
| Всего по статье , в т.ч. | 67 185,96 | 42 554,84 | 72 173,98 | -29 619,17 | 4 988,02 |
| Расходы на тепловую энергию | 39 344,35 | 42 554,84 | 42 265,35 | -289,50 | 2 921,00 |
| Расходы на электрическую энергию (кроме технологического расхода потерь) | 27 841,62 | Заявлено Филиалом в составе подконтрольных расходов | 29 908,6 | -204,86 | 2 067,02 |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» по статье на 2019 год была заявлена сумма расходов на тепловую энергию в размере 42 554,84 тыс. руб. Расходы на электрическую энергию (кроме технологического расхода потерь) в размере 30 113,50 тыс. руб. заявлено в составе подконтрольных расходов.

В обоснование заявленной суммы расходов филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет расходов тепловой в формате факт 2017г., оценка 2018г. и план 2019 г.
* Договор №2814 от 01.01.2015ПАО «Т Плюс».
* Договор №72/Т/1(2017) от 31.12.2016АО «Коми Тепловая Компания».
* Договор №72/Т/1 от 31.12.2016АО «Коми Тепловая Компания».
* Договор №03/2014 от 01.01.2014МБУ «Центр жилищных расчетов, льгот и субсидий».
* Договор №0034 от 01.07.2014МУП МОГО «Жилкомуслуги».
* Договор №21 от 01.01.2011ОАО «Коми тепловая компания».
* Договор №Т-52 от 01.01.2011ОАО «Коми тепловая компания».
* Договор №61 от 01.01.2011 ОАО «Коми тепловая компания».
* Договор №44444 от 15.12.2010 ОАО «Коми энергосбытовая компания».
* Договор №\_118-Т\_ от 01.01.2015 ООО «Аквасервис».
* Договор № ОО-ВТ-137-41134 от 14.12.2017 ООО «Воркутинские ТЭЦ».
* Договор № ОО-ВТ-137-41134 от 06.06.2016 ООО «Воркутинские ТЭЦ».
* Договор №90158 от 15.12.2016 ПАО «Т Плюс».
* Договор №490158 от 13.12.2017 ПАО «Т Плюс»
* Договор №2815 от 01.01.2015 ПАО «Т Плюс».
* Договор №2816 от 01.01.2015 ПАО «Т Плюс».
* Договор №22222 от 01.01.2012 ПАО «Т Плюс».
* Договор № 8-ПЕЧ/018-0228-17 от 26.09.2017 АО «Интер РАО - Электрогенерация».
* Договор №163/119 от 22.09.2006ОАО «Тепловая сервисная компания».
* Договор №163-ГВС от 01.05.2017 ОАО «Тепловая сервисная компания».
* Договор № 47 от 18.09.2006 ООО «ТЭК-Печора».
* Договор №163-ТЭ от 01.05.2017 ОАО «Тепловая сервисная компания».
* Договор № 42 от 01.04.2009 ООО «Усинская Тепловая Компания».
* Договор № 1185 от 01.04.2009 Усть-Куломский филиал ООО «Усинская Тепловая Компания».
* Договор № 5/06 от 01.10.2010 ОАО «Коми тепловая компания».
* Договор № 0467 от 01.01.2015 ПАО «Т Плюс».
* Договор № 2305 от 16.05.2015 ПАО «Т Плюс»
* Договор № 115-ТЭ от 01.05.2017 ЭМУП «Жилкомхоз».
* Договор № 02 115 от 01.05.2017 ЭМУП «Жилкомхоз».

Расходы на тепловую на вид деятельности «Передача электрической энергии по распределительным сетям» на 2019 год произведен исходя из фактических расходов за 2017 год с применением индексов потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года» от 27.10.2017: на 2018 год - 4%, на 2019 - 4%.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Регулирующий орган принял в расчет НВВ на 2019 год расходы на тепловую и электрическую энергию в сумме 72 173,98 тыс. руб., в том числе: расходы на тепловую энергию 42 265,35 тыс. руб., расходы на электрическую энергию (кроме технологического расхода потерь) 29 908,6 тыс. руб.

Для расчета расходов на 2019 год регулирующий орган применяет к факту за 2017 год индексы потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год на 2,7%, на 2019 год -4,6%.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Расходы на тепловую энергию на плановый период рассчитываются на основании фактических показаний объемов потребления за предыдущий отчетный год, либо по договорным объемам. В соответствии с п 29. Основ ценообразования № 1178 при определении фактических значений цен на топливно-энергетические ресурсы применяются тарифы, установленные на очередной период регулирования.

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО »МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» Исполнителю для обоснования заявляемых расходов на тепловую энергию, Исполнитель отмечает следующее. Все представленные в качестве обоснования договоры, обосновывающие расходы на тепловую энергию, являются срочными и содержат пункт о пролонгации. Также исследования расходов на тепловую энергию филиалом представлен регистр бухгалтерского учета – «Расшифровка расходов на хозяйственные нужды-тепловая энергия по виду деятельности передача электрической энергии», подтверждающий фактические расходы на потребление тепловой энергии и горячей воды за 2017 год.

Министерством расчет расходов произведен на основании фактических данных за 2017 год в суммовом выражении (данные соответствуют регистру бухгалтерского учета – «Расшифровка расходов на хозяйственные нужды-тепловая энергия по виду деятельности передача электрической энергии») с применением к ним индексов потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год на 2,7%, на 2019 год -4,6%.

Исполнитель отмечает, что фактические показатели объемов потребления тепловой энергии за предыдущий отчетный год Филиалом в материалах тарифного дела не предоставлялись. Учитывая отсутствие значительного отклонения между расходами на тепловую энергию заявленными Филиалом и аналогичными расходами учтенными Министерством в составе неподконтрольных расходов и возможности произвести расчет расходов на тепловую энергию исходя из объемов потребления и установленных тарифов, а также принимая во внимание несущественную долю расходов на тепловую энергию в составе неподконтрольных расходов (1 %) Исполнителем расходы на тепловую энергию учтены в размере принятом регулирующим органом в составе НВВ на 2019 год 42 265,35 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Отклонение, тыс. руб.** |
| Всего неподконтрольные расходы | 4 201 013,24 | 3 100 024,53 |  |
| Тепловая энергия | 42 554,84 | 42 265,35 | -289,49 |
| Доля в составе неподконтрольных расходов | 1% | 1% |  |

Расходы на тепловую энергию

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Исполнитель, тыс. руб.** |
| Всего по статье, в т.ч. | 67 185,96 | 42 554,84 | 72 173,98 | 42 265,35 |
| Расходы на тепловую энергию | 39 344,35 | 42 554,84 | 42 265,35 | 42 265,35 |
| Расходы на электрическую энергию (кроме технологического расхода потерь) | 27 841,62 |  | 29 908,6 | Учтено в подконтрольных расходах |

Исполнитель рекомендует для подтверждения расходов на тепловую энергию на очередной период регулирования предоставлять следующие документы и материалы:

* Расчет расходов на тепловую энергию в соответствии с требованиями п 29. Основ ценообразования № 1178, а именно с выделением объемов потребления и цен, установленных на очередной период регулирования или рассчитанных с применением индексов потребительских цен;
* Акты выполненных работ за предыдущий отчетный период.
  1. **Налоги**

Согласно нормам главы 25 Налогового кодекса РФ, в состав расходов включаются все налоги, начисляемые в соответствии с законодательством о налогах и сборах, за исключением налога на добавленную стоимость, акцизов, налога с продаж, предъявленных налогоплательщиком, покупателю (приобретателю) товаров (работ, услуг), а также сумм налога на прибыль, которые не учитываются в целях налогообложения. В соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя «оплату налогов на имущество и иных налогов».

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи расходов** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **ТБР / заявка на 2019, %** | **ТБР на 2019 /факт за 2017, %** |
| **Всего** | **138 314,68** | **144 347,11** | **141 993,18** | **-2 353,93** | **3 678,50** |
| Плата за землю | 4 225,46 | 4 570,26 | 4 539,16 | -31,09 | 313,71 |
| Налог на землю | 2 701,00 | 2 921,40 | 2 901,53 | -19,87 | 200,53 |
| Аренда земли | 1 524,46 | 1 648,85 | 1 637,64 | -11,22 | 113,18 |
| Налог на имущество | 128 725,50 | 133 975,45 | 133 975,45 | 0,00 | 5 249,95 |
| Транспортный налог | 5 363,73 | 3 478,57 | 3 478,57 | 0,00 | -1 885,16 |
| Прочие налоги | 0,00 | 2 322,84 | 0,00 | -2 322,84 | 0,00 |
| Водный налог |  | 0,50 |  | -0,50 | 0,00 |
| Плата за предельно-допустимые выбросы |  | 1 304,55 |  | -1 304,55 | 0,00 |
| Расходы на экологию |  | 1 017,79 |  | -1 017,79 | 0,00 |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» по статье на 2019 год была заявлена сумма расходов в размере 259 135,9 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы расходов филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснения (п. 3.2.3.5.) в составе пояснительной записки к расчету необходимой валовой выручки и формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год (заявление от 28.04.2018 № МР2/5/015-1-09-1/3588);
* Налоговая декларация по налогу на имущество за 2017 год;
* Расчет налога на имущество в формате факт 2017, прогноз 2018, план 2019;
* Налоговая декларация по земельному налогу за 2017 год;
* Пообъектный расчет налога на землю на 2019;
* Налоговая декларация по транспортному налогу за 2017 год;
* Расчет транспортного налога на 2019;
* Налоговая декларация по водному налогу за 2017 год;
* Расчет водного налога на 2019 год;
* Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2017 год;
* Расчет налога за негативное воздействие на 2019 год.

**Налоги и прочие сборы (себестоимость)**

Прогнозные расходы на уплату налогов на 2019 год составляют 259 136 тыс. руб. Сводный расчет представлен в таблице:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **2017 год** | | **2018 год** | | 2019 год |
| **Утверждено** | **Факт** | **Утверждено** | **Прогноз** | Прогноз |
| Налоги и прочие сборы (себестоимость) | 139 638 | 138 315 | 222 586 | 192 722 | 259 136 |
| Плата за землю | 5 229 | 4 225 | 3 944 | 4 328 | 4 570 |
| Налог на имущество | 127 947 | 128 725 | 215 297 | 182 531 | 248 764 |
| Прочие налоги и сборы (транспортный налог, ЗОС, водный налог) | 6 462 | 5 364 | 3 345 | 5 863 | 5 801 |

***Земельный налог***

Налог на землю уплачивается в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации за земельные участки, находящиеся на праве постоянного (бессрочного) пользования, а также в собственности из расчета 1,5% кадастровой стоимости каждого земельного участка.

Также, по данной строке отражены расходы по платежам за аренду земли.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **2017** | **2018** | | **2019** |
| **факт** | **утверждено** | **ожидаемый** | **план** |
| Земельный налог | 2 701 | 3 944 | 2 705 | 2 921 |
| Аренда земли | 1 524 | 1 623 | 1 649 |

***Налог на имущество***

Определение налоговой ставки на 2019 год производилось с учетом требований законодательства:

* статьи 381.1 Налогового Кодекса РФ, согласно которой налоговая льгота, предусмотренная п.25 статьи 381 НК РФ, применяется с 01.01.2018 только на территориях субъектов РФ, принявших соответствующие законы;
* разъяснений Министерства Финансов Республики Коми от 25.07.2017 №04-12/3867 о нецелесообразности применения на территории Республики Коми льготы по статье 381.1 НК РФ.

При расчете налога на имущество на 2019 год:

* применена налоговая ставка 2,2 процента в соответствии с п.1 статьи 380 НК РФ;
* не учитывается льготирование по п.3.3 статьи 380 НК РФ (распространяет свое действие только на 2018 год);
* с исключением ставки по налогу на движимое имущество в соответствии с Федеральным законом от 03.08.2018 №302-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации».

***Плата за загрязнение окружающей природной среды***

Расчет прогноза платы на 2019 год за предельно допустимые выбросы произведен на основании фактических данных 2017 года с учетом индексации на уровне инфляции, установленной социально-экономическим прогнозом Минэкономразвития.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **2017** | **2018** | | **2019** |
| **факт** | **утверждено** | **прогноз** | **план** |
| Плата за предельно допустимые выбросы | 1142 | - | 1240 | 1305 |

***Транспортный налог***

Расходы на транспортный налог рассчитаны исходя из действующих ставок налога и фактических транспортных средств на дату расчета, находящихся на балансе Филиала.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **2017** | **2018** | | **2 019** |
| **факт** | **утверждено** | **прогноз** | **план** |
| Транспортный налог | 3 443 | -\* | 3 371 | 3 479 |

*Примечание: \* - в составе принятого тарифно-балансового решения отсутствует выделение в составе прочих налогов транспортного налога*

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расчет налогов произведен на основании данных бухгалтерского и налогового учета за 2017 год, налоговых деклараций за 2017 год:

* по земельному налогу
* по налогу на имущество;
* по транспортному налогу.

Расчет налога на имущество на 2019 год произведен с учетом внесения изменений с01.01.2019 года в главу 30 НК РФ «Налог на имущество» в части объекта налогообложения, которым признается только недвижимое имущество по предложению регулируемой организации.

Транспортный налог принят по предложению организации.

Прочие налоги и сборы (водный налог, плата за предельно-допустимые выбросы, расходы на экологию) исключены из состава НВВ в связи с отсутствием достаточного обоснования.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

***Земельный налог***

Статья «Земельный налог» по данным регулирующего органа включает арендную плату за землю и налог на землю. Исполнителем арендная плата за землю проанализирована в статье «Аренда».

В обоснование заявленной суммы расходов налога на землю филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснения (п. 3.2.3.5.4.) в составе пояснительной записки к расчету необходимой валовой выручки и формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго», с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год (заявление от 28.04.2018 № МР2/5/015-1-09-1/3588);
* Расчет налога на землю на 2019 год;
* Налоговая декларация по земельному налогу за 2017 год.

Расчет земельного налога регулируется главой 31 НК РФ статями 387-394.

Согласно статье 387 НК РФ земельный налог устанавливается нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований, при установлении налога нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований могут также устанавливаться налоговые льготы, основания и порядок их применения, включая установление величины налогового вычета для отдельных категорий налогоплательщиков. В соответствии со статьей 394 НК РФ Налоговые ставки не могут превышать:

1) 0,3% в отношении земельных участков:

* отнесенных к землям сельскохозяйственного назначения или к землям в составе зон сельскохозяйственного использования в населенных пунктах и используемых для сельскохозяйственного производства;
* занятых жилищным фондом и объектами инженерной инфраструктуры жилищно-коммунального комплекса (за исключением доли в праве на земельный участок, приходящейся на объект, не относящийся к жилищному фонду и к объектам инженерной инфраструктуры жилищно-коммунального комплекса) или приобретенных (предоставленных) для жилищного строительства;
* приобретенных (предоставленных) для личного подсобного хозяйства, садоводства, огородничества или животноводства, а также дачного хозяйства;
* ограниченных в обороте в соответствии с [законодательством](garantF1://12024624.2704) Российской Федерации, предоставленных для обеспечения обороны, безопасности и таможенных нужд.

2) 1,5% в отношении прочих земельных участков.

По представленной декларации по земельному налогу за 2017 год исчисленная сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, составляет 2 757,44 тыс. руб. Учитывая доли распределения по видам деятельности расходов по филиалу по форме 1.6 за 2017 год, сумма налога на землю по виду деятельности «Передача электрической энергии» составляет 2 738 тыс. руб. При расчете налога на землю на плановый 2019 год учтены в годовой сумме налоги, начисленные в 2017 году только за 4 квартал.

| **Показатель** | **Сумма налога на землю, подлежащая уплате в бюджет (согласно данным налоговой декларации за 2017 год), тыс. руб.** | **Примечание** | **Расчет суммы налога на землю на 2019 год, тыс. руб.** | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Позиция в декларации | 1 991,34 | сумма за год | 1 991,34 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 1,38 | сумма за год | 1,38 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,26 | сумма за год | 0,26 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 2,14 | сумма за 4 квартал | 8,57 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 5,86 | сумма за 4 квартал | 23,44 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 8,25 | сумма за 4 квартал | 33,01 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 3,70 | сумма за 4 квартал | 14,80 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 6,23 | сумма за 4 квартал | 24,90 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,04 | сумма за 4 квартал | 0,16 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,29 | сумма за 4 квартал | 1,17 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,02 | сумма за 4 квартал | 0,08 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,91 | сумма за 4 квартал | 3,62 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 5,91 | сумма за 4 квартал | 23,62 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,41 | сумма за 4 квартал | 1,66 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,01 | сумма за 4 квартал | 0,02 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 1,41 | сумма за 4 квартал | 5,62 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,00 | сумма за 4 квартал | 0,01 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,31 | сумма за 4 квартал | 1,22 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 10,67 | сумма за год | 10,67 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 3,56 | сумма за год | 3,56 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 9,73 | сумма за год | 9,73 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,81 | сумма за год | 0,81 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 83,31 | сумма за год | 83,31 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,01 | сумма за год | 0,01 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,01 | сумма за 9 месяцев | 0,00 | исключение |
| Позиция в декларации | 0,00 | сумма за 9 месяцев | 0,00 | исключение |
| Позиция в декларации | 0,00 | сумма за 9 месяцев | 0,00 | исключение |
| Позиция в декларации | 0,00 | сумма за 9 месяцев | 0,00 | исключение |
| Позиция в декларации | 0,07 | сумма за год | 0,08 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,02 | сумма за год | 0,02 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 1,89 | сумма за год | 1,89 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,49 | сумма за год | 0,49 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,01 | сумма за год | 0,01 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,04 | сумма за год | 0,04 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,02 | сумма за 4 квартал | 0,09 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,00 | сумма за 4 квартал | 0,02 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,01 | сумма за 4 квартал | 0,03 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,02 | сумма за год | 0,02 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,11 | сумма за год | 0,11 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,00 | сумма за год | 0,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,01 | сумма за год | 0,02 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,09 | сумма за год | 0,09 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 33,96 | сумма за год | 33,96 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 4,62 | сумма за год | 4,62 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 2,59 | сумма за год | 2,59 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 3,48 | сумма за год | 3,48 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 4,35 | сумма за год | 4,35 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,31 | сумма за год | 0,31 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,05 | сумма за год | 0,05 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,00 | сумма за год | 0,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 33,50 | сумма за год | 33,50 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 25,60 | сумма за год | 25,60 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 382,42 | сумма за год | 382,42 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 2,83 | сумма за год | 2,83 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 3,93 | сумма за год | 3,93 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 1,14 | сумма за год | 1,14 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,32 | сумма за год | 0,32 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,52 | сумма за год | 0,52 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,31 | сумма за год | 0,31 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,11 | сумма за год | 0,11 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 30,43 | сумма за год | 30,43 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 17,39 | сумма за год | 17,39 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 2,14 | сумма за год | 2,14 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 35,48 | сумма за год | 35,48 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,94 | сумма за год | 0,94 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 17,34 | сумма за год | 17,34 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 3,37 | сумма за год | 3,37 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,37 | сумма за год | 0,37 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 8,84 | сумма за год | 8,84 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,41 | сумма за год | 0,41 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,98 | сумма за год | 0,98 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,41 | сумма за год | 0,41 | сумма на год |
| **Итого** | **2 757,44** |  | **2 863,97** |  |
| **на вид деятельности «Передача электрической энергии» (доля налогов на вид деятельности по форме 1.6. - 99,33%)** |  |  | **2 844,78** |  |

Согласно статье 24.12. ФЗ от 29июля 1998г. N135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» с изменениями с действующими на данный момент поправками от ФЗ №360 03.01.2016 государственная кадастровая оценка проводится по решению исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации или в случаях, установленных законодательством субъекта Российской Федерации, по решению органа местного самоуправления не чаще чем один раз в течение трех лет с даты, по состоянию на которую была проведена государственная кадастровая оценка. Согласно правкам [ФЗ № 360](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_200729/) от 03.07.2016на территории всех регионов рост кадастровой стоимости рекомендовано приостановить до 01.01.2020, так как по окончанию данного периода переоценка земельных участков будет регулироваться [ФЗ № 23](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_200504/)7 «О государственной кадастровой оценке». Таким образом, при отсутствии документально подтвержденных сведений об изменении кадастровой стоимости земли и проектов постановлений органов местного самоуправления об изменении налоговых ставок на плановый 2019 год, применение индексов роста на 2018-2019 гг. к фактическим расходам на уплату земельного налога является некорректным.

Учитывая действующую на 2017 год кадастровую стоимость земельных участков и налоговые ставки в соответствии со статьей 394 НК РФ и постановлениями местных органов самоуправления, плановая величина налога на землю (по виду деятельности «Передача электрической энергии») по расчету Исполнителя на 2019 год составляет на 2 844,78 тыс. руб.

***Налог на имущество***

Порядок определения налога на имущество установлен Налоговым кодексом Российской Федерации. Федеральным законом от 03.08.2018 №302-ФЗ внесены изменения с 01.01.2019 в статью 374 НК РФ – исключается движимое имущество из расчета налога на имущество.

В обоснование заявленной суммы расходов налога на имущество филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснения (п. 3.2.3.5.5.) в составе пояснительной записки к расчету необходимой валовой выручки и формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год (заявление от 28.04.2018 № МР2/5/015-1-09-1/3588);
* Расчет налога имущество на 2019 г (первый вариант к заявлению об установлении тарифов от 28.04.2018 № МР2/5/015-1-09-1/3588, второй вариант ответ на запрос регулирующего органа от 26.10.2018 №14-16-13\_4396);
* Налоговая декларация по налогу на имущество за 2017 год.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» первоначально заявлялась на 2019 год сумма по налогу на имущество в размере 248 764 тыс. руб.

По дополнительному запросу регулирующего органа филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» представлены расчеты налога на имущество с учетом внесенных Федеральным законом от 03.08.2018 №ЗО2-ФЗ изменений в ст. 374 Налогового кодекса РФ (с 01.01.2019 из базы расчета налога на имущество исключается движимое имущество) и ввод имущества в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. В соответствии со скорректированным (актуализированным) расчетом сумма налога на имущество на 2019 год составила 133 975 тыс. руб., в том числе:

* 2 507,28 тыс. руб. налог по ставке 2% от кадастровой стоимости имущества;
* 131 468,17 тыс. руб. налог по ставке 2,2% от среднегодовой стоимости имущества.

Проанализировав данные, представленные филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», Исполнитель считает, что расходы по налогу на имущество на 2019 год должны определяться с учетом:

* среднегодовой стоимости недвижимого имущества в 2019 году по ставке 2,2 %;
* кадастровой стоимости недвижимого имущества в 2019 году по ставке 2 %;
* ввода объектов недвижимого имущества в соответствии с утвержденной инвестиционной программой филиала на последнюю отчетную дату, на которую известны данные.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» не представлено распределение налога на имущество на 2019 год по объектам недвижимости общехозяйственного и общепроизводственного назначения по видам деятельности филиала согласно учетной политике.

По данным раздельного учета Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» согласно таблице 1.6 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, за 2017 год доля налогов, относимых на услуги по передаче электрической энергии, в общей сумме налогов по филиалу составляют 99,33%.

Анализ представленного расчета налога на имущество

| **№** | **Показатели** | **Единица измерения** | **2017** | **2018** | | **2019** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| факт | утверждено | ожидаемый | ожидаемый |
| 1 | Среднегодовая остаточная стоимость основных средств - всего | тыс. руб. | 10 348 910 |  | 10 800 517 | 12 462 317 |
|  | в том числе движимое имущество | тыс. руб. | 2 588 503 |  | 2 843 728 | 6 266 242 |
|  | основание льготы | код налоговой льготы | 2 010 257 |  |  | 0 |
|  | в том числе необлагаемых (1-2 амортизационные группы) | тыс. руб. | 19 304 |  | 17 360 | 14 777 |
|  | Ставка налога для движимого имущества | % | 0,0% |  | 1,1% | 0,0% |
| 2 | Налогооблагаемая база (всего) | тыс. руб. | 7 741 103 |  | 10 783 157 | 6 181 298 |
| 2.1. | Налогооблагаемая база (ставка 2,2%) | тыс. руб. | 755 981 |  | 616 209 | 5 975 826 |
|  | Ставка налога | % | 2,2% |  | 2,2% | 2,2% |
| 2.2. | Налогооблагаемая база (ставка 1,6%, 1,9% соответственно) | тыс. руб. | 6 915 967 |  | 7 115 055 | 0 |
|  | Ставка налога | % | 1,6% |  | 1,9% | 0,0% |
|  | Налогооблагаемая база (по кадастровой стоимости) ср. ост. стоимость | тыс. руб. | 29 146 |  | 208 165 | 205 472 |
| 2.3. | Кадастровая стоимость | тыс. руб. | 71 923 |  | 125 364 | 125 364 |
|  | Ставка налога | % | 2,0% |  | 2,0% | 2,0% |
|  | **Сумма налога на имущество** | **тыс. руб.** | **128 725** | **215 297** | **182 531** | **133 975** |

По расчету филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» плановое значение среднегодовой остаточной стоимости движимого имущества на 2019 год увеличилось от факта 2017 года на 3 677 739 тыс. руб. при том, что значение среднегодовой остаточной стоимости недвижимого имущества снизилось на 1 559 805 тыс. руб.

Согласно представленному Исполнителю пообъектному расчету налога на имущество филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019 год, сумма налога составляет 108 165,80 тыс. руб.

Данные представлены в таблице

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. измерения.** | **Расчет на 2019 год** |
| Недвижимое имущество |  |  |
| среднегодовая остаточная стоимость | тыс. руб. | 4 830 120,13 |
| ставка налога | % | 2,20 |
| сумма налога | тыс. руб. | 106 262,64 |
| Имущество по кадастровой стоимости |  |  |
| среднегодовая остаточная стоимость | тыс. руб. | 126 877,34 |
| ставка налога | % | 1,50 |
| сумма налога | тыс. руб. | 1 903,16 |
| **Всего налог** | **тыс. руб.** | **108 165,80** |
| на вид деятельности «Передача электрической энергии» (доля налогов на вид деятельности по форме 1.6. - 99,33%) | тыс. руб. | 107 441,09 |

***Транспортный налог***

В обоснование заявленной суммы транспортного налога филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснения (п. 3.2.3.5.3.) в составе пояснительной записки к расчету необходимой валовой выручки и формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год (заявление от 28.04.2018 № МР2/5/015-1-09-1/3588);
* Расчет транспортного налога в формате факт 2017 года, оценка 2018 года и план на 2019 год;
* Налоговая декларация по транспортному налогу за 2017 год.

В соответствии с главой 28 НК РФ транспортный налог устанавливается настоящим Кодексом и законами субъектов Российской Федерации о налоге, вводится в действие в соответствии с настоящим Кодексом законами субъектов Российской Федерации о налоге и обязателен к уплате на территории соответствующего субъекта Российской Федерации.

Устанавливая налог, законодательные (представительные) органы субъектов Российской Федерации определяют налоговую ставку в пределах, установленных настоящей главой. В отношении налогоплательщиков-организаций законодательные (представительные) органы субъектов Российской Федерации, устанавливая налог, определяют также порядок и сроки уплаты налога.

Расчет транспортного налога производится по следующим критериям:

* тип транспортного средства (легковой/грузовой автомобиль, автобус, мототранспорт, воздушный транспорт, водный транспорт и др.);
* мощность двигателя транспортного средства (количество лошадиных сил);
* срок владения автомобилем в году, который подвергается налогообложению;
* регион, в котором зарегистрирован владелец ТС.

По Республике Коми действует закон о транспортном налоге от 26.11.2002 №110-РЗ (Принят Государственным Советом Республики Коми 22.11.2002 с изменениями от 20.04.2018 [N 29-РЗ](consultantplus://offline/ref=F66A6459822A9EF2332FA4293A1695A40C38D3ED80DC244FE4655DB858A02A84FF957CD5AFB480DB2B2C98E60ECD67C25D9854FCA102924C0F8F5908C1vCO)), определяющий порядок расчета налога.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» при расчете расчет налога на 2019 год транспортные средства сгруппированы по типам с градацией по мощности двигателя, мощность двигателя определена как среднее значение по группе, примененные налоговые ставки соответствуют закону о транспортном налоге от 26.11.2002 №110-РЗ, кроме ставки в группе «Автомобили легковые» от 100 до 150 л.с. включительно: регулируемой организацией указано 25 руб./л.с., в законе – 30 руб./л.с.

Исполнитель рекомендует для целей обеспечения обоснованности включения в заявленном объеме расходов на уплату транспортного налога расчет следует производить по каждой единице подвижного состава регулируемой организации, не применяя усредненные значения мощности двигателя по группе.

Исходя из данных декларации по транспортному налогу за 2017 год, сумма налога составила 3 354,58 тыс. руб., против факта представленного регулируемой организацией в размере 3 443 тыс. руб.

| Показатель | Сумма транспортного налога , подлежащая уплате в бюджет (согласно данным налоговой декларации за 2017 год), тыс. руб. |
| --- | --- |
| Позиция в декларации (промежуточный итог) | 3 124,49 |
| Позиция в декларации (промежуточный итог) | 8,57 |
| Позиция в декларации (промежуточный итог) | 101,40 |
| Позиция в декларации (промежуточный итог) | 17,50 |
| Позиция в декларации (промежуточный итог) | 34,17 |
| Позиция в декларации (промежуточный итог) | 0,15 |
| Позиция в декларации (промежуточный итог) | 56,08 |
| Позиция в декларации (промежуточный итог) | 3,21 |
| Позиция в декларации (промежуточный итог) | 0,00 |
| **Итого** | **3 345,58** |
| на вид деятельности «Передача электрической энергии» (доля налогов на вид деятельности по форме 1.6. - 99,33%) | 3 323,16 |

Исполнитель считает, что экономически обоснованные расходы на транспортный налог в составе НВВ на передачу электрической энергии на 2019 год составляют 3 323,16 тыс. руб., против принятого Министерством в размере   
3 478,57 тыс. руб.

***Плата за загрязнение окружающей природной среды***

Согласно ст. 16 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» плата за негативное воздействие на окружающую среду взимается за следующие его виды:

* выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками (далее - выбросы загрязняющих веществ);
* сбросы загрязняющих веществ в водные объекты (далее - сбросы загрязняющих веществ);
* хранение, захоронение отходов производства и потребления (размещение отходов).

В соответствии со ст. 16.1. Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» плату за негативное воздействие на окружающую среду обязаны вносить юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие на территории Российской Федерации, континентальном шельфе Российской Федерации и в исключительной экономической зоне Российской Федерации хозяйственную и (или) иную деятельность, оказывающую негативное воздействие на окружающую среду (далее - лица, обязанные вносить плату), за исключением юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих хозяйственную и (или) иную деятельность исключительно на объектах IV категории.

В соответствии с подпунктом 4 пункта 28 Основ ценообразования плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду включаются регулирующим органом в пределах установленных нормативов и (или) лимитов.

В обоснование заявленной суммы платы за загрязнение окружающей природной среды в размере 1 305 тыс. руб. филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Декларация о плате за воздействие на окружающую среду за 2017 год;
* Расчет платы за загрязнение окружающей природной среды на 2019 год.

Выборка по декларациям за 2017 год.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Всего (по позициям в декларации)** | **в том числе** | |
| **Предельно допустимые выбросы** | **Выбросы сверхлимита** |
| 1 334,66 | 1 223,76 | 110,90 |
| 43,06 | 14,49 | 28,57 |
| 12,08 | 6,72 | 5,35 |
| 113,30 | 16,08 | 97,23 |
| 66,42 | 39,82 | 26,60 |
| 90,19 | 28,46 | 61,73 |
| 14,58 | 14,58 | 0,00 |
| 0,40 | 0,40 | 0,00 |
| 25,87 | 25,87 | 0,00 |
| 16,69 | 16,69 | 0,00 |
| 59,28 | 59,28 | 0,00 |
| 30,52 | 30,52 | 0,00 |
| 17,20 | 17,20 | 0,00 |
| 15,81 | 15,81 | 0,00 |
| 10,47 | 10,47 | 0,00 |
| 82,76 | 82,76 | 0,00 |
| 32,19 | 32,19 | 0,00 |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **1 965,49** | **1 635,11** | **330,38** |

По расчету Исполнителя, согласно представленным декларациям за 2017 год, сумма платы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов составляет 1 635,11 тыс. руб. В соответствии постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 (с изменениями от 29.06.2018) рост ставок на 2018 составляет 0%, на 2019 -4%. Сумма платы за загрязнение окружающей среды на 2019 год составят 1 700,51 тыс. руб. на вид деятельности «Передача электрической энергии» (доля налогов по форме 1.6. - 99,33%)– 1 689,12 тыс. руб.

Регулирующий орган имел возможность оценить обоснованность представленных расходов по представленным документам и учесть плату за загрязнение окружающей среды в составе НВВ на 2019 год.

***Водный налог***

Базовая ставка водного налога устанавливается п.1 ст.333.12 НК РФ в зависимости от экономического района и бассейна реки. При исчислении водного налога базовые ставки налога умножаются на повышающие коэффициенты, установленные ст.333.12 НК РФ.

На 2019 год повышающий коэффициент установлен в размере 2,01 (ставка округляется до полного рубля). В 2017 г. повышающий коэффициент составил 1,52.

При исчислении водного налога за 2017 год в пределах установленного лимита водопользования применена базовая ставка в размере 312 руб./тыс.куб.м., сверх установленного лимита 1 560 руб./тыс.куб.м.

В обоснование заявленной суммы водного налога в размере 0,5 тыс. руб. филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы

* Декларация по водному налогу за 2017 год;
* Расчет расходов на оплату водного налога на 2019 год.

Исполнитель отмечает, что представленный филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» расчет на 2019 год не содержит информации о планируемых объемах потребления воды, как в пределах лимита, так и сверх лимита, не указаны ставки налога. Информации об изменении лимита на 2019 год не представлено.

Исполнителем на основании данных декларации по водному налогу за 2017 год произведен расчет налога на 2019 год. Объем потребления воды остается на уровне 2017 года, повышающий коэффициент на 2019 год на уровне установленного – 2,01.

Расчет представлен в таблице.

| **Объем всего, тыс. куб.м.** | **в т.ч.** | | | **ставка, руб./куб.м.** | | | **Коэффициент, установленный п. 1.1. ст. 333.12 НК РФ** | **Сумма налога, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Лимит** | **Сверх**  **лимита** | | **Лимит** | **Сверх**  **лимита** | |
| **2017 год** | | | | | | | | |
| 0,051 | 0,02 | 0,031 | | 312 | 1560 | | 1,52 | 0,08 |
| 0,037 | 0,02 | 0,017 | | 312 | 1560 | | 1,52 | 0,05 |
| 0,039 | 0,02 | 0,019 | | 312 | 1560 | | 1,52 | 0,05 |
| 0,023 | 0,02 | 0,003 | | 312 | 1560 | | 1,52 | 0,02 |
| 0,011 | 0,091 | 0,011 | | 300 | 0 | | 1,52 | 0,01 |
| 0,021 | 0,091 | 0,021 | | 300 | 0 | | 1,52 | 0,01 |
| 0,017 | 0,091 | 0,017 | | 300 | 0 | | 1,52 | 0,01 |
| 0,035 | 0,091 | 0,035 | | 300 | 0 | | 1,52 | 0,02 |
| 0,020 | 0,133 | 0,02 | | 378 | 0 | | 1,52 | 0,01 |
| 0,026 | 0,133 | 0,026 | | 378 | 0 | | 1,52 | 0,01 |
| 0,024 | 0,133 | 0,024 | | 378 | 0 | | 1,52 | 0,01 |
| 0,091 | 0,133 | 0,091 | | 378 | 0 | | 1,52 | 0,05 |
| 0,027 | 0,077 | 0,027 | | 312 | 0 | | 1,52 | 0,01 |
| 0,033 | 0,077 | 0,033 | | 312 | 0 | | 1,52 | 0,02 |
| 0,038 | 0,077 | 0,038 | | 312 | 0 | | 1,52 | 0,02 |
| 0,034 | 0,077 | 0,034 | | 312 | 0 | | 1,52 | 0,02 |
| **Итого за 2017 год** | | | | | | | | |
| **0,527** |  | **0,07** | |  |  | |  | **0,40** |
| на вид деятельности «Передача электрической энергии» (доля налогов на вид деятельности по форме 1.6. - 99,33%) |  |  | |  |  | |  | 0,397 |
| **2019 год** | | | | | | | | |
| 0,051 | 0,02 | 0,031 | | 312 | 1560 | | 2,01 | 0,11 |
| 0,037 | 0,02 | 0,017 | | 312 | 1560 | | 2,01 | 0,07 |
| 0,039 | 0,02 | 0,019 | | 312 | 1560 | | 2,01 | 0,07 |
| 0,023 | 0,02 | 0,003 | | 312 | 1560 | | 2,01 | 0,02 |
| 0,011 | 0,091 | 0,011 | | 300 | 0 | | 2,01 | 0,01 |
| 0,021 | 0,091 | 0,021 | | 300 | 0 | | 2,01 | 0,01 |
| 0,017 | 0,091 | 0,017 | | 300 | 0 | | 2,01 | 0,01 |
| 0,035 | 0,091 | 0,035 | | 300 | 0 | | 2,01 | 0,02 |
| 0,020 | 0,133 | 0,02 | | 378 | 0 | | 2,01 | 0,01 |
| 0,026 | 0,133 | 0,026 | | 378 | 0 | | 2,01 | 0,02 |
| 0,024 | 0,133 | 0,024 | | 378 | 0 | | 2,01 | 0,02 |
| 0,091 | 0,133 | 0,091 | | 378 | 0 | | 2,01 | 0,07 |
| 0,027 | 0,077 | 0,027 | | 312 | 0 | | 2,01 | 0,02 |
| 0,033 | 0,077 | 0,033 | | 312 | 0 | | 2,01 | 0,02 |
| 0,038 | 0,077 | 0,038 | | 312 | 0 | | 2,01 | 0,02 |
| 0,034 | 0,077 | 0,034 | | 312 | 0 | | 2,01 | 0,02 |
| **Итого на 2019 год** | | | | | | | | |
| **0,527** |  | | **0,07** |  | |  |  | **0,52** |
| на вид деятельности «Передача электрической энергии» (доля налогов на вид деятельности по форме 1.6. - 99,33%) |  | |  |  | |  |  | 0,517 |

Регулирующий орган необоснованно исключил из состава НВВ расходы на уплату водного налога, ссылаясь на отсутствие достаточного обоснования. Представленная декларация по водному налогу за 2017 год является подтверждением фактических затрат на уплату водного налога, а фиксированные коэффициенты по п.1 ст.333.12 НК РФ позволяют произвести расчет налога на плановый 2019 год.

По расчету Исполнителя плановые расходы на водный налог на 2019 год составляют 0,517 тыс. руб.

***Иные расходы на экологию***

В составе данной подстатьи филиалом заявлены следующие расходы:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **2017** | **2019** |
| **факт** | **прогноз** |
|  | **Расходы на экологию** | **779** | **1017,8** |
|  | в том числе: |  |  |
| 1 | Вывоз, размещение, утилизация, захоронение отходов (резиновых изделий, элементов статических конденсаторов, отработанного моторного масла, ртутных ламп) | 631 | 778 |
| 2 | Экспертиза и расчет запасов вод эксплуатационных скважин, анализ проб воды, мониторинг водной среды и донных отложений | 83 | 150 |
| 3 | Лабораторный контроль соблюдения нормативов ПДВ на источниках выбросов | 65 | 90 |

Расходы на размещение, утилизацию, захоронение отходов (резиновых изделий, элементов статических конденсаторов, отработанного моторного масла, ртутных ламп) предусмотрены в составе сумма платы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов. Расходы на экспертизу и расчет запасов вод эксплуатационных скважин, анализ проб воды, мониторинг водной среды и донных отложений и лабораторный контроль соблюдения нормативов ПДВ на источниках выбросов не могут входить в состав налоги, так как таковыми не являются.

По мнению Исполнителя, иные расходы на экологию не должны учитываться в составе неподконтрольных расходов на 2019 год. Расходы на экспертизу и расчет запасов вод эксплуатационных скважин, анализ проб воды, мониторинг водной среды и донных отложений и лабораторный контроль соблюдения нормативов ПДВ на источниках выбросов при надлежащем документальном подтверждении должны быть учтены в составе подконтрольных расходов. Филиалом в составе подконтрольных заявлены расходы на экологию в размере 1 515,48 тыс. руб. Исполнителем в разделе 4.1. Постатейный анализ подконтрольных расходов, принятых в расчет базового уровня подконтрольных расходов подразделе 4.1.4.6. Другие прочие подконтрольные расходы дана оценка заявленных расходов.

По расходам на экологию, заявленных Филиалом в размере 1 017,8 тыс. руб. Исполнитель отмечает отсутствие расчетов на 2019 год и материалов (договоры и акты выполненных работ), подтверждающих факт осуществления данных расходов за 2017 год. На основании изложенного, Исполнитель считает позицию регулирующего органа по исключению из НВВ Филиала на содержание сетей на 2019 год расходов на экологию обоснованной.

Итоговые данные расходов на уплату налогов по расчету Исполнителя представлены в таблице.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.,** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **138 314,68** | **144 347,11** | **141 993,18** | **115 298,78** |
| Плата за землю | 4 225,46 | 4 570,26 | 4 539,16 | 2 844,78 |
| *Налог на землю* | *2 701,00* | *2 921,40* | *2 901,53* | *2 844,78* |
| *Аренда земли* | *1 524,46* | *1 648,85* | *1 637,64* | *в статье аренда* |
| Налог на имущество | 128 725,50 | 133 975,45 | 133 975,45 | 107 441,09 |
| Транспортный налог | 5 363,73 | 3 478,57 | 3 478,57 | 3 323,16 |
| Прочие налоги | 0,00 | 2 322,84 | 0,00 | 1 689,64 |
| Водный налог |  | 0,50 |  | 0,517 |
| Плата за предельно-допустимые выбросы |  | 1 304,55 |  | 1689,12 |
| Расходы на экологию |  | 1 017,79 |  | 0,0 |

* 1. **Налог на прибыль**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

По результатам деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии за 2017 год прибыль не сформировалась. В соответствии с показателями Раздельного учета убыток составил -994 417тыс. руб. и начисление налога на прибыль по виду деятельности отсутствует. При этом, в соответствии с методологией формирования Раздельного учета по коду строки 120 за 2017 год отображено значение по налогу на прибыль с учетом влияния отложенных налоговых активов и обязательств в соответствии с формой 2 «Отчет о финансовых результатах» за 2017 год по ПАО «МРСК Северо-Запада» (предоставлен в Министерство письмом от 09.04.2018 №МР2/5/015-1-09-1/2883). Распределение ОНА/ОНО между филиалами Общества произведено с учетом начисленной региональной составляющей по налогу на прибыль.

Формировании необходимой валовой выручки на 2019 год по налогу на прибыль произведено в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования - в составе неподконтрольных расходов учитывается величина налога на прибыль за последний истекший период (2017 год) по виду деятельности «Технологическое присоединение» в размере 87 250 тыс. руб. (начисленном, без учета влияния ОНА/ОНО).

Сводная сумма представлена в таблице (тыс. руб.):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **2017 год** | | **2019 год** |
| **Утверждено** | **Факт** | **Прогноз** |
| Налог на прибыль всего, в т. ч. | 39 586,00 | 87 250,00 | 87 250,00 |
| Передача электроэнергии | 39 586,00 | 0,00 | 87 250,00 |
| Технологическое присоединение | 0,00 | 87 250,00 | 0,00 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

На основании статьи 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Регулирующим органом налог на прибыль принят по заявке филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» в размере 87 250 тыс. руб., что соответствует фактическим данным за 2017 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно информации, указанной в таблицах 1.3 и 1.6 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, за 2017 год филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на деятельность по передаче электрической энергии отнесена сумма налога на прибыль в размере 0 тыс. руб., по технологическому присоединению 87 250 тыс. руб.

В соответствии с данными налоговой декларации по налогу на прибыль за 2017 год налоговая база по налогу на прибыль в целом по организации составляет 2 037 137 656 руб. Доля налоговой базы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» составила 23,02718211%.

Показатели налоговой декларации по налогу на прибыль

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Единица измерения** | **Показатель** |
| Налоговая база в целом по организации | Руб. | 2 037 137 656,00 |
| в т.ч. без учета закрытых в течение отчетного налогового периода обособленных подразделений | Руб. | 2 027 043 160,00 |
| Доля налоговой базы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» | % | 23,02718211 |
| Налоговая база исходя из доли | руб. | 466 770 919,90 |
| Ставка налога на прибыль | % | 20,00 |
| Сумма налога на прибыль | Руб. | 93 354 183,98 |
| Ставка налога в бюджет субъекта РФ | % | 17,00 |
| Сумма налога в бюджет субъекта РФ | Руб. | 79 351 056,38 |
| Сумма налога на прибыль на вид деятельности услуги по передаче электрической энергии и технологическое присоединение (по данным раздельного учета) | Руб. | 87 250 080,63 |

Исполнитель обоснованно полагает, что в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования № 1178 сумма налога на прибыль для включения в НВВ на 2019 год составляет 87 250 тыс. руб. и учитывает величину налога на прибыль Филиала, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

* 1. **Расходы на обслуживание заемных средств (проценты к уплате)**

Согласно п. 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).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Отсутствие поступления оплаты за услуги по передаче электроэнергии от ряда крупных потребителей – Комиэнерго сбытовая компания (в части авансовых платежей), ООО «Водоканал», АО «Шахта Интауголь» является фактором возникновения кассовых разрывов и служит причиной необходимости привлечения дополнительных заёмных средств и возникновения обязательств по уплате процентов по их использованию.

На основании п.7 Основ ценообразования к экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств.

В соответствии с п.2 Основ ценообразования в «подконтрольные расходы» не включены расходы на возврат и обслуживание заёмных средств и, следовательно, в соответствии с п.38 Основ ценообразования определяются регулирующим органом перед началом каждого года долгосрочного периода в составе величины неподконтрольных расходов.

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов должны использоваться расходы, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов.

ПАО «МРСК Северо-Запада» привлекает заёмные средства на основании заключенных с кредитными организациями договоров по результатам конкурсных процедур и в рамках кредитного плана, одобренного органами управления компании (Правлением и Советом директоров Общества). Конкурсные процедуры по привлечению кредитных ресурсов осуществляются согласно Федерального закону от 26.06.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» и в соответствии с положениями Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ  
«О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд». Следовательно, заключенные Обществом кредитные договоры позволяют на оптимальных для Общества рыночных условиях привлекать кредитные ресурсы с учётом минимизации стоимости заёмных средств.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» затраты по статье «Проценты за банковские кредиты» на 2019 год заявлены в размере 264 252 тыс. руб., определены исходя из прогнозируемых показателей привлечения и погашения заемных средств в 2018-2019 годах:

| **№ п/п** | **Вид кредита/ Назначение кредита** | **Задолженность  на 01.01.2019, тыс. руб.** | **2019** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Привлечено, тыс. руб.** | **Погашено,**  **тыс. руб.** | **% к уплате,**  **тыс. руб.** |
| 1. | Кредиты для финансирования текущей деятельности | 3 403 057 | 500 000 | 900 000 | 264 252 |
| 1.1. | краткосрочные кредиты, привлеченные для финансирования текущей деятельности для управленческой отчетности | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2. | долгосрочные кредиты, привлеченные для финансирования текущей деятельности для управленческой отчетности | 3 403 057 | 500 000 | 900 000 | 264 252 |
|  | **Всего по кредитам и займам** | **3 403 057** | **500 000** | **900 000** | **264 252** |

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования плановые расходы подтверждены копиями заключенных договоров, с приложением решений по конкурсным процедурам (протоколы рассмотрения заявок на участие в открытом аукционе.

Для обоснования расходов на обслуживание заемных средств Филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» представлены в тарифной заявке:

* Пояснения (п. 3.2.3.9.) в составе пояснительной записки к расчету необходимой валовой выручки и формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго», с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год (заявление от 28.04.2018 № МР2/5/015-1-09-1/3588);
* Расчет процентов за пользование кредитными ресурсами;
* Копии кредитных договоров, по которым планируется начисление процентов в 2019 году, с приложением уведомлений на изменение процентной ставки;
* Отчет о движении потоков наличности за 2016,2017, 2018 (6 месяцев);
* Распределение кредитов и процентов по филиалам за 2017 год;
* Форма 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.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расходы на обслуживание заемных средств учтены цитата: «Среднее по факту, сложившемуся в текущем долгосрочном периоде регулирования (ниже действующих ключевых ставок, увеличенных на 2%)».

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно приказу ПАО «Россети» от 23.12.2014 № 235 «О создании Единого казначейства», все казначейские функции переданы из филиалов в Казначейство ИА ПАО «МРСК Северо-Запада», а распределение оплаты за пользование кредитными ресурсами в отношении филиалов осуществляется ПАО «МРСК Северо-Запада» в соответствии с приказом ПАО «Россети» от 03.12.2014 № 220 «Об утверждении Бюджетного кодекса ПАО «Россети», Методикой по распределению основного долга и процентов за пользование привлекаемых кредитных ресурсов и займов по филиалам (далее – Методика).

Согласно Методике:

*Привлечение кредитных ресурсов происходит централизовано.*

*В зависимости от назначения выделяются следующие виды привлекаемых кредитных ресурсов:*

*1) кредитные ресурсы, привлекаемые для финансирования инвестиционной деятельности как в виде инвестиционных кредитов, так и в виде кредитов под пополнение оборотных средств, но фактически направляемых на финансирование инвестиционных затрат или рефинансирование ранее привлеченных кредитов, направленных на финансирование инвестиций. Основной долг и проценты по кредитным ресурсам, привлекаемым для финансирования инвестиционной деятельности, распределяются по филиалам в зависимости от территории нахождения объекта инвестиционных вложений, на финансирование которого привлечены кредитные ресурсы;*

*2) кредитные ресурсы, привлекаемые для финансирования текущей деятельности, под пополнение оборотных средств или рефинансирования ранее привлеченных кредитов, направленных на финансирование текущей деятельности.*

*Величина основного долга по кредитам, привлеченным Обществом для финансирования текущей деятельности и распределенной на филиалы в сумме отрицательного значения ЧДП (чистого денежного потока) Филиала (кассовый разрыв) с учетом ОДС (остатка денежных средств) на начало периода и за минусом ОДС на конец отчетного периода, распределенного в рамках настоящей Методики.*

*На основании отчета Движения потока наличности (ДПН) Филиала производится расчет ЧДП Филиала.*

*Отчет об исполнении ДПН Филиала составляется ежемесячно.*

*Фактическая величина процентов по привлекаемым кредитам, отнесенным на филиал, на конец отчетного периода состоит из:*

* *- фактически начисленных процентов по кредитам, привлекаемым для инвестиционных проектов, находящихся на территории функционирования филиала;*
* *- фактически начисленных процентов по кредитам, привлекаемым Обществом для финансирования текущей деятельности и распределённым на филиал пропорционально фактической величине задолженности по основному долгу на начало периода.*

*Величина основного долга по кредитам на конец отчетного периода рассчитывается по данным ДПН и учитывает:*

*1) величину основного долга по кредитам, привлекаемым для финансирования инвестиционных проектов, находящихся на территории присутствия филиала;*

*2) величину основного долга по кредитам, привлеченным Обществом для финансирования текущей деятельности и распределенной на филиалы в сумме отрицательного значения ДПН филиала (кассовый разрыв) с учетом ОДС на начало периода и за минусом ОДС на конец отчетного периода, распределенного в рамках Методики;*

*3) величину погашенного основного долга по кредитам, ранее привлеченным для финансирования инвестиционных проектов, находящихся на территории присутствия филиала;*

*4) величину погашенного основного долга по кредитам Общества, ранее привлеченным для финансирования текущей деятельности и распределенной на филиал в сумме положительного значения ДПН филиала с учетом ОДС на начало периода и за минусом ОДС на конец отчетного периода, распределенного в рамках Методики.*

Выделяются виды привлекаемых кредитных ресурсов:

* инвестиционные кредиты, кредитные ресурсы, привлекаемые для финансирования инвестиционной деятельности;
* кредитные ресурсы, привлекаемые для финансирования текущей деятельности и под пополнение оборотных средств.

Кредитные договоры на покрытие возобновляемой кредитной линии для финансирования производственно-хозяйственной деятельности ПАО «МРСК Северо-Запада» заключены со следующими кредитными организациями:   
ПАО «Сбербанк России», АО «Газпромбанк», ОАО «Акционерный банк «РОССИЯ». Все договоры заключены в соответствии с проведенными закупочными процедурами.

В результате анализа представленных договоров Исполнитель отмечает:

* в договорах процентная ставка за пользование кредитами составляет от 7,75 % до 10,87 %. На момент подачи заявки ключевая ставка Банка России   
  (07.09.2018 – 16.12.2018) составляла 7,50%.
* цель кредитования – для финансирования производственно-хозяйственной деятельности, в т.ч. рефинансирования, и для осуществления текущих работ по реконструкции и модернизации основных фондов (кредиты Газпромбанка), для приобретения и погашения эмиссионных ценных бумаг заемщика (кредиты Сбербанка).

Расчет средневзвешенной ставки по договорам, продолжающим действие в 2019г.:

| **Кредитные договоры, по которым планируется  начисление процентов в 2019 году** | **Кредитная линия, руб.** | **% ставка** |
| --- | --- | --- |
| ОАО «АБ «РОССИЯ» - Договор № 00.02-1-2/01/070/16 от 08.06.2016 | 1 000 000 000,00 | 8,75 |
| ОАО «АБ «РОССИЯ» - Договор № 00.02-1-2/01/071/16 от 08.06.2016 | 1 000 000 000,00 | 8,75 |
| АО «Газпромбанк» - Договор № 1516-091-810К от 09.12.2016 | 1 000 000 000,00 | 8,6 |
| АО «Газпромбанк» - Договор № 1516-092-810К от 09.12.2016 | 1 000 000 000,00 | 8,75 |
| АО «Газпромбанк» - Договор № 1516-093-810К от 09.12.2016 | 1 000 000 000,00 | 10,5 |
| АО «Газпромбанк» - Договор № 1517-074-810К от 30.10.2017 | 1 000 000 000,00 | 7,5 |
| АО «Газпромбанк» - Договор № 1517-075-810К от 30.10.2017 | 1 000 000 000,00 | 8,6 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-006-17 от 07.11.2017 | 739 486 719,36 | 7,75 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-100118-РКЛ от 29.03.2018 | 1 000 000 000,00 | 8,1 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-100218-РКЛ от 29.03.2018 | 1 000 000 000,00 | 8,1 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-100318-РКЛ от 29.03.2018 | 1 000 000 000,00 | 8,1 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-100418-РКЛ от 29.03.2018 | 1 000 000 000,00 | 8,1 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-100518-РКЛ от 29.03.2018 | 1 000 000 000,00 | 8,1 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-106416 от 14.09.2016 | 1 000 000 000,00 | 7,85 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-106516 от 14.09.2016 | 1 000 000 000,00 | 8,6 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-106616 от 14.09.2016 | 1 000 000 000,00 | 7,85 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-106716 от 14.09.2016 | 1 000 000 000,00 | 8,6 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-106816 от 14.09.2016 | 1 000 000 000,00 | 9,75 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-109116 от 29.09.2016 | 1 000 000 000,00 | 7,85 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-109216 от 29.09.2016 | 500 000 000,00 | 10,87 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-112317-РКЛ от 29.09.2017 | 1 000 000 000,00 | 7,85 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-112417-РКЛ от 29.09.2017 | 1 000 000 000,00 | 7,85 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-112517-РКЛ от 29.09.2017 | 1 000 000 000,00 | 7,85 |
| **Средневзвешенная ставка** |  | **8,30** |

Согласно представленному филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» расчету процентов за пользование кредитами, привлечение кредитных средств предполагается на финансирование текущей деятельности. Финансирование текущей деятельности за счет привлечения кредитных ресурсов возможно в случае наличия кассового разрыва.

Филиалом не подтверждены фактические объёмы несобранных платежей за предыдущие отчетные периоды данными бухгалтерского учета, а также не представлен расчет на плановый 2019 год.

Согласно представленным фактическим данным о движении денежных потоков за 2016 и2017 годы у филиала отсутствует дефицит потока наличности, в том числе по операционной деятельности.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатель** | **2016,  тыс. руб.** | **2017,  тыс. руб.** |
|
| Поступление по операционной деятельности | 9 041 575 | 9 034 570 |
| Выплаты по операционной деятельности | 7 826 827 | 8 155 057 |
| Сальдо | 1 214 748 | 879 513 |
| Поступления по инвестиционной деятельности | 0 | 2 331 |
| Выплаты по инвестиционной деятельности | 2 144 368 | 1 993 719 |
| Сальдо | -2 144 368 | -1 991 388 |
| Поступления от финансовой деятельности | 1 463 992 | 18 855 064 |
| Выплаты от финансовой деятельности | 528 012 | 17 743 188 |
| Сальдо | 935 980 | 1 111 876 |
| **Сальдо денежных потоков** | **6 360** | **0** |

В соответствии отчетом ПАО «МРСК Северо-Запада» по филиалу «Комиэнерго» на 31.12.2017 значение остатка кредитного портфеля составляет   
2 171 898 тыс. руб. По представленному факту ДПН за 6 месяцев 2018 года сумма привлеченных кредитов составляет 6 001 277 тыс. руб., погашение – 5 872 415 тыс. руб., по состоянию на 30.06.2018 кредитный портфель составил 2 300 760 тыс. руб. Отсутствие плана ДПН на второе полугодие 2018 года не дает возможности корректно оценить уровень кредитного портфеля на 31.12.2018 и применить данный показатель для определения суммы процентов за пользование кредитными ресурсами на 2019 год.

Для исследования представлены материалы по величине созданного на 31.12.2017 года резерва по сомнительным долгам в размере 696 519,29 тыс. руб. Для обоснования представленной суммы приложены:

* Расчет резервов по сомнительным долгам филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в разрезе контрагентов,
* Приказ и акты о проведении инвентаризации
* Копии исполнительных листов.

Согласно форме 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 сумма дебиторской задолженности на конец 2017 года составляет 569 181 тыс. руб. (в том числе по виду деятельности передача электрической энергии 493 779 тыс. руб.).

Принимая во внимание отсутствие в составе тарифной заявки обоснований относительно причин привлечения дополнительных кредитных ресурсов, плана движения потоков наличности, документов и расчетных материалов, подтверждающих уровень сбора денежных средств, позволяющих сделать вывод о том, что величина долга останется неизменной на протяжении 2018-2019 гг., Исполнитель считает обоснованной величиной ссудной задолженности на 31.12.2017 года равную размеру дебиторской задолженности 569 181 тыс. руб. и сумме резерва по сомнительным долгам 630 771,01 тыс. руб.(сумма резерва по сомнительным долгам, созданного на 31.12.2017 очищенная от процентов и сумм учтенных в корректировках на 2018 год) , итого в сумме   
1 199 952,71 тыс. руб. Величина средней процентной ставки по заключенным кредитным договорам на 2019 год составляет 8,3% (расчет представлен выше). Расходы на обслуживание заемных средств по расчету Исполнителя на 2019 год составят 99 596,07 тыс. руб., против утвержденных в НВВ на 2019 год в размере   
94 583,64 тыс. руб.

Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в качестве обосновывающих документов по расходам на обслуживание заемных средств представлять в орган регулирования:

* Пояснения относительно периодов и причин формирования долга, приходящегося на филиал, по состоянию на последнюю отчетную дату;
* План движения потоков наличности на предстоящий период регулирования с указанием кассовых разрывов и причин его формирования;
* Расчет процента сбора денежных средств за истекший отчетный период и на плановый период регулирования с приложением в качестве подтверждающих документов данных бухгалтерского учета;
* Расчет процентной ставки по действующим кредитным договорам на предстоящий период регулирования, выполненный исходя из оставшейся к погашению суммы долга и ставки пользования кредитными ресурсами, указанными в договорах;
* Расчет распределения расходов за пользование кредитными ресурсами в предстоящем периоде регулирования по филиалам ПАО «МРСК Северо-Запада», выполненным в соответствии с действующей методикой;
* Данные бухгалтерского учета по счетам учета заемных средств.
  1. **Иные неподконтрольные расходы**

По статье иные неподконтрольные расходы регулирующим органом предусмотрены расходы на коммунальные услуги. Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» расходы на коммунальные услуги заявлены по статье «Другие подконтрольные расходы».

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Факт за 2017, тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб. | ТБР на 2019, тыс. руб. |
| Расходы на коммунальные услуги водоснабжения и водоотведения | 4 905,13 | 5 305,39 | 4 829,86 |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В рамках статьи расходы на коммунальные услуги филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Комиэнерго» заявлены следующие затраты:

* взносы на капитальный ремонт многоквартирных домов;
* на водоснабжение и водоотведение;
* на дезинфекцию;
* на газообеспечение;
* на жилищно-коммунальные услуги нежилого помещения (архив);
* на обслуживание лифтов;
* на канализацию.

Расчет затрат произведен на основании фактических расходов 2017 года, с учетом индексов потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года» от 27.10.2017: на 2018 год - 4%, на 2019-4%.

В обоснование заявленных расходов на коммунальные услуги в размере 5 305,39 тыс. руб. филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет коммунальных услуг в формате факт 2017, прогноз 2018 и план на 2019 год;
* Реестр и копии договоров на коммунальные услуги:

| Реестр договоров на коммунальные услуги |
| --- |
| НОРК Региональный фонд капитального ремонта многоквартирных домов - Договор № 11.04.2010 от 02.06.2015 |
| ОАО «Сыктывкарский Водоканал» - Договор № 103 от 26.07.2016 |
| АО «Коми тепловая компания» - Договор № 4 от 01.09.2010 |
| АО «Коми тепловая компания» - Договор № 41/14-Ю от 27.01.2014 |
| АО «Коми тепловая компания» - Договор № 21 от 01.01.2014 |
| АО «Коммунальник» - Договор № 101107/2-07 от 01.02.2007 |
| ОАО «Сыктывкарский Водоканал» - Договор № 144 от 21.03.2016 |
| ОАО «Сыктывкарский Водоканал» - Договор № 144 от 24.07.2017 |
| АО «Княжпогостскаятепло-энергетическая компания» - Договор № 92 от 01.08.2017 |
| АО «Усть-Вымская тепловая компания» - Договор № 2360 от 01.01.2007 |
| МУП «Жилкомуслуги» - Договор № 0034/1 от 01.07.2014 |
| ЭМУП «Жилкомхоз» - Договор № 02 115 от 01.05.2017 |
| ООО «Водоканал Нижний Одес» - Договор № 92-1 от 01.01.2014 |
| ОАО «Водоканал» - Договор № 44 от 01.01.2011 |
| ООО «Аквасервис» - Договор № 118-П от 01.01.2015 |
| ОАО «Коми Тепловая Компания» - Договор № 25 от 01.01.2011 |
| ОАО «Коми Тепловая Компания» - Договор № 36 от 01.01.2014 |
| МУП «Ухтаводоканал» - Договор № 120 от 26.02.2015 |
| Троицко-Печорский филиал АО «Коми тепловая компания» - Договор №В-52 от 01.03.2017 |
| Троицко-Печорский филиал АО «Коми тепловая компания» - Договор №В-52 от 24.12.2017 |
| ООО «Квартал» - Договор № 6 от 01.02.2017 |
| ООО «Водоканал Нижний Одес» - Договор № 92-2 от 01.01.2014 |
| ООО «Аквасервис» - Договор №118-В от 01.01.2015 |
| АО «Коми тепловая компания» - Договор № 72/В/К от 13.09.2016 |
| ООО «Водоканал-Сервис» - Договор № 11/09 от 01.04.2009 |
| ООО «Водоканал-Сервис» - Договор № 120/ВС-02 от 01.04.2007 |
| ООО «Усинская Тепловая Компания» - Договор № 907 от 31.08.2012 |
| МУП «Горводоканал» - Договор № 43 от 12.05.2006 |
| ООО «Водоканал» - Договор № 141134 от 29.12.2014 |
| ООО «Водоканал» - Договор № 141134 от 14.12.2017 |
| ОАО «Интаводоканал» - Договор № 120028 от 01.01.2016 |
| ОАО «Интаводоканал» - Договор № 120028 от 13.12.2017 |
| ООО «НПО «Лесное озеро» - Договор № 117/02/31 от 13.02.2017 |
| ФГУП «Дезинфекция», г.Сыктывкар» Роспотребнадзора.» - Договор № 128 от 29.12.2012 |
| ФГУП «Дезинфекция», г.Сыктывкар» Роспотребнадзора.» - Договор № 231/17-Ю от 28.12.2017 |
| ООО «Дезинфекционная служба» - Договор № 3 от 01.01.2017 |
| ФГУП «Дезинфекция», г. Сыктывкар» Роспотребнадзора.» - Договор № РК-01 от 25.12.2017 |
| ФГУП «Дезинфекция», г. Сыктывкар» Роспотребнадзора.» - Договор № РК-02 от 25.12.2017 |
| ФГУП «Дезинфекция», г. Сыкытвкар» Роспотребнадзора.» - Договор № РК-04 от 25.12.2017 |
| ФГУП «Дезинфекция», г. Сыктывкар» Роспотребнадзора.» - Договор № РК-07 от 25.12.2017 |
| ФГУП «Дезинфекция», г. Сыктывкар» Роспотребнадзора.» - Договор № РК-06 от 25.12.2017 |
| ФГУП «Дезинфекция», г. Сыктывкар» Роспотребнадзора.» - Договор № РК-03 от 25.12.2017 |
| ФГУП «Дезинфекция», г. Сыктывкар» Роспотребнадзора.» - Договор № 06 от 20.03.2017 |
| ООО «Газпром межрегионгаз Ухта» - Договор № 23-4-13.1066(333) от 01.10.2012 |
| ООО «Газпром межрегионгаз Ухта» - Договор № 23-4-18.1066(333) от 01.09.2017 |
| МУП «КомГаз» - Договор № 120-17 от 18.12.2017 |
| ТСЖ «Маркова-59» - Договор № 984/03-01 от 02.07.2003 |
| ООО «ИКЦ «Север» - Договор №09-17 от 28.04.2017 |
| ООО «Лифт-сервис» - Договор № 10-17 от 28.04.2017 |
| ООО «Лифт-сервис» - Договор № 07-18 от 01.01.2018 |
| ООО «Промсервис» - Договор № 01-17 от 01.01.2017 |
| ООО «Промсервис» - Договор № 06-18 от 01.01.2018 |
| ООО «Эко-технологии Плюс» - Договор № 3 779 от 01.06.2015 |
| ООО «Эко-сфера» - Договор № 7172 от 01.07.2014 |
| ООО «Эко-сфера» - Договор № 7172/С от 01.11.2014 |
| ООО «Эко-технологии Плюс» - Договор № 3371 от 01.09.2010 |
| ООО «Ярослава» - Договор № 1953 от 09.04.2010 |
| ООО «Город» - Договор № 85/14 от 01.08.2014 |
| ООО «Город» - Договор № 84/14 от 01.08.2014 |
| ООО «Жилстрой» - Договор № 19 от 01.02.2011 |
| ООО «Жилуслуга» - Договор № 153/15 Т от 01.01.2015 |
| ООО «Жилфонд» - Договор № 64/11 от 01.04.2011 |
| ООО «ЧистаяСысола» - Договор № б/н от 01.05.2009 |
| ООО «ЧистаяСысола» - Договор № б/н от 01.09.2008 |
| ООО «Эко-технологии Плюс» - Договор № 3799 от 01.09.2010 |
| ИП Никифоровский В.С. - Договор № 7 от 01.07.2012 |
| ООО «Корткеросская управляющая компания» - Договор № 25-1 от 12.01.2015 |
| ООО «Ремонт и Услуги» - Договор № 21/С от 10.05.2012 |
| МУП «Жилсервис» - Договор № 40А от 01.10.2014 |
| ООО «Эко-Сфера» - Договор № 7070 от 19.06.2014 |
| ООО «Сервисная компания» - Договор № 32/07/17 от 01.06.2017 |
| МКП «Ухтаспецавтодор» - Договор № 05м/18 от 25.12.2017 |
| МУП «КомГаз» - Договор № 113-17 от 16.11.2017 |
| МУП «Стандарт» - Договор № 121-17 от 07.12.2017 |
| ООО «ЖЭУ» - Договор № 141-17 от 19.12.2017 |
| ООО «Аквасервис» - Договор № 156-17 от 28.12.2017 |
| ИП Хозяинова С.Н. - Договор № 142-17 от 20.12.2017 |
| ООО «Ухтажилфонд» - Договор № 216-17/ТКО от 03.02.2017 |
| ИП Дердяй И.И. - Договор № 138-17 от 13.12.2017 |
| ООО «Прогресс» - Договор № 143-17 от 19.12.2017 |
| ООО «Экострой» - Договор № 106-2017 от 30.12.2016 |
| ИП Красильников В.С. - Договор № 16/15-ВМ от 01.01.2015 |
| ООО «Район» - Договор 14/15 от 29.01.2015 |
| ООО «Санбытсервис Плюс» - Договор № 42 от 01.01.2015 |
| ООО «Дорожник» - Договор № 886 от 07.02.2017 |
| ООО «Техком» - Договор № 59/17 от 01.01.2017 |
| ООО «Техком» - Договор № 72/07 от 01.04.2007 |
| ООО «ТОП Офис» - Договор № 97/ТБО-2017 от 27.01.2017 |
| ООО «ТОП Офис» - Договор № 49/ТБО-2018 от 29.12.2017 |
| ООО «ТОП Офис» - Договор № 40/ТБО-2018 от 29.12.2017 |
| ООО «ТОП Офис» - Договор № 133/ТКО-2017 от 28.08.2017 |
| ООО «ТОП Офис» - Договор № 1/ЖБО-2017 от 21.02.2017 |
| ООО «ТОП Офис» - Договор № 1/ЖБО-2018 от 29.12.2017 |
| ООО «ТОП Офис» - Договор № 47/ТБО-2018 от 29.12.2017 |
| МУП «Полигон» - Договор № 110-п от 31.03.2017 |
| МУП «Полигон» - Договор № 34-п от 11.01.2018 |
| ООО «Север Строй Инвест» - Договор № 83-ТБО-2017 от 30.01.2017 |
| ООО «Север Строй Инвест» - Договор № 83-ТБО-2018 от 01.02.2018 |
| ООО «Таможенно Транспортный Терминал» - Договор № Т-02/17 от 01.02.2017 |
| ООО «ЖЭУ» - Договор № 12/М от 31.01.2017 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Министерство приняло в расчет НВВ на 2019 год расходы на коммунальные услуги в сумме 4 829,86тыс. руб. Для расчета расходов на 2019 год регулирующий орган применяет к факту за 2017 год индексы потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год на 2,7%, на 2019-4,6%.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих неподконтрольных расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату коммунальных услуг.

Для подтверждения фактических расходов, осуществленных в прошлом отчетном периоде, необходимо предоставить копии действующих договоров, в случае заключения срочного договора должен присутствовать пункт о пролонгации, акты, счета-фактур и регистры бухгалтерского учета.

Регулируемой организацией для обоснования расходов на коммунальные услуги не представлены акты, счета-фактуры и регистры бухгалтерского учета, подтверждающие факт произведенных расходов за 2017 год. Также не представлен расчет распределения плановых расходов на коммунальные услуги по видам деятельности на 2019 год.

В ходе анализа представленных договоров Исполнителем выявлено следующее.

Услуги по дезинфекции не входят в состав коммунальных услуг. В случае если производственные и офисные помещения располагаются в многоквартирном жилом доме, то в соответствии с п. 23 Постановления Правительства РФ от 03.04.2013 N 290 «О минимальном перечне услуг и работ, необходимых для обеспечения надлежащего содержания общего имущества в многоквартирном доме, и порядке их оказания и выполнения» (вместе с «Правилами оказания услуг и выполнения работ, необходимых для обеспечения надлежащего содержания общего имущества в многоквартирном доме») проведение дератизации и дезинсекции помещений входят в услуги по содержанию помещений, входящих в состав общего имущества. Более того указанная норма содержится и в 170 Правилах, а именно п. 3.4.8 в соответствии с санитарными нормами и правилами организация по обслуживанию жилищного фонда должна регулярно проводить дератизацию и дезинфекцию по уничтожению грызунов и насекомых в местах общего пользования, подвалах, технических подпольях.

Учитывая отсутствие фактических показателей объемов оказанных с услуг за предыдущий отчетный период для осуществления расчета в соответствии с требованиями п. 29 Основ ценообразования №1178 и учитывая необходимость несения Филиалом расходов на коммунальные услуги Исполнителем для определения данных расходов использована величина фактически произведенных за 2017 год расходов, заявленных Филиалом, но не подтвержденных актами, счетами-фактуры и регистрами бухгалтерского учета, с учетом индексов потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года» от 28.11.2018: на 2018 год на 2,7%, на 2019-4,6%.

Расходы на дезинфекцию исключены из состава коммунальных услуг.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Заявлено ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** |
| взносы на капитальный ремонт многоквартирных домов; | 3,32 | 3,29 |
| на водоснабжение и водоотведение; | 2 941,79 | 2 921,78 |
| на дезинфекцию; | 224,45 | 0,00 |
| на газообеспечение; | 373,94 | 373,55 |
| на жилищно-коммунальные услуги нежилого помещения (архив); | 80,56 | 80,02 |
| на обслуживание лифтов; | 136,28 | 135,35 |
| на канализацию. | 1 545,05 | 1 509,95 |
| **ИТОГО** | **5 305,39** | **5 023,94** |

Исполнитель рекомендует для подтверждения расходов на электрическую энергию на очередной период регулирования предоставлять следующие документы и материалы:

* Расчет расходов на электрическую энергию в соответствии с требованиями п 29. Основ ценообразования № 1178, а именно с выделением объемов потребления и цен, установленных на очередной период регулирования или рассчитанных с применением индексов потребительских цен.
  1. **Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения**

Согласно п. 87 Основ ценообразования № 1178 расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах «г» и «д» пункта 7 и подпунктах «а» и «д» пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с настоящим документом в размере не более 550 рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Сетевая организация рассчитывает размер указанных выпадающих доходов в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ от 11.09.2014 №215-э/1.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Выпадающие доходы от оказания услуг по технологическому присоединению (ТП) энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям Филиала рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (далее Методические указания), утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1. Кроме того, в составе выпадающих доходов учтены расходы, некомпенсируемые за счет платы по технологическому присоединению.

Размер выпадающих доходов по факту технологического присоединения за 2017 год (для учета в составе неподконтрольных расходов) – 181 736 тыс. руб., в т.ч.:

* выпадающие доходы, не включаемые в состав платы за ТП в соответствии с Методическими указаниями - 136 737 тыс. руб., из них:
* расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 129 184 тыс. руб.;
* расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки – 32 тыс. руб.;
* расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно – 7 521 тыс. руб.
* прочие расходы, некомпенсируемые за счет платы за технологическое присоединение – 44 999 тыс. руб., в т.ч.:
* расходы по фактически заключенным договорам на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», ТГК, ТСО – 44 999 тыс. руб. (договор с ООО «Воркутинские ТЭЦ» для технологического присоединения объекта Министерства обороны РФ).

При исполнении обязательств по договорам технологического присоединения на 2019 год, у Филиала возникают прогнозные выпадающие доходы в размере 472 814 тыс. руб., включающие:

* выпадающие доходы, не учитываемые в составе платы за ТП в соответствии с Методическими указаниями - 450 619 тыс. руб., в т.ч.:
* расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 420 473 тыс. руб.;
* расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки – 116 тыс. руб.;
* расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно – 30 030 тыс. руб.
* прочие расходы, некомпенсируемые за счет платы за технологическое присоединение в размере 22 195 тыс. руб., в т.ч.:
* - расходы по фактически заключенным договорам на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», ТГК, ТСО – 22 195 тыс. руб. в соответствии с заключенным договором с ООО «Воркутинские ТЭЦ» для технологического присоединения объекта КС-5 «Усинская».

В обоснование заявленных выпадающих расходов на льготное технологическое присоединение филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет выпадающих расходов по тех. присоединению на 2019 год;
* Пояснения (п. 3.2.3.7.) в составе пояснительной записки к расчету необходимой валовой выручки и формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго», с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год (заявление от 28.04.2018 № МР2/5/015-1-09-1/3588);
* Копия договора№ 222/03 от 19.01.2015ОАО «МРСК Северо-Запада» -   
  ООО «Воркутинские ТЭЦ»;
* Договор № 222/04/2017 от 04.04.2017 ООО «Воркутинские ТЭЦ».
* 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».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Размер выпадающих доходов от оказания услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» регулирующим органом в составе НВВ предусмотрен в размере 101 583,29 тыс. руб. Расчет произведен при формировании стандартизированных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2019 год в соответствии с методическими указаниями от 11.09.2014 №215-э/1.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1 к выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, относятся:

1) расходы на выполнение организационно-технических мероприятий связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с [абзацами 9](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/189), [10](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/1810) и [11 пункта 18](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/1811) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в размере не более 550 рублей (далее - расходы на выполнение организационных мероприятий);

2) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям «последней мили») (указанные в [подпунктах «б»](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/162) и [«в» пункта 16](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/163) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и определяемые согласно [приложению 1](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/1100) указанных Методических указаний), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с [абзацами 9](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/189), [10](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/1810) и [11 пункта 18](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/1811) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в размере не более 550 рублей (далее - расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение);

3) расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (далее - расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки);

4) расходы по мероприятиям «последней мили», определяемые согласно [приложению 3](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/1300) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных [подпунктом «2»](http://ivo.garant.ru/#/document/70765932/entry/13002) настоящего пункта (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение (далее - расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно).

На основании представленных материалов для исследования Исполнителем произведен расчет суммы выпадающих расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств, подлежащих включению в НВВ на 2019 год исходя из следующих параметров.

* Для расчета плановых показателей на 2019 год применены установленные регулирующим органом на 2019 год значения ставок.
* 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, количества пунктов секционирования и длины линий ([столбец 7](#sub_110001)), определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа документов по расчету плановых выпадающих доходов на 2019 год, Исполнитель отмечает следующее:

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

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденная приказом Минэнерго России от 21.12.2018 №26@, по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» включает мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, связанных со строительством «последней мили», общая величина финансирования на выполнение указанных мероприятий в 2019 году составляет 129,46 млн. руб. (без НДС).

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования № 1178, в целях исключения двойного учета затрат плановую величину выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили» на 2019 год следует скорректировать с учетом мероприятий инвестиционной программы.

При определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения до 15 кВт к электрическим сетям филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», на 2019 год, Исполнителем приняты плановые объемы максимальной мощности и длины линий на 2019 год по предложению филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго». В соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Фактическое количество договоров и фактическое количество присоединенной мощности определяется на основании подписанных актов о технологическом присоединении.

Представленные организацией реестры актов и договоров технологического присоединения содержат информацию о дате подписания акта технологического присоединения между заявителем и сетевой организацией, информацию о количестве исполненных договоров за 2015-2017 года. Исполнитель отмечает, что показатели количества договоров, используемые для расчета выпадающих по технологическому присоединению филиалом, отличается от количества в представленном Исполнителю реестре.

Данные приведены в таблице

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Категория присоединения** | **2015** | | **2016** | | **2017** | |
| **Кол-во договоров, шт.** | **Мощность , кВт** | **Кол-во договоров, шт.** | **Мощность , кВт** | **Кол-во договоров, шт.** | **Мощность , кВт** |
| **Данные по представленным реестрам** | | | | | | |
| до 15 кВт | 3 301,00 | 34 728,00 | 3 110,00 | 32 443,75 | 3 618,00 | 36 144,82 |
| в т.ч. льготная категория (550 руб./1 тех. присоединение) | 3 097,00 | 33 457,13 | 2 944,00 | 31 347,74 | 3 482,00 | 35 399,58 |
| **Данные, используемые для расчета Филиалом** | | | | | | |
| до 15 кВт | 3 303,00 | 34 758,00 | 3 110,00 | 32 443,75 | 3 671,00 | 36 974,25 |
| в т.ч. льготная категория (550 руб./1 тех. присоединение) | 3 104,00 | 33 545,13 | 2 946,00 | 31 377,74 | 3 492,00 | 35 819,27 |

При расчете плановых показателей на 2019 год Исполнителем принято количество договоров на основании данных по представленным реестрам   
3 174 шт.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Категория присоединения** | **Среднее за 3 года** | |
| **Кол-во договоров, шт.** | **Мощность , кВт** |
| до 15 кВт | 3 343 | 34 438,86 |
| в т.ч. льготная категория (550 руб./1 тех. присоединение) | 3 174 | 33 401,48 |

Данные по объемам длины воздушных и кабельных линий, а также объемам мощности строительства комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, приняты по данным филиала.

Сводная информация об объемах натуральных показателей технологических присоединений до 15 кВт.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Для расчета расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения** | | **длина ВЛ, км** | **длина КЛ, км** | **мощность, кВт** |
| **мощность (кВт)** | **количество договоров, шт.** |
| предложено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» | 33 580,71 |  | 102,05 | 3,28 | 3 052,61 |
| предложение Исполнителя |  | 3 174 | 102,05 | 3,28 | 3 052,61 |

Для расчета плановых показателей на 2019 год использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.12.2018 № 74/1-Т. Расчет выпадающих доходов на 2019 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», выполнен в соответствии с дифференциацией утвержденных стандартизированных ставок.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **N п/п** | **Показатели** | **Плановые показатели на следующий период регулирования (2019 год)** | | |
| **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) Утвержденная на 2018 год** | **мощность, длина линий (кВт, км, шт.)** | **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] \*:** | **13 855,31** | **3 174,33** | **43 981,37** |
| **1.1.** | **подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j** | **13 144,50** | **3 174,33** | **41 725,02** |
| **1.2.** | **проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j** | **710,81** | **3 174,33** | **2 256,35** |
| **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** |  |  | **0,00** |
| **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** |  | **0,00** | **0,00** |
| **2.** | **Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + 2.5]:** | **x** | **x** | **235 000,28** |
| **2.1.** | **строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j** | **2 047 019,40** | **102,05** | **208 904,88** |
|  | **строительство воздушных линий 0,4 кВ** | **1 986 333,61** | **94,24** | **187 199,81** |
|  | **строительство воздушных линий 6(10) кВ** | **2 779 384,80** | **7,81** | **21 705,07** |
| **2.2.** | **строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j** | **3 057 473,60** | **3,28** | **10 036,93** |
|  | **строительство кабельных линий 0,4 кВ** | **3 136 111,89** | **2,92** | **9 165,46** |
|  | **строительство кабельных линий 6(10) кВ** | **2 419 422,20** | **0,36** | **871,47** |
| **2.3.** | **строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j** |  |  |  |
| **2.4.** | **строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j** | **5 260,57** | **3 052,61** | **16 058,47** |
| **2.5.** | **строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j** |  |  |  |
| **3.** | **Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 \* п. 3.2 / 1000]:** | **x** | **x** | **1 479,56** |
| **3.1.** | **Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)** | **x** | **x** | **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) | **x** | **x** | **3 174,33** |
| **4.** | **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3)** | **x** | **x** | **277 502,09** |

Информация о величине плановых выпадающих доходов филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно.

| **№** | **Наименование** | **Предложение ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»** | **Предложение Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий | 26 405,19 | 42 501,8 |
| 2 | Расходы по мероприятиям «последней мили» | 395 549,94 | 235 000,28 |
|
| 3 | Учтено в составе утвержденной инвестиционной программы | - | 129 460,0 |
| 4 | Суммарный размер платы за технологическое присоединение | 1 482,51 | 1 479,56 |
| 5 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение | 420 472,62 | 146 562,53 |

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

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденная приказом Минэнерго России от 21.12.2018 №26@, по филиалу «Комиэнерго» включает мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, связанных со строительством «последней мили», общая величина затрат на выполнение указанных мероприятий в 2019 году составляет 43,92 млн. руб. (без НДС).

При определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения до150 кВт включительно к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», на 2019 год, Исполнителем приняты плановые объемы максимальной мощности и длины линий на 2019 год по предложению филиала ПАО  «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго».

Сводная информация об объемах натуральных показателей технологического присоединения до150 кВт включительно

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **длина ВЛ, км** | **длина КЛ, км** | **мощность, кВт** |
|
| предложено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» | 10,84 | 2,51 | 802,66 |
| предложение Исполнителя | 10,84 | 2,51 | 802,66 |

Для расчета плановых показателей на 2019 год использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.12.2018 № 74/1-Т. Расчет выпадающих доходов на 2019 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», выполнен в соответствии с дифференциацией утвержденных стандартизированных ставок.

Расчет плановых выпадающих доходов на 2019 год, связанных с осуществлением технологического присоединения до 150 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго».

| **N п/п** | **Показатели** | **Плановые показатели на следующий период регулирования (2019 год)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) Утвержденная на 2018 год** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **сумма (тыс. руб.)** |
| **1.** | **Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям** |  | **816,01** | **33 074,30** |
| 1.1. | строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  | 10,84 | 22 430,06 |
|  | строительство воздушных линий 0,4 кВ | 1 780 415,47 | 8,83 | 15 720,66 |
|  | строительство воздушных линий 6(10) кВ | 3 335 753,02 | 2,01 | 6 709,40 |
| 1.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  | 2,51 | 6 561,92 |
|  | строительство кабельных линий 0,4 кВ | 2 612 169,48 | 2,49 | 6 501,11 |
|  | строительство кабельных линий 6(10) кВ | 2 419 422,20 | 0,03 | 60,81 |
| 1.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 5 085,98 | 802,66 | 4 082,31 |
| 1.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  | 0,00 | 0,00 |
| **2.** | **Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий «последней мили»** | **x** | **x** | **0,00** |
| 2.1. | строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0,00 | 10,84 | 0,00 |
| 2.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0,00 | 2,51 | 0,00 |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  | 0,00 |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0,00 | 802,66 | 0,00 |
| 2.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  | 0,00 |
| **3.** | **Размер расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение** | **x** | **x** | **33 074,30** |

Информация о величине выпадающих доходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **Предложение ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»** | **Расчет Исполнителя,**  **тыс. руб.** |
| 1 | Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям | 30 030,39 | 33 074,3 |
| 2 | Учтено в составе утвержденной инвестиционной программы | - | 43 920,0 |
| 3 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение | 30 030,39 | 0,00 |

1. ***Расчет выпадающих доходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки платежей по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью выше 15 кВт и до 150 кВт.***

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» выполнен расчет расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки на 2019 год на сумму 116,4 тыс. руб.

В соответствии с требованиями Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1,в случае отклонения фактического значения процентной ставки по кредитам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения, от [ставки рефинансирования](http://ivo.garant.ru/#/document/10180094/entry/200) Центрального банка Российской Федерации, при расчете фактического размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, применяется величина процентной ставки в соответствии с [пунктом 87](http://ivo.garant.ru/#/document/70119304/entry/200250) Основ ценообразования.

Филиалом при расчете учтена процентная ставка в размере 11%, при этом информация о кредитных договорах не представлена. Следовательно, расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки производится по [ставке рефинансирования](http://ivo.garant.ru/#/document/10180094/entry/200) Центрального банка Российской Федерации на дату представления сетевой организацией заявки на установление размера платы за технологическое присоединение.

На момент подачи заявки ключевая ставка Банка России (7 сентября 2018 г. - 16 декабря 2018) составляла 7,50%. В результате пересчета, расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, на 2019 год составляют 82,2 тыс. руб. (по расчету Исполнителя).

Со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в состав выпадающих доходов предложены прочие расходы, некомпенсируемые за счет платы за технологическое присоединение в размере 22 195 тыс. руб. Это расходы по фактически заключенному договору от 19.01.2015 № 222/03 на технологическое присоединение к электрическим сетям с ООО «Воркутинские ТЭЦ» (для технологического присоединения объекта КС-5 «Усинская»). По условиям договора от 19.01.2015 № 222/03 срок исполнения обязательств до 31.12.2015.

Исходя из разъяснений Минфина России плата за технологическое присоединение увеличение мощности к объектам носит однократный характер. Данная плата не относится к капитальным расходам, связанным с приобретением, сооружением, изготовлением, а также доведением объектов основных средств до состояния, в котором они пригодны для использования. Поэтому затраты на присоединение к объектам должны учитываться единовременно в составе прочих косвенных расходов (разъяснения Минфина России -письма от 08.06.2010 N 03-03-07/18, от 04.02.2010 N 03-03-06/1/24, от 14.10.2009 N 03-03-06/2/192, от 10.04.2009 N 03-03-05/62, от 08.05.2009 N 03-03-06/1/316).

Для подтверждения факта осуществления расходов по договору от 19.01.2015 № 222/03 в материалах тарифного дела не представлен акт об осуществлении технологического присоединения по данному договору. Следовательно, Исполнитель не может оценить факт произведенных расходов. Также отсутствует соглашение о продлении сроков договора, либо технических условий на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы.

Таким образом, расходы об осуществлении технологического присоединения (увеличения максимальной мощности) должны быть предусмотрены по статье иные неподконтрольные расходы, в случае если расходы по договору предполагается понести в долгосрочном периоде регулирования и могут учитываться в составе выпадающих расходов в случае их фактического возникновения при условии предоставления подтверждающих факт документов (акты, счета-фактуры).

На основании вышеизложенного Исполнитель считает, что расходы за технологическое присоединение в размере 22 195 тыс. руб. не подтверждены документально, следовательно, не могут быть учтены в составе НВВ на 2019 год.

Таким образом, размер плановых выпадающих доходов на 2019 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, по мнению Исполнителя, составил 146 644,74 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Выпадающие доходы, (тыс. руб. без НДС)** |
| 1 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно | 146 562,53 |
| 2 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно | 0,00 |
| 3 | Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочкой платежей по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью выше 15кВт и до 150кВт | 82,2 |
| **4** | **Итого:** | **146 644,74** |

Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифам Республики Коми размер плановых выпадающих доходов на 2019 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» предусмотрен в размере 101 583,29 тыс. руб. По расчету Исполнителя данные расходы на 2019 год составляют 146 644,74 тыс. руб. Увеличение на 45 061,45 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи расходов** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2019, тыс. руб.** |
| Расходы на льготное технологическое присоединение | 136 736,70 | 472 814,38 | 101 583,29 | 146 644,74 |
|

По расчету Исполнителя неподконтрольные расходы составили   
3 065 254,27 тыс. руб., против утвержденных Министерством в размере 3 100 024,53 тыс. руб.

Сводные данные приведены в таблице.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-»Комиэнерго» на 2019, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2019, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 1 571 941,75 | 961 952,98 | 986 368,34 | 990 021,00 |
| Энергия на хоз. нужды | 67 185,96 | 42 554,84 | 72 173,98 | 42 554,84 |
| Плата за аренду имущества | 6 218,07 | 6 725,47 | 0 | 1 637,64 |
| Налоги, всего, в том числе: | 225 564,76 | 346 385,98 | 229 243,26 | 200 859,11 |
| Плата за землю | 4 225,46 | 4 570,25 | 4 539,16 | 2 844,78 |
| Налог на имущество | 128 725,50 | 248 764,24 | 133 975,45 | 107 441,09 |
| транспортный налог | 5 363,73 | 3 478,57 | 3 478,57 | 3 323,16 |
| налог на прибыль | 87 250,08 | 87 250,08 | 87 250,08 | 87 250,08 |
| прочие налоги |  | 2 322,84 | 0 | 1 689,64 |
| Начисленная амортизация | 1 057 294,65 | 1 249 319,85 | 1 044 950,25 | 1 004 466,99 |
| Расходы на льготное технологическое присоединение в соответствии с Основами ценообразования | 136 736,70 | 450 619,38 | 101 583,29 | 146 644,74 |
| Отчисления на социальные нужды | 542 828,08 | 857 007,54 | 566 292,01 | 574 449,94 |
| Прочие неподконтрольные расходы | 746 423,75 | 0 | 4 829,86 | 5 023,94 |
| Расходы на обслуживание заемных средств | 131 709,46 | 264 252,20 | 94 583,54 | 99 596,07 |
| Расходы на исполнение обязательств по договорам на технологическое присоединение |  | 22 194,94 |  |  |
| ИТОГО неподконтрольные расходы | 4 485 903,19 | 4 201 013,18 | 3 100 024,53 | 3 065 254,27 |

1. **Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных регулирующим органом в необходимой валовой выручке на 2019 год.**

В соответствии с п. 81 Основ ценообразования № 1178 стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

* для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;
* с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Согласно п.13. Методических указаний №98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i-м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

(11),

(12),

где:

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

 - индекс роста цен на электрическую энергию, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год долгосрочного периода регулирования;

 - фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-1, определяемая регулирующими органами;

 - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Формирование расходов на оплату компенсации потерь электрической энергии в сетях Филиала на 2019 год производилось исходя из баланса электрической энергии (мощности) (форма 3.1).

Темп роста средневзвешенной цены на приобретение электрической энергии в целях компенсации потерь рассчитан с применением индексов Минэкономразвития («Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов», рассмотренного 27 октября 2017 года Государственной Думой РФ в составе проекта федерального закона «О федеральном бюджете на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020):

* в отношении оптовой составляющей применен прогнозный индекс роста цен на электроэнергию на оптовом рынке с 01.07.18 – 4%, с 01.07.19 – 6,9%;
* в отношении розничной составляющей и сбытовой надбавки применен прогноз инфляции 4%, индексы применены с 01.07.18, 01.07.19.

Прогноз цены потерь на 1 полугодие 2018 года принят по факту 2017 года и   
3 месяцев 2018 года. На 1 полугодие 2019 года цена на потери, в т.ч. все составляющие, приняты равными прогнозной цене на 2 полугодие 2018 года.

Расходы на оплату компенсации потерь представлены в таблице:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Период** | **ВСЕГО** | | | | **Средний тариф** |
| **Объем электроэнергии** | **Тариф** | | **Сумма** |
| **с 01.01** | **с 01.07** |
| **млн.кВт.ч** | **коп/кВт\*ч** | | **тыс. руб.** | **руб/МВт\*ч** |
| 2017 год факт | 401,548 | 237,842 | 217,919 | 913 022 | 2 273,76 |
| 2018 год ожидаемое | 402,194 | 225,169 | 258,124 | 979 934 | 2 436,47 |
| 2019 год прогноз | 372,995 | 258,124 | 271,726 | 988 747 | 2 650,83 |
| 2020 прогноз | 372,995 | 271,726 | 282,595 | 1 034 266 | 2 772,87 |
| 2021 прогноз | 372,995 | 282,595 | 293,899 | 1 075 636 | 2 883,78 |
| 2022 прогноз | 372,995 | 293,899 | 305,654 | 1 118 662 | 2 999,13 |
| 2023 прогноз | 372,995 | 305,654 | 317,881 | 1 163 408 | 3 119,10 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расчет расходов на оплату компенсации потерь электрической энергии в сетях филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в соответствии со сводным прогнозным балансом ФАС России от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП, индикативной ценой на э/э (мощность), сбытовой надбавкой ГП, стоимости э/э на розничном рынке.

Данные приведены в таблице.

| Показатель | Ед. измерения | Утверждено на 2019 год |
| --- | --- | --- |
| Расходы на оплату нормативных (технологических) потерь электрической энергии (мощности) РСК | тыс. руб. | 1 045 358,83 |
| Поступление в сеть | млн. кВт\*ч | 5 159,01 |
| Объем потерь | млн. кВт\*ч | 383,54 |
| % | 7,43% |
| Цена покупки потерь | руб./МВт\*ч. | 2 725,53 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с параметрами Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденного приказом ФАС России от 27.11.2018 № 1649а/18-ДСП, общий объем потерь электроэнергии филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019 год утвержден в размере 383,38 млн. кВт\*ч, со следующей разбивкой по полугодиям : 1 полугодие 187,23 млн. кВт\*ч, 2 полугодие 196,15 млн. кВт\*ч.

Для оценки тарифа на оплату потерь электрической энергии в сетях от сбытовой компании Исполнителем произведен расчет цен (тарифа) на покупку потерь электрической энергии на 1 и 2 полугодие 2019 на основании следующих исходных данных:

* тарифа на услуги коммерческого оператора АО «АТС», установленного приказом ФАС России от 12.12.2017 № 1671/17 на 2018 год с применением индекса потребительских цен, опубликованного Минэкономразвития России в прогнозе социально – экономического развития от 30.09.2018 года (на первое полугодие 2019 года тариф на услуги принят на уровне второго полугодия 2018 года в размере 1,121 руб./МВт\*ч, на второе полугодие 2019 года - с ростом 4,6%- 1,172руб./МВт\*ч). Приказ ФАС России от 13.12.2018 года «Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» на 2019 год» не может быть использован в расчетах по причине его публикации на официальном интернет – портале правовой информации (29.12.2018г.) и регистрации в Минюсте России (27.12.2018 №53211) после даты принятия постановления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»;
* тарифа на услуги АО «ЕЭС», установленного приказом ФАС России от 14.12.2017 № 1681/17 на 2018 год с применением ИПЦ, опубликованным Минэкономразвития России в прогнозе социально – экономического развития от 30.09.2018 года (на первое полугодие 2019 года тариф на услуги принят на уровне второго полугодия 2018 года в размере 1,363 руб./МВт\*ч, на второе полугодие 2019 года - с ростом 4,6% - 1,425руб/МВт\*ч). Приказ ФАС России от 25.12.2018 года № 1853/18 «Об утверждении тарифа на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, оказываемые АО «ЕЭС» на 2019 год» не может быть использован в расчетах по причине его публикации на официальном интернет – портале правовой информации (31.12.2018) и регистрации в Минюсте России (29.12.2018 №53242) после даты принятия постановления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»;
* тарифа на услуги АО «ЦФР» в размере 0,333 руб./МВт\*ч в 1 и 2 полугодии 2019 года, размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» с 1 июля 2017 года утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 17 апреля 2017 года (Протокол № 7/2017 от 17.04.2017);
* стоимости мощности и электрической энергии, установленной приказом ФАС России от 27.12.2017 № 1795/17 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка на 2018 год» с применением ИПЦ опубликованного Минэкономразвития России в прогнозе социально – экономического развития от 30.09.2018 года (на первое полугодие 2019 года тариф на услуги приняты на уровне второго полугодия 2018 года, на второе полугодие 2019 года - с ростом 4,6%). Приказ ФАС России от 28.12.2018 № 1894/18 ««Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка на 2019 год» не может быть использован в расчетах по причине его принятия после даты принятия постановления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»;
* сбытовой надбавки, утвержденной постановлением Приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 29.12.2018 № 77/9-Т.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Ед. изм. | 2019 | | Обоснование |
| 1 полуг. | 2 полуг. |
| Прогнозная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке | руб./МВт в мес. | 428 014,40 | 447 703,06 | Приказ ФАС России от 27.12.2017 года № 1795/17 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка на 2018 год» (на первое полугодие 2019 года на уровне второго полугодия 2018 года и на второе полугодие 2019 года с ростом 4,6%) |
| Прогнозная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке | руб./МВт\*ч | 1 165,01 | 1 218,60 |
| Сбытовая надбавка | руб./МВт\*ч | 273,00 | 394,00 | Приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 29 декабря 2018 r. № 77/9-Т |
| Плата АО «АТС» | руб./МВт\*ч | 1,12 | 1,17 | Приказ ФАС России от 12.12.2017 № 1671/17, ИПЦ 104,6% на 2 полугодие 2019 |
| Плата АО «СО ЕЭС» | руб./МВт\*ч | 1,36 | 1,43 | Приказ ФАС России от 14.12.2017 №1681/17, ИПЦ 104,6% на 2 полугодие 2019 |
| Плата услуг АО «ЦФР» | руб./МВтч | 0,33 | 0,33 | Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР», утвержденный Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 17.04.2017 года |
| Объём потерь | МВт\*ч | 187,23 | 196,15 | Сводный прогнозный баланс электрической энергии (мощности), утвержденный приказом ФАС России от 16.11.2018 №1570/88-ДСП |
| Мощность потерь | МВт | 57,62 | 60,86 |
| Прогнозная цена покупки потерь | руб./МВт\*ч | 2 231,15 | 2 448,99 |  |
| Расходы на покупку потерь по полугодиям | тыс. руб. | 417 737,87 | 480 369,46 |  |
| **Расходы на покупку потерь на 2019 год** |  | **898 107,33** | |  |

Величина расходов на покупку потерь электрической энергии на 2019 год по данным Исполнителя составит 898 107,33 тыс. руб., что меньше величины установленной Министерством на 190 829,53 тыс. руб.

| Наименование статьи расходов | Факт за 2017, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2019, тыс. руб. | ТБР на 2019, тыс. руб. | Расчет Исполнителя на 2019, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Расходы на оплату нормативных (технологических) потерь электрической энергии (мощности) РСК | 913 022,00 | 988 747,00 | 1 045 358,83 | 898 107,33 |

При планировании стоимости расходов на покупку потерь электрической энергии на предстоящий период регулирования Исполнитель рекомендует цену покупки потерь электрической энергии определять с использованием утвержденных ФАС России индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка; тарифа на услуги коммерческого оператора АО «АТС» и услуги на оперативно-диспетчерское управление АО «ЕЭС», а также с использованием опубликованной стоимости услуг АО «ЦФР» и утвержденных регулирующим органом сбытовых надбавок.

Исполнителем проанализированы фактические расходы филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на покупку потерь электрической энергии в сетях по данным раскрытым на официальном сайте ПАО «МРСК Северо-Запада» (<http://www.mrsksevzap.ru/id_8zatraty>), которые по итогам за 2019 год составили 856 897,5 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование филиала** | **№ договора, дата договора** | **Контрагент по договору (Продавец)** | **Объём потерь (млн. кВтч)** | **Средневзвешенная цена покупки (руб/кВтч)** | **Стоимость (млн. рублей, без НДС)** |
| Филиал в Республике Коми ПАО «МРСК Северо-Запада» | договор №28/08-1 от 16.01.2008 | АО «Коми энергосбытовая компания» | 350,8 | 2,443 | 856,9 |

Информация об отпуске электрической энергии в сеть и отпуске электрической энергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации филиала в Республике Коми ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2019 год, представлена в таблице ниже.

| **№ п/п** | **Показатель** | **Единица измерения** | **Значение показателя** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **всего** | **по уровням напряжения** | | | |
| **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| 1 | Отпуск электрической энергии в сеть | млн. кВт\*ч | 5063,212 | 3 985,443 | 1 532,376 | 2 323,461 | 1 209,159 |
| 2 | Отпуск электрической энергии из сети | млн. кВт\*ч | 4712,426 | 1 683,453 | 942,429 | 1 024,074 | 1 062,471 |
| 3 | Фактические (отчетные) потери электрической энергии в сети | млн. кВт\*ч | 350,785 | 72,712 | 41,260 | 90,125 | 146,688 |
| 4 | Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от отпуска электрической энергии в сеть | % | 6,93% | 1,82% | 2,69% | 3,88% | 12,13% |

При формировании НВВ на 2021 год в соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э регулирующим органом будет произведена корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в соответствии с формулой:

 (8),

где:

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

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

 - уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии, указанная в [пункте 6](#sub_9) Методических указаний;

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

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

Корректировка НВВ на 2021 год с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию по факту 2019 года составит 125 761,79 тыс. руб. со знаком «минус» как полученный избыток.

Расчет представлен в таблице.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. измерения | Значение | Примечание |
| **Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию** | **тыс. руб.** | **-125 761,79** |  |
| прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования | млн. кВтч | 5 159,00 | По приложению 1-1 к протоколу заседания Правления Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 28.12.2018 №75 |
| фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования; | млн. кВтч | 5 063,21 |  |
| уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии | % | 7,43 | По приложению 1-1 к протоколу заседания Правления Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 28.12.2018 №75 |
| прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям; | руб/МВтч | 2 725,53 | Цена на покупку потерь, утвержденная при формировании НВВ на 2019 год. |
| фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2. | руб/МВтч | 2 442,79 |  |