**

ё

*2020*

**Отчет**

**по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2019 год в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»**

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

**№ 18.4000.34.20 от 29.01.2020 года**

**Этап 1.1.1**

*Оглавление*

[**1.** **Вводная часть** 6](#_Toc49167657)

[**1.1.** **Сведения о Заказчике** 6](#_Toc49167658)

[**1.2.** **Сведения об Исполнителе** 6](#_Toc49167659)

[**1.3.** **Основание для оказания услуг** 7](#_Toc49167660)

[**1.4.** **Цель оказания услуг** 7](#_Toc49167661)

[**1.5.** **Нормативно-правовая база** 9](#_Toc49167662)

[**1.6.** **Общая информация об организации** 12](#_Toc49167663)

[**2.** **Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в Министерство тарифной политики Красноярского края в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Региональной энергетической комиссией Красноярского края были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2019 год.** 15](#_Toc49167664)

[**2.1.** **Анализ материалов и информации, на основании которых регулирующими органами были приняты решения о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»** 15](#_Toc49167665)

[**2.2.** **Анализ обоснованности принятых тарифно-балансовых решений Министерства тарифной политики Красноярского края** 29](#_Toc49167666)

[**3.** **Экспертиза обоснованности принятых Министерством тарифной политики Красноярского края 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** 34](#_Toc49167667)

[**4.** **Экспертиза экономической обоснованности базового уровня операционных (подконтрольных) расходов по статьям расходов, учтенных в расчетах необходимой валовой выручки** 53](#_Toc49167668)

[**4.1.** **Постатейный анализ подконтрольных расходов, принятых в расчет базового уровня подконтрольных расходов на долгосрочный период 2018 – 2022 гг.** 57](#_Toc49167669)

[**4.1.1.** **Сырье и материалы** 64](#_Toc49167670)

[**4.1.2 Расходы на оплату труда** 79](#_Toc49167671)

[**4.1.3. Прочие расходы** 90](#_Toc49167672)

[**4.1.4. Прибыль на прочие цели** 164](#_Toc49167673)

[**4.1.5. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения** 170](#_Toc49167674)

[**5.** **Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных Министерством тарифной политики Красноярского края в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода** 183](#_Toc49167675)

[**6.** **Анализ обоснованности принятых Министерством тарифной политики Красноярского края в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2019 год** 195](#_Toc49167676)

[**6.1.** **Индекс эффективности подконтрольных расходов** 197](#_Toc49167677)

[**6.2.** **Показатели уровня надежности и качества услуг** 206](#_Toc49167678)

[**7.** **Экспертиза обоснованности расчетов Министерства тарифной политики Красноярского края по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год** 217](#_Toc49167679)

[**7.1.** **Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли** 221](#_Toc49167680)

[**7.2.** **Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов** 229](#_Toc49167681)

[**7.2.1.** **Налог на прибыль** 229](#_Toc49167682)

[**7.2.2.** **Налог на имущество, плата за землю, прочие налоги и сборы** 233](#_Toc49167683)

[**7.3.** **Амортизация основных средств** 241](#_Toc49167684)

[**7.4.** **Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств** 250](#_Toc49167685)

[**7.5.** **Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования** 257](#_Toc49167686)

[**7.6.** **Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций** 273](#_Toc49167687)

[**7.6.1.** **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»** 273](#_Toc49167688)

[**7.6.2.** **Электроэнергия на хозяйственные нужды** 281](#_Toc49167689)

[**7.6.3.** **Теплоэнергия** 285](#_Toc49167690)

[**7.7.** **Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования** 290](#_Toc49167691)

[**7.7.1.** **Отчисления на социальные нужды** 290](#_Toc49167692)

[**7.7.2.** **Плата за аренду имущества и лизинг** 294](#_Toc49167693)

[**7.7.3.** **Другие прочие неподконтрольные расходы** 312](#_Toc49167694)

[**8.** **Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Министерством тарифной политики Красноярского края в расчетах необходимой валовой выручки на 2019 год** 321](#_Toc49167695)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2019 год в отношении ПАО «МРСК Сибири» (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 Сибири» - «Красноярскэнерго» (далее – регулируемая организация, филиал «Красноярскэнерго») при установлении регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год на территории Красноярского края, экспертизы обосновывающих материалов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в регулирующий орган – Министерство тарифной политики Красноярского края (до 03.07.2018 г. Региональная энергетическая комиссия Красноярского края) 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 Сибири» - «Красноярскэнерго» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

* 1. Анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в Министерство тарифной политики Красноярского края в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов, на основании которых Министерством тарифной политики Красноярского края были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2019 год.
  2. Экспертизы обоснованности принятых Министерством тарифной политики Красноярского края 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. Экспертизы расчетов подконтрольных расходов, учтенных Министерством тарифной политики Красноярского края в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.
  4. Анализа обоснованности принятых Министерством тарифной политики Красноярского края в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2019 год.
  5. Экспертизы обоснованности расчетов Министерства тарифной политики Красноярского края по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год.
  6. Экспертизы обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Министерством тарифной политики Красноярского края в необходимой валовой выручке на 2019 год.

Исполнителем рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для оценки обоснованности принятых Министерством тарифной политики Красноярского края 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 Сибири» |
| Краткое наименование Заказчика | ПАО «МРСК Сибири» |
| ОГРН | 1052460054327 |
| ИНН / КПП | 2460069527/997650001 |
| Юридический адрес Заказчика | 660 021, г. Красноярск, ул. Бограда, 144а |
| Место нахождения Заказчика | 660 021, г. Красноярск, ул. Бограда, 144а |
| Реквизиты Заказчика | р/с № 40702810031020004498  Красноярское отделение № 8646 ПАО Сбербанк г. Красноярск  БИК 040407627  к/с№30101810800000000627 |
| Получатель услуги | Филиал ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» |
| Юридический и почтовый адрес | 660 041, г. Красноярск, пр. Свободный, 66 «А» |

* 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 |

* 1. **Основание для оказания услуг**

Основанием для оказания услуг является договор № 18.4000.34.20 от 29.01.2020 года на оказание услуг по проведению экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами за период 2017-2019 гг., заключенный между Обществом с ограниченной ответственностью «Экспертная компания ЭПАР» (ООО «ЭК ЭПАР»), в лице Генерального директора Логинова Виктора Никитовича, и Публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (ПАО «МРСК Сибири»), в лице Исполняющего обязанности заместителя генерального директора по экономике и финансам Пермякова Дмитрия Юрьевича.

* 1. **Цель оказания услуг**

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых Министерством тарифной политики Красноярского края в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в Министерство тарифной политики Красноярского края в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Министерством тарифной политики Красноярского края при определении необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» при установлении тарифов.

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Министерством тарифной политики Красноярского края.

**Этап № 1.1.1.**

1.1.1. Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в Министерство тарифной политики Красноярского края в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов, на основании которых Министерством тарифной политики Красноярского края были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2019 год.

1.1.2. Экспертиза обоснованности принятых Министерством тарифной политики Красноярского края 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 расчетов подконтрольных расходов, учтенных Министерством тарифной политики Красноярского края в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.

1.1.4. Анализ обоснованности принятых Министерством тарифной политики Красноярского края 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 тарифной политики Красноярского края по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год.

1.1.6. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Министерством тарифной политики Красноярского края 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 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 Сибири» - «Красноярскэнерго» обслуживает территорию одного из крупнейших субъектов Российской Федерации – Красноярского края, общая площадь которого 2 339,7 тыс. кв. км с населением около 3 млн человек.

Дата образования: 04.07.1943 г.

Электросетевой комплекс «Красноярскэнерго» — это:

* 39 976,3 км воздушных линий электропередачи разного уровня напряжения, в том числе:
* 110 киловольт – 4 987,9 км,
* 35 киловольт – 4 950,6 км,
* 6 - 10 киловольт – 17 668,6 км,
* 0,4 киловольт – 12 369,1 км;
* 3 494,1 км, кабельных линий, в том числе:
* 110 киловольт - 4,30 км,
* 35 киловольт – 7,2
* 6-10 киловольт – 1 841,0 км,
* 0,4 киловольт – 1 641,7 км;
* 10 762 подстанций разного класса напряжения, в том числе:
* ПС 110 киловольт – 172 шт.,
* ПС 35 киловольт – 236 шт.,
* ТП 6-10/0,4 киловольт – 10 354 шт.

В «Красноярскэнерго» входят 8 производственных отделений: «Красноярские электрические сети», «Северные электрические сети», «Восточные электрические сети», «Западные электрические сети», «Минусинские электрические сети», «Юго-Восточные электрические сети», «Центр управления сетями», «Корпоративных и технологических автоматизированных систем управления», 35 районных электрических сетей (РЭС).

2019 год является вторым годом очередного (второго) долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг. НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019 год определена с применением метода долгосрочной индексации.

Приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.12.2017 № 639-П «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2011 № 563-п «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были утверждены долгосрочные параметры регулирования на 2018-2022 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень подконт-рольных расходов | Индекс эффек-тивности подкон-трольных расходов | Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов | Величина технологичес-кого расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) | Показатель уровня качества осуществля-емого технологи-ческого присоединения к сети | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | |
| Показа-тель уровня надеж-ности (Пsaidi) | Показа-тель уровня надеж-ности (Пsaifi) |
| млн. руб. | % | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Филиал «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (г. Красноярск, ИНН 2460069527) | 2018 | 3298,51741 | 1 | 75 | 10,46 | 1,1106 | 3,9684 | 2,1251 |
| 2019 | х | 10,46 | 1,0939 | 3,9088 | 2,0767 |
| 2020 | х | 10,46 | 1,0775 | 3,8502 | 2,0294 |
| 2021 | х | 10,46 | 1,0614 | 3,7925 | 1,9831 |
| 2022 | х | 10,46 | 1,0455 | 3,7356 | 1,9379 |

Приказом Министерства тарифной политики Красноярского края от 27.12.2018 № 533-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019 год утверждена НВВ в размере 10 910 485,50 тыс. руб. (без учета оплаты потерь).

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края на 2019 год утверждены приказом Министерства тарифной политики Красноярского края от 27.12.2018 г. № 534-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 406-п «Об установлении (пересмотре единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края для тарифной группы потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей», а также приказом Министерства тарифной политики Красноярского края от 27.12.2018 № 535-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 430-п «Об установлении (пересмотре единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края за исключением тарифной группы потребителей «население и приравненные к нему категории потребителей».

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири» на 2018-2022 годы утверждена приказом Минэнерго России от 28.12.2017 № 30@. В 2018 году ПАО «МРСК Сибири» в установленном порядке направило в Минэнерго России проект изменений в инвестиционную программу на 2018-2022 годы, в т. ч. с утверждением инвестиционной программы на 2019-2023 годы. Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2018 года № 25@ утверждена инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири» на 2019 – 2023 годы и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2017 № 30@, в том числе указанная инвестиционная программа предусматривает мероприятия на территории Красноярского края.

### **Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в Министерство тарифной политики Красноярского края в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Региональной энергетической комиссией Красноярского края были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2019 год.**

### **Анализ материалов и информации, на основании которых регулирующими органами были приняты решения о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»**

В соответствии с пунктом 17 Стандартов раскрытия информации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (далее Стандарты раскрытия информации), предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» подлежит раскрытию на официальных сайтах регулируемых организаций или ином официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию.

Согласно пункту 9(1) Правил № 1178 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, или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования.

В соответствии с пунктом 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 о корректировке 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) о корректировке 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).

На основании пункта 12 Правил письмом от 28.04.2018 № 1.3/01/11129-исх Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в адрес Министерства было направлено Заявление на корректировку необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

К заявлению были приложены расчетные и обосновывающие документы:

1. Анкета филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»;
2. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год;
3. Расчет и обоснование нерегулируемой цены на оплату потерь электроэнергии в сетях РСК, прогнозной цены на оплату потерь электроэнергии в сетях ЕНЭС на 2019 год;
4. Копия договора, заявки в ПАО «ФСК ЕЭС» с указанием суммарной величины заявленной мощности на 2019 год;
5. Перечень электросетевого оборудования филиала по состоянию на 01.01.2017 и 01.01.2018;
6. Копии документов, подтверждающих право собственности на объекты электросетевого хозяйства;
7. Копии заключенных договоров на передачу электрической энергии;
8. Расчет и обоснование убытка, связанного с расторжением договоров «последней мили» за 2010 – 2013 гг.;
9. Расчет и обоснование суммы выпадающих доходов, связанных с обслуживанием заемных средств для обеспечения операционной деятельности за 2017 г.;
10. Расчет и обоснование расходов, связанных с привлечением и обслуживанием заемных средств на реализацию инвестиционных проектов за 2017 год, в том числе на реализацию проектов, связанных с мероприятиями по подготовке к Универсиаде 2019 г.;
11. Расчет и обоснование корректировки подконтрольных расходов за 2017 год;
12. Расчет и обоснование корректировки неподконтрольных расходов за 2017 год;
13. Расчет и обоснование корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг за 2017 год;
14. Расчет и обоснование корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2017 год;
15. Расчет и обоснование корректировки необходимой валовой выручки с учетом исполнения инвестиционной программы за 2017 год;
16. Расчет и обоснование корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;
17. Расчет и обоснование других недополученных доходов;
18. Отчет по фактическим расходам за пользование сетями ПАО «ФСК ЕЭС России» за 2017 год;
19. Отчет по фактическим расходам за покупку электрической энергии в целях компенсации технологического расхода (потерь) за 2017 год;
20. Сведения по взаиморасчетам за услуги по передаче электрической энергии с ПАО «Красноярскэнергосбыт» за 2017 год;
21. Сведения по взаиморасчетам со смежными сетевыми организациями и субъектами оптового рынка за 2017 год;
22. Отчет по фактическим расходам за тепловую энергию на хозяйственные нужды за 2017 год;
23. Отчет по фактическим расходам за аренду за 2017 год;
24. Отчет по фактическим расходам за услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса за 2017 год;
25. Налоговые декларации за 2017 год;
26. Отчет по амортизационным отчислениям за 2017 год;
27. Бухгалтерская и статистическая отчетность;
28. Справка о наличии официального сайта в сети Internet и выделенного абонентского номера;
29. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
30. Инвестиционная программа;
31. Копии учредительных документов ПАО «МРСК Сибири»;
32. Копия учетной политики ПАО «МРСК Сибири»;
33. Расчет и обоснование величины выпадающих доходов от технологического присоединения льготных заявителей до 15 кВт за 2017 год, на 2019 год;
34. Расчет и обоснование величины выпадающих доходов от технологического присоединения льготных заявителей от 15 кВт до 150 кВт за 2017 год, на 2019 год;
35. Расчет и обоснование величины выпадающих доходов от технологического присоединения льготных заявителей, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки за 2017 год, на 2019 год;
36. Расчет и обоснование величины выпадающих доходов, рассчитанных по утвержденным ставкам на строительство объектов электросетевого хозяйства за 2017 год, на 2019 год;
37. Схемы соединения электрических сетей филиала с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи;
38. Расчет и обоснование неподконтрольных расходов на 2019 год:
    1. Арендная плата;
    2. Расходы на теплоэнергию;
    3. Налоги;
    4. Процентные расходы, связанные с обслуживанием заемных средств для обеспечения операционной деятельности;
    5. Процентные расходы под займ, привлеченный в рамках реализации инвестиционных проектов;
    6. Амортизация;
       1. Расчет и обоснование амортизации;
       2. Инвентарные карточки средств и НМА, введенных в эксплуатацию в декабре 2017 г.;
    7. Расходы на электроэнергию на хоз. нужды;
    8. Затраты на услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса;
    9. Затраты исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири»;
39. Копии доверенностей.

Уточненное предложение о корректировке НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год в адрес Министерства не направлялось, письмами были направлены дополнительный материалы для рассмотрения дела об установлении необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В рамках работы по корректировке НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, в целях актуализации материалов, направленных в составе документов к заявлению от 28.04.2018 г. № 1.3/01/11129-исх, письмом от 30.10.2018 № 1.3/01/26089-исх «О направлении дополнительных документов» филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в адрес Министерства были направлены уточненные документы по плановым значениям показателей на 2019 год с учетом сложившегося факта за 9 месяцев 2018 года:

1. Расчет и обоснование количества условных единиц энергооборудования филиала по состоянию на 01.11.2018;
2. Уточненные расчеты и обосновывающие документы по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год;
3. Формы отчетности за 9 месяцев 2018 года 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий», 1.6 «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий», расшифровки к указанным формам.

Указанные дополнительные документы были направлены с целью дополнения обосновывающих материалов без корректировки первоначально предложенного размера НВВ на 2019 год.

Письмом от 02.11.2018 № 1.3/02/26374-исх «О направлении дополнительных материалов» филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в адрес Министерства были направлены дополнительные документы к заявлению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» методом долгосрочной индексации НВВ:

1. Уточненные расчеты и обосновывающие документы по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год;
2. Расчеты затрат на ремонт объектов, принятых на обслуживание в рамках заключенных договоров безвозмездного пользования с муниципальными образованиями;
3. Расшифровки фактических расходов за 9 месяцев 2018 года.

Указанные документы дополнительно были направлены с целью учета при установлении размера НВВ на 2019 год.

В адрес Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» Министерством был направлен запрос от 21.09.2018 № 72/457 о том, что в соответствии с п. 38 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, ежегодно производится корректировка НВВ, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, в связи с чем в срок до 01.11.2018 г. необходимо предоставить следующие документы:

1. В случае изменения договорных отношений на 2019 год на передачу электрической энергии со смежными сетевыми организациями копии новых договоров;
2. Суммарные согласованные на 2019 год объемы электрической энергии (мощности) к договорам с вышестоящими и нижестоящими смежными сетевыми организациями, а также разбивка этих объемов по каждой точке поставки.

В ответ на вышеуказанный запрос Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» письмом от 02.11.2018 № 1.3/01/26360-исх в адрес Министерства направлены следующие материалы:

1. Договоры (дополнительные соглашения) на услуги по передаче электрической энергии, заключенные в период с мая 2018 года по октябрь 2018 года;
2. Суммарные объемы электрической энергии (мощности) к договорам с вышестоящими и нижестоящими смежными сетевыми организациями, энергосбытовыми компаниями и прямыми потребителями на 2019 год.

Письмами от 20.11.2018 № 1.3/02/28194-исх и № 1.3/02/28195-исх филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в адрес Министерства дополнительно были направлены следующие документы:

1. Уточненный расчет количества условных единиц энергооборудования филиала и обосновывающие документы;
2. Расчет фактических расходов по электрической энергии на хозяйственные нужды за 2017 год;
3. Расчет транспортного налога по технике, приобретенной за 9 месяцев 2018 года;
4. Дополнительные документы по арендной плате.

Указанные дополнительные документы были направлены с целью учета при установлении размера НВВ на 2019 год, а также ввиду фактически сложившихся показателей за 9 месяцев 2018 года.

Письмом от 23.11.2018 № 1.3/02/28616-исх «О направлении дополнительных документов» филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в адрес Министерства были направлены дополнительные документы к заявлению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго:

1. Приказы о вводе в эксплуатацию основных средств за октябрь 2018 года;
2. Инвентарные карточки объектов, введенных в эксплуатацию за октябрь 2018 года.

Указанные дополнительные документы были направлены с целью обоснования планового размера амортизационных отчислений и налога на имущество на 2019 год.

Письмом от 27.11.2018 № 1.3/02/28860-исх «О направлении дополнительных документов» филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в адрес Министерства были направлены дополнительные документы к заявлению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» методом долгосрочной индексации НВВ:

1. Уточненный расчет количества условных единиц энергооборудования филиала и обосновывающие документы;
2. Перечень оборудования.

Указанные дополнительные документы были направлены с целью корректировки НВВ на 2019 год в связи с увеличением количества условных единиц.

Письмом от 29.11.2018 № 1.3/02/29114-исх «О направлении дополнительных документов» филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в адрес Министерства были направлены дополнительные документы к заявлению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» методом долгосрочной НВВ:

1. Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации;
2. Расчет нерегулируемой цены на оплату потерь на 2019 год и исходные данные для построения прогнозов;
3. Прогнозные значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС на 2019 год.

Указанные дополнительные документы были направлены с целью корректировки НВВ на 2019 год в связи с актуализацией прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2019 год по состоянию на 28.11.2018 г., опубликованного на официальном сайте Администратора торговой системы, а также с актуализацией прогнозных значений ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС по состоянию на 01.11.2018 г., опубликованных на сайте НП «Совет рынка».

Письмами от 30.11.2018 № 1.3/02/29259-исх и № 1.3/02/29298-исх «О направлении дополнительных документов» филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в адрес Министерства были направлены дополнительные документы к заявлению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» методом долгосрочной индексации НВВ:

1. расчет процентов банка под кредиты, привлеченные в целях исполнения договоров технологического присоединения по льготным заявителям за 9 месяцев 2018 года;
2. копии кредитных соглашений;
3. заявки на получение кредита;
4. справка об отнесении расходов на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на внереализационные расходы (убытки 2015 года).

Указанные дополнительные документы были направлены с целью корректировки заявленной НВВ на 2019 год в связи с привлечением кредитных средств для осуществления технологического присоединения льготных категорий потребителей с учетом норм действующего законодательства, а также с целью дополнительного обоснования выпадающих доходов по затратам на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» в отношении точки поставки ГПП 110/6 кВ № 13 «Сибэлектросталь».

Письмом от 10.12.2018 № 1.3/02/30151-исх «О направлении дополнительных документов» филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в адрес Министерства были направлены дополнительные документы к заявлению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» методом долгосрочной индексации НВВ и письму филиала от 02.11.2018 № №1.3/01/26374-исх:

1. расчеты затрат на ремонт объектов, принятых на обслуживание в рамках заключенных договоров безвозмездного пользования с муниципальными образованиями, с учетом согласования данных документов с главами районов.

Письмом от 14.12.2018 № 1.3/02/30913-исх «О направлении дополнительных документов» филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в адрес Министерства были направлены дополнительные документы к заявлению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» методом долгосрочной индексации НВВ:

1. приказы о вводе в эксплуатацию основных средств за ноябрь 2018 года;
2. инвентарные карточки объектов, введенных в эксплуатацию за ноябрь 2018 года.

Указанные дополнительные документы были направлены с целью дополнительного обоснования величины амортизационных отчислений для корректировки НВВ на 2019 год.

Исполнителем проведен анализ материалов и информации, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в адрес Министерства в рамках тарифной кампании по корректировке НВВ, устанавливаемой на очередной период регулирования, в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

Проведенный анализ показал, что тарифная заявка подготовлена и направлена филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в адрес Министерства с соблюдением требований пункта 17 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (в редакции от 30.04.2018). А также Исполнитель отмечает, что в конце 2019 года в Основах ценообразования (абзац второй пункта 12 Правил) введено требование об опубликовании в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» уточненного предложения об установлении цен (тарифов). Учитывая вышеизложенное, в целях соблюдения требований законодательства, с 01.01.2020 года в течение очередного периода регулирования, филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» необходимо публиковать уточненное предложение об установлении цен (тарифов).

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

### **Анализ обоснованности принятых тарифно-балансовых решений Министерства тарифной политики Красноярского края**

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, (далее – Правила № 1178), регулирующий орган проводит экспертизу предложений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и устанавливает срок ее проведения, но не более 6 месяцев, назначает экспертов из числа своих сотрудников, а 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 пункту 23 Правил № 1178 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.

Приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.12.2017 № 639-П «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2011 № 563-п «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были утверждены долгосрочные параметры регулирования на 2018-2022 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень подконт-рольных расходов | Индекс эффек-тивности подкон-трольных расходов | Коэффици-ент эластич-ности подконт-рольных расходов по количеству активов | Величина технологичес-кого расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) | Показатель уровня качества осуществля-емого технологи-ческого присоедине-ния к сети | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | |
| Показа-тель уровня надеж-ности (Пsaidi) | Показа-тель уровня надеж-ности (Пsaifi) |
| млн. руб. | % | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Филиал «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) | 2018 | 3298,51741 | 1 | 75 | 10,46 | 1,1106 | 3,9684 | 2,1251 |
| 2019 | х | 10,46 | 1,0939 | 3,9088 | 2,0767 |
| 2020 | х | 10,46 | 1,0775 | 3,8502 | 2,0294 |
| 2021 | х | 10,46 | 1,0614 | 3,7925 | 1,9831 |
| 2022 | х | 10,46 | 1,0455 | 3,7356 | 1,9379 |

2019 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг. НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019 год определена с применением метода долгосрочной индексации. Приказом Министерства тарифной политики Красноярского края от 27.12.2018 № 533-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2011 № 565-п «Об утверждении необходимой валовой выручки сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края» для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019 год утверждена НВВ в размере 10 910 485,50 тыс. руб. (без учета оплаты потерь).

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2018 года № 25@ утверждена инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири» на 2019 –2023 годы, в том числе указанная инвестиционная программа предусматривает мероприятия на территории Красноярского края.

Министерством была проведена экспертиза предложения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» о корректировке тарифов на 2019 год.

Исполнитель отмечает, что в адрес филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» Экспертное заключение Министерства по расчету НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» представлено не было.

В ответ на запрос филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» от 17.01.2019 № 1.3/02/740 письмом Министерства от 19.02.2019 № 72/375 представлена выписка из Экспертного заключения «О корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Красноярскэнерго» открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания «Сибири» на 2019 год» в части следующих показателей:

* величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг;
* величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;
* величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь);
* статья «Плата за аренду имущества и лизинг»;
* количество условных единиц;
* статья «Ремонт основных фондов»;
* цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
* расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии;
* корректировка расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»).

Учитывая вышеизложенное, Исполнитель не имеет возможности провести анализ Экспертного заключения Министерства на предмет его соответствия требованиям пункта 23 Правил № 1178.

Предоставленная Министерством выписка из экспертного заключения содержит сведения только о принятых решениях по вышеперечисленным показателям, но не содержит при этом информацию об основаниях принятых решений, а также сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

### **Экспертиза обоснованности принятых Министерством тарифной политики Красноярского края 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**

Во исполнение требований Стандартов раскрытия информации, на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири» (<http://mrsk-sib.ru/>), в разделе «Обязательное раскрытие информации», подразделе «Раскрытие информации субъектом оптового и розничного рынков электроэнергии», «Предложение о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по филиалам ПАО «МРСК Сибири» было размещено предложение о корректировке тарифов, содержащее следующие показатели регулируемых видов деятельности организации:

Приложение № 2 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2017 год | Показатели, утвержденные на 2018 год | Предложения на расчетный период регулирования 2019 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 3, | Показатели регулируемых видов деятельности организации |  |  |  |  |
| 3.1. | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами 2 | МВт |  |  |  |
| 3.2. | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности 2 | МВт·ч |  |  |  |
| 3.3. | Заявленная мощность 3 | МВт | 1 423 | Нет данных от РЭК Красноярского края | 1 470 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии – всего 3 | тыс. кВт·ч | 12 456 062 | Нет данных от РЭК Красноярского края | 12 867 699 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3 | тыс. кВт·ч | 1 748 757 | Нет данных от РЭК Красноярского края | нет данных |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)3 | процент | - | | |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3 |  | Утверждена Советом директоров ПАО «МРСК Сибири» (выписка из протокола от 20.12.2016 № 215/16) | Утверждена Советом директоров ПАО «МРСК Сибири» (выписка из протокола от 29.12.2017 № 263/17) | |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии 4 | МВт·ч |  |  |  |

Согласно пункту 17 Правил № 1178 к заявлениям, направленным в соответствии с пунктами 12, 14 и 16 Правил № 1178, 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;

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

В соответствии с вышеуказанными требованиями Правил № 1178, филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в рамках тарифной кампании по корректировке тарифов на 2019 год к заявлению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019 год методом долгосрочной индексации НВВ, направленному в адрес Министерства письмом от 28.04.2018 № 1.3/01/11129-исх, предоставлены расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях по форме № П 1.3, балансы электрической энергии и мощности по формам № П 1.4 и № П 1.5, структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей по форме № П 1.6, утвержденные Приказом 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»:

Таблица № П 1.3

Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях филиала   
ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Базовый период 2017 г. | | | | | | Период регулирования 2019 г. | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ВН | СН1 | СН11 | НН | всего | ВН | | СН1 | СН11 | НН | всего |
| 1 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | Технические потери | млн. кВт·ч | 490,898 | 139,840 | 556,938 | 383,149 | 1 570,824 | 443,444 | | 139,226 | 504,738 | 353,561 | 1 440,969 |
| 1.1 | Потери холостого хода в трансформаторах (а \* б \* в) | млн. кВт·ч | 91,207 | 39,565 | 135,421 | - | 266,193 | 91,207 | | 39,565 | 135,421 | - | 266,193 |
| а | Норматив потерь | КВт/МВА | 1,800 | 2,700 | 4,400 | - | 2,757 | 1,800 | | 2,700 | 4,400 | - | 2,757 |
| б | Суммарная мощность трансформаторов | МВА | 5 707,100 | 1 672,800 | 3 513,424 | - | 10 893,324 | 5 707,100 | | 1 672,800 | 3 513,424 | - | 10 893,324 |
| в | Продолжительность периода | час | 8 760,000 | 8 760,000 | 8 760,000 | - | 8 760,000 | 8 760,000 | | 8 760,000 | 8 760,000 | - | 8 760,000 |
| 1.2 | Потери в БСК и СТК (а \* б) | млн. кВт·ч | - | - | 1,138 | - | 1,138 | - | | - | 1,138 | - | 1,138 |
| а | Норматив потерь | тыс. кВт·ч в год/шт. | - | - | 0,057 | - | 0,057 | - | | - | 0,057 | - | 0,057 |
| б | Количество | шт. | - | - | 20,000 | - | 20,000 | - | | - | 20,000 | - | 20,000 |
| 1.3 | Потери в шунтирующих реакторах (а \* б) | млн. кВт·ч | - | - | - | - | - | - | | - | - | - | - |
| а | Норматив потерь | тыс. кВт·ч в год/шт. | - | - | - | - | - | - | | - | - | - | - |
| б | Количество | шт. | - | - | - | - | - | - | | - | - | - | - |
| а | Норматив потерь | тыс. кВт·ч в год/шт. | - | - | - | - | - | - | | - | - | - | - |
| б | Количество | шт. | - | - | - | - | - | - | | - | - | - | - |
| 1.4.3 | Прочие (ВР, ОПН, УПВЧ, СППС, ТТ, ТН, счётчики) | млн. кВт·ч | 6,252 | 2,680 | 4,275 | 20,722 | 33,929 | 6,252 | | 2,680 | 4,275 | 20,722 | 33,929 |
| 1.5 | Потери электрической энергии на корону, всего | млн. кВт·ч | 12,146 | - | - | - | 12,442 | 12,146 | | - | - | - | 12,442 |
| 1.5.1 | Потери на корону в линиях напряжением 110 кВ (а \* б) | млн. кВт·ч | 12,146 | - | - | - | 12,442 | 12,146 | | - | - | - | 12,442 |
| а | Норматив потерь | млн. кВт·ч в год/км | 1,600 | - | - | - | 1,639 | 1,600 | | - | - | - | 1,639 |
| б | Протяженность линий | км | 7 591,100 | - | - | - | 7 591,100 | 7 591,100 | | - | - | - | 7 591,100 |
| 1.6 | Нагрузочные потери, всего |  | 381,294 | 97,595 | 416,103 | 362,426 | 1 257,418 | 333,840 | | 96,981 | 363,903 | 332,839 | 1 127,564 |
| 1.6.1 | Нагрузочные потери в сетях ВН, СН1, СН11 (а \* б \* в) |  | 381,294 | 97,595 | 416,103 | - | - | 333,840 | | 96,981 | 363,903 | - | - |
| а | Норматив потерь | % | 4,820 | 5,450 | 10,590 | - | - | 4,820 | | 5,450 | 10,590 | - | - |
| б | Поправочный коэффициент |  | 0,611 | 0,774 | 0,452 | - | - | 0,524 | | 0,754 | 0,387 | - | - |
| в | Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11 | млн. кВт·ч | 12 948,847 | 2 314,82 | 8 699,027 | 3 249,612 | 14 089,113 | 13 207,824 | | 2 361,116 | 8 873,008 | 3 314,604 | 14 370,895 |
| 1.6.2 | Нагрузочные потери в сети НН (а \* б) | млн. кВт·ч | - | - | - | 362,426 | - | - | | - | - | 332,839 | - |
| а | Норматив потерь | тыс. кВт·ч в год/км | - | - | - | 0,031 | - | - | | - | - | 0,028 | - |
| б | Протяженность линий 0,4 кВ | км | - | - | - | 11 827,00 | - | - | | - | - | 11 827,00 | - |
| 2 | Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций | млн. кВт·ч | 14,679 | 6,742 | - | - | 21,421 | 14,679 | | 6,742 | - | - | 21,421 |
| 3 | Потери, обусловленные погрешностями приборов учета | млн. кВт·ч | 19,379 | 3,660 | 13,255 | 4,512 | 40,806 | 19,379 | | 3,660 | 13,255 | 4,512 | 40,806 |
| **4** | **Итого** | **млн. кВт·ч** | **524,956** | **150,241** | **570,193** | **387,66** | **1 633,05** | **477,502** | | **149,627** | **517,992** | **358,073** | **1 503,196** |

Таблица № П 1.4

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по филиалу ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго»

| № п/п | Показатели | Базовый период 2017 г. | | | | | Период регулирования 2019 г. | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего | ВН | СН1 | СН11 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН11 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Поступление эл. Энергии в сеть, всего | **14 089,113** | **12 948,847** | **2 314,820** | **8 699,027** | **3 249,612** | **14 370,895** | **13 207,824** | **2 361,116** | **8 873,008** | **3 314,604** |
| 1.1 | из смежной сети, всего | - | - | 2 088,236 | 7 786,043 | 3 248,914 | - | - | 2 130,001 | 7 941,828 | 3 313,827 |
|  | в том числе из сети | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | ВН | 7 985,874 | - | 2 088,236 | 5 897,638 | - | 8 145,641 | - | 2 130,001 | 6 015,640 | - |
|  | СН1 | 1 888,405 | - | - | 1 888,405 | - | 1 926,188 | - | - | 1 926,188 | - |
|  | СН11 | 3 248,914 | - | - | - | 3 248,914 | 3 313,827 | - | - | - | 3 313,827 |
| 1.2 | от электростанций ПЭ (ЭСО) | 5 448,185 | 5 127,867 | - | 320,382 | -0,064 | 5 557,149 | 5 230,425 | - | 326,724 | - |
| 1.3 | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | 8 639,602 | 7 820,980 | 226,583 | 591,277 | 0,762 | 8 812,394 | 7 977,399 | 231,115 | 603,103 | 0,777 |
| 1.4 | поступление эл. Энергии от других организаций | 1,325 | - | - | 1,325 | - | 1,352 | - | - | 1,352 | - |
| 2 | Потери электроэнергии в сети | **1 633,050** | **524,956** | **150,241** | **570,193** | **387,660** | **1 503,196** | **477,502** | **149,627** | **517,992** | **358,073** |
|  | то же в % (п. 1.1 / п. 1.3) | **12%** | **4%** | **6%** | **7%** | **12%** | **10%** | **4%** | **6%** | **6%** | **11%** |
| 3 | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Полезный отпуск из сети | **12 456,062** | **4 438,017** | **276,174** | **4 879,921** | **2 861,951** | **12 867,699** | **4 584,680** | **285,300** | **5 041,188** | **2 956,530** |
| 4.1 | в т.ч. собственным потребителям ЭСО | 9 500,077 | 2 359,888 | 121,333 | 4 159,495 | 2 859,361 | 9 814,027 | 2 437,875 | 125,343 | 4 296,954 | 2 953,854 |
|  | из них: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | потребителям, присоединенным к центру питания | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | на генераторном напряжении | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2 | потребителям оптового рынка | 2 955,986 | 2 078,129 | 154,841 | 720,426 | 2,590 | 3 053,672 | 2 146,805 | 159,958 | 744,234 | 2,676 |
| 4.3 | сальдо переток в другие организации | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица № П 1.5

Электрическая мощность по диапазонам напряжения по филиалу ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго»

| № п/п | Показатели | Базовый период 2017 г. | | | | | Период регулирования 2019 г. | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего | ВН | СН1 | СН11 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН11 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Поступление мощности в сеть, всего | 1 609,84 | 1 479,88 | 264,94 | 995,19 | 371,29 | 1 642,24 | 1 509,67 | 269,53 | 1 012,96 | 379,08 |
| 1.1 | Из смежной сети | - | - | 239,04 | 891,21 | 371,21 | - | - | 243,11 | 906,90 | 378,99 |
|  | в том числе из сети |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ВН |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | СН1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | СН11 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | От электростанций ПЭ | 622,72 | 586,46 | - | 36,27 | (0,01) | 635,26 | 598,27 | - | 36,99 | - |
|  | От других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | 986,97 | 893,42 | 25,90 | 67,56 | 0,09 | 1 006,83 | 911,40 | 26,42 | 68,92 | 0,09 |
|  | От других организаций | 0,15 | - | - | 0,15 | - | 0,16 | - | - | 0,16 | - |
| 2 | Потери в сети | 186,51 | 59,79 | 17,20 | 65,23 | 44,29 | 171,86 | 54,69 | 17,08 | 59,13 | 40,95 |
|  | то же в % | 0,1 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 3 | Мощность на производственные и хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Полезный отпуск мощности потребителям | 1 423,33 | 506,74 | 31,39 | 557,96 | 327,23 | 1 470,39 | 523,50 | 32,43 | 576,41 | 338,05 |
| 4.1 | В т.ч. заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями | 1 086,11 | 269,44 | 13,72 | 476,01 | 326,94 | 1 122,02 | 278,35 | 14,18 | 491,75 | 337,75 |
| 4.2 | Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка | 337,21 | 237,30 | 17,67 | 81,95 | 0,29 | 348,36 | 245,15 | 18,25 | 84,66 | 0,30 |
| 4.3 | В другие организации | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица № П 1.6

Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей

| № п/п | Группа потребителей | Объем полезного отпуска электроэнергии, млн кВт·ч | | | | | Заявленная (расчетная) мощность, тыс. кВт | | | | | Число часов исполь-зова-ния, час | Доля потребления на разных диапазонах напряжений, % | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего | ВН | СН1 | СН11 | НН | всего | ВН | СН1 | СН11 | НН | всего | ВН | СН1 | СН11 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| Базовый период 2017 г. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Базовые потребители | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Потребитель 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Потребитель 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Население |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Прочие потребители | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 3.1 | в том числе Бюджетные потребители |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4** | **Итого** | **12 456,062** | **4 438,017** | **276,174** | **4 879,921** | **2 861,951** | **1 423,325** | **506,743** | **31,388** | **557,963** | **327,233** | **8,751** | **0%** | **0%** | **0%** | **0%** | **0%** |
| Период регулирования 2019 г. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Базовые потребители | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Потребитель 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Потребитель 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Население |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Прочие потребители | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,00 | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| 3.1 | в том числе Бюджетные потребители |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4** | **Итого** | **12 867,699** | **4 584,680** | **285,300** | **5 041,188** | **2 956,530** | **1 470,386** | **523,497** | **32,425** | **576,411** | **338,052** | **8,751** | **0%** | **0%** | **0%** | **0%** | **0%** |

Для подтверждения расчетных балансовых показателей филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в адрес Министерства были предоставлены следующие документы:

* Схемы соединений электрической сети с обозначением трансформаторных и иных подстанций, линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184;
* Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «МРСК Сибири» на период 2018-2022 гг.;
* Реестр договоров и копии договоров оказания услуг по передаче электрической энергии (с гарантирующими поставщиками, смежными ТСО, ЭСО, прямые договоры с потребителями) с изменениями и объемами электрической энергии (мощности), а именно, в рамках тарифной заявки на 2019 год – копии договоров оказания услуг по передаче электрической энергии по состоянию на 01.05.2018 г., а также по запросу Министерства от 21.09.2018 № 72/457 – копии договоров (дополнительных соглашений) на услуги по передаче электрической энергии, заключенные на период с мая 2018 года по октябрь 2018 года;
* Суммарные объемы электрической энергии (мощности) к договорам с вышестоящими и нижестоящими смежными сетевыми организациями, энергосбытовыми компаниями и прямыми потребителями на 2019 год;
* копии актов оказанных услуг по передаче электрической энергии за 2017 год и отчеты «Сведения по взаиморасчетам со смежными сетевыми организациями и субъектами оптового рынка», «Сведения по расчетам ПАО «Красноярскэнергосбыт» за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год»;
* Реестр договоров и копии договоров на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь в сетях;
* Копии актов приема-передачи электрической энергии в целях компенсации потерь за 2017 год и отчет «Сведения по расчетам с ПАО «Красноярскэнергосбыт» за покупку электрической энергии в целях компенсации технологического расхода (потерь)»;
* Статистическая отчетность по форме № 46-ЭЭ «Сведения о полезном отпуске электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» за 2017 год (помесячно и за год).

Исполнителем были проанализированы реестры договоров, предоставленные в Министерство к тарифной заявке от 28.04.2018 г., договоры и дополнительные соглашения, предоставленные в ответ на запрос Министерства от 21.09.2018 № 72/457, а также расчет плановой котловой выручки на 2019 год, представленный для анализа.

Исполнителем проведен анализ балансовых показателей, указанных в предложении о корректировке тарифов и в формах №№ П 1.3 – П 1.6 в базовом периоде, по форме статистической отчетности № 46-ЭЭ за 2017 год. По результатам данного анализа следует отметить, что показатели базового периода вышеуказанных форм полностью соответствуют показателям отчета № 46-ЭЭ за 2017 год, а значит, балансовые показатели базового периода считаются подтвержденными в полном объеме.

Приказом от 27.11.2018 г. №1649а/18-ДСП ФАС России был утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Красноярскому краю на 2019 год. Министерством в адрес филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» 11.12.2018 г. Было направлено письмо о направлении выписки из сводного прогнозного баланса на 2019 год, в составе которого непосредственно для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» определена величина технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях на 2019 год согласно представленной ниже таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **УТВЕРЖДЕНО** | |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Приказ Федеральной антимонопольной службы | | | | | | |  | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП | | | | |  | |  | |  |
|  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | |
| Технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация | Показатель | Январь | Февраль | Март | Апрель | Май | Июнь | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь | 1-е пол. | | 2-е пол. | | Год | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 12 | | 16 | | 17 | |
| Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» | Потери в электрической сети. Млн. кВтч | 242,9776 | 156,8483 | 130,9729 | 100,4676 | 79,5833 | 58,8017 | 57,9402 | 72,6906 | 92,0370 | 140,3950 | 178,9719 | 191,5095 | 769,65 | | 733,54 | | 1503,20 | |
| Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» | Потери мощности в сети. МВт | 326,5828 | 233,4053 | 176,0388 | 139,5383 | 106,9668 | 81,6690 | 77,8766 | 97,7024 | 127,8292 | 188,7029 | 248,5721 | 257,4052 | 177,37 | | 166,35 | | 171,86 | |

Исходя из вышеуказанных утвержденных объемов потерь следует, что установленные ФАС России значения балансовых показателей соответствуют заявленным филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» значениям, согласно предложению о корректировке тарифов, размещенному на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири», а также согласно расчетам по формам №№ П 1.3 – П 1.6, предоставленным в качестве приложений к заявлению от 28.04.2018 г. На корректировку НВВ на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019 год.

Не смотря на величину технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях, утвержденных на 2019 год ФАС России, Министерством в составе тарифного решения величина потерь определена в размере 1 453 692,176 тыс. кВт\*ч или 1 453,69 млн. кВт\*ч, что, соответственно, ниже величины, определенной в сводном прогнозном балансе. Данная величина потерь, утвержденная Министерством на 2019 год, отражена в выписке из Экспертного заключения о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» на 2019 год, предоставленной Министерством с сопроводительным письмом от 19.02.2019 г. № 72/375 в ответ на запрос филиала от 17.01.2019 г. № 1.3/02/740. Исполнитель отмечает, что Выписка из Экспертного заключения и Выписка из Протокола заседания не содержит информации о балансах электрической энергии (мощности) по уровням напряжения на 2019 год по полугодиям, структуре полезного отпуска филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019 год.

По доведенным до филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» технико-экономическим показателям Министерством не указаны предложения регулируемой организации, не указаны причины уменьшения или увеличения предложенных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» показателей, не указаны документы, предоставленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в обоснование своих предложений.

В выписке из Экспертного заключения на 2019 год указаны следующие плановые технические показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Плановая величина на 2019 год (составляла) | Утвержденная величина на 2019 год (составит) | Перечень потребителей услуг, определенный Министерством тарифной политики Красноярского края |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **Потребители оптового и розничного рынков** | | | | |
| 1 | Мощность, МВт | 1 160,550 | 1 251,759 | ПАО «Красноярскэнергосбыт», ООО «Русэнергоресурс», ООО «Транснефтьэнерго», ОАО «Главэнергосбыт», ООО «Русэнергосбыт Сибирь», ЗАО «Система», ОАО «Назаровская ГРЭС», ООО «Ижэнергосбыт», ОАО «Мосэнергосбыт», АО «Энергосбыт», ОАО «Атомэнергопромсбыт», ООО «Регионы Энерго», ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-3)», ООО «ПрофсервисТрейд», ЗАО «Богучанский Алюминиевый завод», АО Красноярская ТЭЦ-1», ОАО «Сибурэнергоменеджмент», ООО «РН-Энерго», ООО «ЭнергоРОК-1», ООО «ЭК Сибири» |
| 2 | Полезный отпуск, тыс. кВтч | 7 912 882,229 | 8 606 341,137 |
| **Вышестоящие смежные сетевые организации** | | | | |
| 3 | Величина передачи мощности в сети Филиала ПАО «МРСК Сибири» «Красноярскэнерго», МВт | 538,345 | 571,387 | МУП ЭС Зеленогорск, МУП «Емельяновские ЭС», МУП «Шушенские ТЭС», ООО «Северный город», АО «Красноярский ДОК», ООО «Филимоновские электросети», АО «Красмаш», ОАО «Русал АГК», ООО КраМЗ – ТЕЛЕКОМ», ФГУП «Горно-химический комбинат», «ООО Красноярский жилищно-коммунальный комплекс», АО «КрасЭКО», ООО «РЖД», филиал «Сибирский» ОАО «Оборонэнерго», ООО «РСК-Сети», ООО «Городские электрические сети», ООО «Трансферэнерго», ООО «Аквилон электросети», ООО «МД», ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО», ООО «Энергосервис», ООО «Крассети», ООО «ЭСК Энергия», ООО «ЕнисейСетьСервис» |
| 4 | Величина передачи электрической энергии в сети Филиала ПАО «МРСК Сибири» «Красноярскэнерго», тыс. кВтч | 4 103 628,779 | 4 377 685,688 |
| **Нижестоящие смежные сетевые организации** | | | | |
| 5 | Величина передачи мощности из сетей Филиала ПАО «МРСК Сибири» «Красноярскэнерго» в сети нижестоящих смежных сетевых организаций, МВт | 1 026,991 | 945,463 | ООО «Искра – Энергосети», Красноярский научный центр СО РАН, ООО «Электрические сети Сибири», ООО «МД», МУП ЭС г. Дивногорска, МУП «Емельяновские ЭС», МУП «Шушенские ТЭС», ПАО «ХМЗ», ООО «ЭС КТМ», МУП ЭС г. Зеленогорска, АО «Красноярский ДОК», АО «Красмаш», ОАО «Русал АГК», ООО «КраМЗ – ТЕЛЕКОМ», ООО «Трансферэнерго», ООО «Аквилон электросети», ФГУП «Горно-химический комбинат», ООО «Северный город», ООО «РСК «Сибиряк», ООО «КрасКом», АО «КрасЭКО», ОАО «РЖД», филиал «Сибирский» ОАО «Оборонэнерго», ООО «РСК-Сети», ООО «Городские электрические сети», ООО «СТК», ООО «Энергетическая Компания», ООО «СКС», ООО «ССК», ООО «ПЕСЧАНКА ЭНЕРГО», ООО «ЭТС», ООО «Энергосервис», ООО «Энергия сибири», ООО ЭСК Энергия, ООО «ЕнисейСетьСервис», ООО ТД «Маршал» |
| 6 | Величина передачи электрической энергии из сетей Филиала ПАО «МРСК Сибири» «Красноярскэнерго», тыс. кВтч | 8 365 984,645 | 7 672 810,741 |
| **Технологический расход (потери) электрической энергии (уровень потерь)** | | | | |
| 7 | Уровень потерь, % | 10,46% | 10,46% |  |
| 8 | Технологический расход (потери) электрической энергии, тыс. кВтч | 1 486 633,917 | 1 453 692,176 |  |

Так как в выписке из экспертного заключения также определен уровень потерь электрической энергии на 2019 год в размере 10,46%, то расчетным способом можно определить, что при корректировке тарифов Министерством учтен объем поступления электрической энергии в сеть в размере 13 897 630,746 тыс. кВт\*ч, а полезный отпуск электрической энергии – в размере 12 443 938,57 тыс. кВт\*ч, что не соответствует объемам сводного прогнозного баланса, утвержденного ФАС России.

В составе комплекта документов, предоставленного для анализа, имеются материалы, содержащие сложившиеся фактические балансовые показатели 2019 года:

**Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональных электрических сетях)**

| № п/п | Показатели | | Ед. изм. | 2019 год | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ВН | СН1 | СН11 | НН | всего |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Технические потери | | млн. кВт·ч | 547,723 | 102,062 | 463,063 | 330,568 | 1 112,847 |
| 1.1 | Потери холостого хода в трансформаторах (а \* б \* в) | | млн. кВт·ч | 95,376 | 38,775 | 138,637 |  | 272,787 |
| а | Норматив потерь | | КВт/МВА | 1,8 | 2,7 | 4,4 |  | 2,8 |
| б | Суммарная мощность трансформаторов | | МВА | 5 972 | 1 639 | 3 597 |  | 11 207,749 |
| в | Продолжительность периода | | час | 8 760 | 8 760 | 8 760 |  | 8 760 |
| 1.2 | Потери в БСК и СТК (а \* б) | | млн. кВт·ч |  |  | 1,138 |  | 1,138 |
| а | Норматив потерь | | тыс. кВт·ч в год/шт. |  |  | 0,06 |  | 0,06 |
| б | Количество | | шт. |  |  | 20 |  | 20 |
| 1.3 | Потери в шунтирующих реакторах (а \* б) | | млн. кВт·ч |  |  |  |  |  |
| а | Норматив потерь | | тыс. кВт·ч в год/шт. |  |  |  |  |  |
| б | Количество | | шт. |  |  |  |  |  |
| 1.4 | Потери в синхронных компенсаторах (СК) | | млн. кВт·ч |  |  |  |  |  |
| 1.4.1 | Потери в СК номинальной мощностью | |  |  |  |  |  |  |
|  | Мвар (а \* б) |  |  |  |  |  |
| а | Норматив потерь | | тыс. кВт·ч в год/шт. |  |  |  |  |  |
| б | Количество | | шт. |  |  |  |  |  |
| 1.4.2 | Потери в СК номинальной мощностью | |  |  |  |  |  |  |
|  | Мвар (а \* б) |  |  |  |  |  |
| а | Норматив потерь | | тыс. кВт·ч в год/шт. |  |  |  |  |  |
| б | Количество | | шт. |  |  |  |  |  |
| 1.4.3 | Прочие (ВР, ОПН, УПВЧ, СППС, ТТ, ТН, счётчики) | | млн. кВт·ч | 7,330 | 2,454 | 3,261 | 16,427 | 29,472 |
| 1.5 | Потери электрической энергии на корону, всего | | млн. кВт·ч | 12,4 |  |  |  | 12,401 |
| 1.5.1 | Потери на корону в линиях напряжением кВ (а \* б) | | млн. кВт·ч | 12,4 |  |  |  | 12,401 |
| а | Норматив потерь | | млн. кВт·ч в год/км | 1,6 |  |  |  | 1,6 |
| б | Протяженность линий | | км | 7 750,80 |  |  |  | 7 750,80 |
| 1.6 | Нагрузочные потери, всего | |  | 432,616 | 60,833 | 320,027 | 314,140 | 1 127,616 |
| 1.6.1 | Нагрузочные потери в сетях ВН, СН1, СН11 (а \* б \* в) | |  | 432,6 | 60,8 | 320,0 |  |  |
| а | Норматив потерь | | % | 4,82 | 5,45 | 10,59 |  |  |
| б | Поправочный коэффициент | |  | 0,70 | 0,52 | 0,34 |  |  |
| в | Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11 | | млн. кВт·ч | 12 872,214 | 2 137,676 | 8 857,665 | 3 650,654 | 14 014,192 |
| 1.6.2 | Нагрузочные потери в сети НН (а \* б) | | млн. кВт·ч |  |  |  | 314,140 |  |
| а | Норматив потерь | | тыс. кВт·ч в год/км |  |  |  | 0,03 |  |
| б | Протяженность линий 0,4 кВ | | км |  |  |  | 12 100,10 |  |
| 2 | Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций | | млн. кВт·ч | 15,861 | 6,636 |  |  | 22,497 |
| 3 | Потери, обусловленные погрешностями приборов учета | | млн. кВт·ч | 17,127 | 2,481 | 11,551 | 3,877 | 35,036 |
| 4 | Итого | | млн. кВт·ч | 580,711 | 111,179 | 474,614 | 334,444 | 1 500,948 |

**Баланс электрической энергии по сетям   
Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»**

| № п/п | Показатели | 2019 год | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| всего | ВН | СН1 | СН11 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Поступление эл. Энергии в сеть, всего | **14 014,192** | 12 872,214 | 2 137,676 | 8 857,665 | 3 650,654 |
| 1.1 | из смежной сети, всего |  | - | 1 834,397 | 8 019,000 | 3 650,620 |
|  | в том числе из сети |  |  |  |  |  |
|  | ВН | 8 150,920 |  | 1 834,397 | 6 316,522 | - |
|  | СН1 | 1 702,477 | - | - | 1 702,477 | - |
|  | СН11 | 3 650,620 | - | - | - | 3 650,620 |
| 1.2 | от электростанций ПЭ (ЭСО) | **5 432,628** | 5 133,014 | - | 299,581 | 0,034 |
| 1.3 | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | **8 580,093** | 7 739,201 | 303,279 | 537,614 | - |
| 1.4 | поступление эл. Энергии от других организаций | **1,470** | - | - | 1,470 | - |
| 2 | Потери электроэнергии в сети | **1 500,948** | 580,711 | 111,179 | 474,614 | 334,444 |
|  | то же в % (п. 1.1 / п. 1.3) | **10,71%** | 4,51% | 5,20% | 5,36% | 9,16% |
| 3 | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды |  |  |  |  |  |
| 4 | Полезный отпуск из сети | **12 513,244** | 4 140,583 | 324,020 | 4 732,431 | 3 316,210 |
|  | в т.ч. |  |  |  |  |  |
| 4.1 | собственным потребителям ЭСО | **10 618,860** | 3 294,980 | 266,051 | 3 750,047 | 3 307,781 |
|  | из них: |  |  |  |  |  |
|  | потребителям, присоединенным к центру питания |  |  |  |  |  |
|  | на генераторном напряжении |  |  |  |  |  |
| 4.2 | потребителям оптового рынка | **1 894,384** | 845,603 | 57,969 | 982,384 | 8,428 |
| 4.3 | Сальдо-переток в другие организации |  |  |  |  |  |

**Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО**

**Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | | | **2019 год** | | | | | |
| **всего** | **ВН** | **СН1** | **СН11** | **НН** |
| **1** | **2** | | | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| 1 |  | Поступление мощности в сеть, всего |  | **1 599,794** | 1 469,431 | 244,027 | 1 011,149 | 416,741 |
| 1.1 |  | Из смежной сети |  |  | - | 209,406 | 915,411 | 416,737 |
| 1.2 |  | От электростанций ПЭ |  | **620,163** | 585,960 | - | 34,199 | 0,004 |
|  |  | От других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) |  | **979,463** | 883,470 | 34,621 | 61,371 | - |
|  |  | От других организаций |  | **0,168** | - | - | 0,168 | - |
| 2 |  | Потери в сети |  | **171,341** | 66,291 | 12,692 | 54,180 | 38,179 |
|  |  | то же в % |  | **10,71%** | 4,51% | 5,20% | 5,36% | 9,16% |
| 3 |  | Мощность на производственные и хозяйственные нужды |  |  |  |  |  |  |
| 4 |  | Полезный отпуск мощности потребителям |  | **1 428,453** | 472,669 | 36,989 | 540,232 | 378,563 |
| 4.1 |  | В т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями |  | **1 212,199** | 376,139 | 30,371 | 428,088 | 377,601 |
| 4.2 |  | Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка |  | **216,254** | 96,530 | 6,617 | 112,144 | 0,962 |
| 4.3 |  | В другие организации |  |  |  |  |  |  |

**Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО**

**Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Группа потребителей | 2019 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска электроэнергии, млн. кВт·ч | | | | | Заявленная (расчетная) мощность, тыс. кВт | | | | | Число часов использования, час | Доля потребления на разных диапазонах напряжений, % | | | | |
| всего | ВН | СН1 | СН11 | НН | всего | ВН | СН1 | СН11 | НН | всего | ВН | СН1 | СН11 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Базовые потребители |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Потребитель 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Потребитель 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Население |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Прочие потребители |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | в том числе Бюджетные потребители |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4** | **Итого** | **12 513,244** | **4 140,583** | **324,020** | **4 732,431** | **3 316,210** | **1 428,453** | **472,669** | **36,989** | **540,232** | **378,563** | **8,760** | **100%** | **33%** | **3%** | **38%** | **27%** |

Фактические объемы электрической энергии составили 14 014 192 тыс. кВтч, потери электрической энергии в сетях филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2019 год составили 1 500 948 тыс. кВтч, что соответствует уровню потерь – 10,71%, что выше установленного уровня на 0,25%.

Анализ изменений фактических данных по объемам поступления в сеть, потерь и полезного отпуска в сравнении с учтенными регулирующим органом при рассмотрении тарифной заявки филиала «Красноярскэнерго» представлен ниже.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Заявлено на 2019 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» | Утверждено на 2019 год Министерством | Позиция исполнителя в соответствии со сводным прогнозным балансом, утвержденным ФАС России | Факт  2019 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Электрическая энергия, тыс. кВт\*ч | | | | |
| Поступление электроэнергии в сеть, всего | 14 370 894,839 | 13 897 630,746 | 14 370 894,837 | 14 014 192 |
| Потери электроэнергии в сети | 1 503 195,600 | 1 453 692,176 | 1 503 195,600 | 1 500 948 |
| Уровень потерь в % | 10,46% | 10,46% | 10,46% | 10,71% |
| Полезный отпуск из сети | 12 867 699,239 | 12 443 938,570 | 12 867 699,237 | 12 513 244 |

### **Экспертиза экономической обоснованности базового уровня операционных (подконтрольных) расходов по статьям расходов, учтенных в расчетах необходимой валовой выручки**

В соответствии с пунктом 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 пункту 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 пунктом 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 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.

Согласно пункту 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.

### **Постатейный анализ подконтрольных расходов, принятых в расчет базового уровня подконтрольных расходов на долгосрочный период 2018 – 2022 гг.**

Для филиала ПАО «МРСК Сибири» «Красноярскэнерго» 2019 год является вторым годом пятилетнего долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг.

Приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края (далее – РЭК Красноярского Края) от 27.12.2017 № 639-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2011 № 563-п «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» на 2018 год был утвержден базовый уровень подконтрольных расходов в размере 3 298,51741 млн. рублей.

В обосновании расходов в рамках тарифной заявки ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были направлены следующие материалы к заявлению об установлении долгосрочных параметров регулирования на 2018-2022 годы.

1. Анкета филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 3 л. в 1 экз.;

2. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018-2022 гг. на 40 л. в 1 экз.;

3. Расчёт и обоснование нерегулируемой цены на оплату потерь электроэнергии в сетях РСК, прогнозной цены на оплату потерь электроэнергии в сетях ЕНЭС на 2018 год на 3 л. в 1 экз.;

4. Копия заявки в ПАО «ФСК ЕЭС» о суммарной величине заявленной мощности на 2018 год на 17 л. в 1 экз.;

5. Копии заключенных договоров на передачу электрической энергии на   
CD-диске (1 шт.);

6. Расчет и обоснование величины расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка в 2010 – 2016 гг. (кроме выпадающих доходов от технологического присоединения) на 58 л. в 1 экз.;

7. Копии судебных решений, обосновывающих выпадающие доходы по договорам «последней мили» за 2010 – 2013 гг. на 50 л.

в 1 экз.

8. Бухгалтерская и статистическая отчетность за 4 квартал 2016 года и 2016 год на 28 л. в 1 экз.;

9. Справка о наличии официального сайта в сети Internet и выделенного абонентского номера на 3 л. в 1 экз.;

10. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности 14 л. в 1 экз.;

11. Проект инвестиционной программы на 2018-2022 гг. на 31 л. в 1 экз.;

12. Копия учредительных документов ПАО «МРСК Сибири» на 30 л. в 1 экз.;

13. Копия учетной политики ПАО «МРСК Сибири» на 177 л. в 1 экз.;

14. Копии доверенностей на 38 л. в 1 экз.;

15. Расчёт и обоснование величины выпадающих доходов от технологического присоединения льготных заявителей, в том числе:

15.1. Реестры исполненных договоров за 2011 - 2014 годы на 70 л. в 1 экз.

15.2. Расчёт обоснование величины выпадающих доходов за 2015 год на 91 л. в 1 экз. и CD-диске;

15.3. Расчёт и обоснование величины выпадающих доходов за 2016 год, план на 2018 год на 310 л. в 1 экз. и CD-диске;

16. Перечень электросетевого оборудования филиала по состоянию на 01.01.2017 на 229 л. в 1 экз.;

17. Копии документов, подтверждающих право собственности филиала на объекты электросетевого хозяйства на CD-диске (4 шт.);

18. Схемы соединений электрических сетей филиала с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи на 8 л. в 1 экз.

19. Предложения по плановым значениям показателей надежности и качества на 2018 - 2022 гг. на 7 л. в 1 экз.;

20. Расчет и обоснование затрат на вспомогательные материалы на 2018 год в том числе:

20.1. Расчет и обоснование затрат на материалы на эксплуатацию на 485 л. в 1 экз.;

20.2. Расчет и обоснование затрат на ГСМ на 80 л. в 1 экз.;

20.3. Расчет и обоснование затрат на спецодежду и средства защиты на 681  л. в 1 экз.;

20.4. Расчет и обоснование затрат на расходные материалы для оргтехники и связи на 41 л. в 1 экз.;

20.5. Расчет и обоснование затрат на прочие материалы на 215 л. в 1 экз.;

21. Расчет и обоснование затрат на работы и услуги производственного характера (без услуг подрядных организаций

на ремонт) на 2018 год на 974 л. в 1 экз.;

22. Расчет и обоснование затрат на ФОТ на 2018 год, в том числе:

22.1. Отраслевое тарифное соглашение на 28 л. в 1 экз.;

22.2. Штатное расписание филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 230 л. в 1 экз.;

22.3. Копия информационного письма о размере ММТС на 3 л. в 1 экз.

23. Расчет и обоснование затрат на ремонтную программу на 2018 год, в том числе:

23.1. Пояснительная записка по формированию ремонтной программы на 6 л. в 1 экз.;

23.2. Титульный список работ по ремонту оборудования на 8 л. в 1 экз.;

23.3. Годовые планы-графики ремонта оборудования на 888 л. в 1 экз.;

23.4. Копии дефектных ведомостей:

23.4.1. Копии дефектных ведомостей Производственного отделения Северные электрические сети на 1502 л. в 1 экз.;

23.4.2. Копии дефектных ведомостей Производственного отделения   
Юго-Восточные электрические сети на 1726 л. в 1 экз.;

23.4.3. Копии дефектных ведомостей Производственного отделения Красноярские электрические сети на 1090 л. в 1 экз.;

23.4.4. Копии дефектных ведомостей Производственного отделения Западные электрические сети на 3635 л. в 1 экз.;

23.4.5. Копии дефектных ведомостей Производственного отделения Минусинские электрические сети на 2379 л. в 1 экз.;

23.4.6. Копии дефектных ведомостей Производственного отделения Восточные электрические сети на 1061 л. в 1 экз.;

23.5. Сметные расчеты на ремонт оборудования подрядным способом на 219 л. в 1 экз.;

23.6. Копии договоров подряда, заключенных на 2017 год на 213 л. в 1 экз.;

23.7. Расчет стоимости вспомогательных материалов, утвержденные нормы расхода материалов на 1070 л. в 1 экз.;

24. Расчет и обоснование затрат на работы и услуги непроизводственного характера на 2018 год, в том числе:

24.1. Расчет и обоснование затрат на услуги связи на 1091 л. в 1 экз.;

24.2 Расчет и обоснование затрат на охрану и коммунальное хозяйство на 1751 л. в 1 экз.;

24.3 Расчет и обоснование затрат на юридические, консультационные, аудиторские услуги на 357 л. в 1 экз.;

24.4 Расчет и обоснование затрат на информационные услуги на 795 л. в 1 экз.;

24.5 Расчет и обоснование затрат на сертификацию на 42 л. в 1 экз.;

24.6 Расчет и обоснование затрат на транспортные услуги на 32 л. в 1 экз.;

24.7 Расчет и обоснование затрат на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности на 1077 л. в 1 экз.;

24.8 Расчет и обоснование затрат на командировочные и представительские расходы на 70 л. в 1 экз.;

24.9 Расчет и обоснование затрат на подготовку кадров на 176 л. в 1 экз.;

24.10 Расчет и обоснование затрат на страхование на 183 л. в 1 экз.;

24.11 Расчет и обоснование затрат на прочие подконтрольные расходы на 525 л. в 1 экз.;

24.12 Расчет и обоснование затрат на электроэнергию на хоз. нужды на 32 л. в 1 экз.;

25. Расчёт и обоснование расходов социального характера на 2018 год на 100 л. в 1 экз.;

26. Расчёт и обоснование процентов за пользование кредитными ресурсами и расходов на услуги банка на 210 л. в 1 экз.;

27. Расчёт и обоснование арендной платы на 2018-2022 гг. на 288 л. в 1 экз.;

28. Расчёт и обоснование налогов на 2018-2022 гг. на 218 л. в 1 экз.;

29. Расчёт и обоснование расходов на теплоэнергию на 2018-2022 гг. на 373 л. в 1 экз.;

30. Расчёт и обоснование амортизации на 2018-2022 гг. на 6 л. в 1 экз.;

31. Расчёт и обоснование затрат на услуги энергосервисных компаний на 2018-2022 гг. на 972 л. в 1 экз.;

32. Расчёт и обоснование затрат, необходимых для обеспечения проведения Универсиады 2019 года:

32.1. Расчет и обоснование расходов на ремонтную программу:

32.1.1. Титульный список работ по ремонту оборудования на 13 л. в 1 экз.;

32.1.2. Планы-графики по ремонту энергооборудования на 559 л. в 1 экз;

32.1.3. Сметные расчеты на ремонт оборудования на 1890 л. в 1 экз.;

32.2. Расчет и обоснование других расходов на 62 л. в 1 экз.;

33. Обоснование затрат исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» на 5354 л. в 1 экз.;

34. Расчет и обоснование процентов банка и займа, необходимого для обеспечения проведения Универсиады 2019 года на 30 л. в 1 экз.;

35. Копия Соглашения о социально-экономическом сотрудничестве с Правительством Красноярского края на 5 л. в 1 экз.

Подконтрольные расходы, заявленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» и принятые в расчет базового уровня подконтрольных расходов при установлении долгосрочных параметров регулирования на период 2018-2022 годы РЭК Красноярского края, отражены в следующей таблице:

| №№ | Наименование статьи расходов | Факт 2016 года | Заявлено ТСО на 2018 год (в тарифной заявке на ДПР 2018-2022) | Утверждено РЭК на 2018 год | Утверждено на 2018 / заявка на 2018 год | Утверждено на 2018 год / факт за 2016 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 7 | 8 |
| **1.** | **Сырье и материалы** | **269 656,61** | **517 188,93** | **281 553,65** | **-45,56** | **4,41** |
| 1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо: | 183 318,38 | 486 358,67 | 270 842,04 | -44,31 | 47,74 |
| 1.1.1. | Топливо (ГСМ) | 95 840,62 | 207 734,06 |  |  |  |
| 1.1.2. | Прочие вспомогательные материалы (сырье, материалы, запасные части, инструмент) (с расшифровкой) | 87 477,76 | 278 624,61 |  |  |  |
| 1.2. | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | 86 338,23 | 30 830,26 | 10 711,61 | -65,26 | -87,59 |
| **2.** | **Расходы на оплату труда** | **1 825 646,73** | **4 491 065,59** | **2 308 324,76** | **-48,60** | **26,44** |
| **3.** | **Прочие расходы, всего, в т.ч.:** | **499 332,93** | **1 113 582,96** | **689 775,55** | **-38,06** | **38,14** |
| 3.1. | Ремонт основных фондов, в т.ч.: | 214 132,38 | 760 591,90 | 474 937,94 | -37,56 | 121,80 |
| 3.1.1. | подрядные работы | 33 505,06 | 109 744,60 |  |  |  |
| 3.1.2. | вспомогательные материалы | 180 627,32 | 278 248,30 |  |  |  |
| 3.1.3. | дополнительные работы, связанные с проведением Универсиады | 0,00 | 372 599,00 |  |  |  |
| 3.2. | Оплата работ и услуг сторонних организаций (услуги непроизводственного характера), в том числе: | 276 966,90 | 352 991,06 | 214 837,61 | -39,14 | -24,67 |
| 3.2.1. | Услуги связи | 27 073,30 | 32 906,01 |  |  |  |
| 3.2.2. | Расходы на охрану и пожарную безопасность | 27 636,60 | 41 419,69 |  |  |  |
| 3.2.3. | Расходы на услуги коммунального хозяйства | 25 936,60 | 26 063,50 |  |  |  |
| 3.2.4. | Расходы на юридические, консультационные, аудиторские услуги | 1 402,99 | 5 977,90 |  |  |  |
| 3.2.5. | Расходы на информационные услуги | 45 261,20 | 56 019,50 |  |  |  |
| 3.2.6. | Расходы на сертификацию | 679,20 | 888,40 |  |  |  |
| 3.2.7. | Транспортные услуги | 502,60 | 843,90 |  |  |  |
| 3.2.8. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 13 386,98 | 21 100,30 |  |  |  |
| 3.2.9. | Расходы на командировки и представительские | 30 984,05 | 37 756,00 |  |  |  |
| 3.2.10. | Расходы на подготовку кадров | 5 908,22 | 14 396,70 |  |  |  |
| 3.2.11. | Расходы на страхование | 12 127,98 | 13 101,31 |  |  |  |
| 3.2.12. | Целевые средства на НИОКР | 1 072,77 |  |  |  |  |
| 3.2.13. | Другие прочие подконтрольные расходы | 84 994,41 | 102 519,56 |  |  |  |
| **4.** | **Прибыль на прочие цели:** | **1 206 689,00** | **1 673 749,58** | **143,32** | **-99,99** | **-99,99** |
| 4.1. | расходы на услуги банков | 1 872,50 | 1 782,26 | 143,32 | -91,96 | -92,35 |
| 4.2. | % за пользование кредитом | 1 204 816,50 | 1 543 369,46 | 0,00 | -100,00 | -100,00 |
| 4.3. | другие (с расшифровкой)/расходы по сомнительным долгам (только для столб.7)) | 0,00 | 128 597,86 | 0,00 | -100,00 | 0,00 |
| **5.** | **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения** | **258 557,97** | **50 025,00** | **18 720,14** | **-63,07** | **-92,76** |
| 5.1. | Дивиденды | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.2. | Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | 10 763,72 | 50 025,00 | 18 720,14 | -63,07 | 73,92 |
| 5.3. | Прочие расходы из прибыли | 247 794,26 |  | 0,00 | 0,00 | -100,00 |
|  | ИТОГО подконтрольные расходы | 4 059 883,24 | 7 845 612,06 | 3 298 517,41 | 59,00 | 18,75 |

### **Сырье и материалы**

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

В соответствии с пунктом 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 пункту 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.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Фактические материальные затраты за 2016 год составили 269 656,61 тыс. руб., заявленные со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год – 520 228,21 тыс. руб., в том числе 517 188,93 тыс. руб. расходы понесенные филиалом и расходы Исполнительного аппарата – 3 039,28 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы на сырье и материалы филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были предоставлены следующие документы:

1. Расчет и обоснование затрат на материалы на эксплуатацию, в т. ч.:

* расчеты потребностей материалов на эксплуатацию участка транспорта электроэнергии, базы логистики и МТО;
* расчет потребности пломбировочных материалов;
* расчет затрат на материалы по программе энергоресурсосбережения;
* расчет затрат по материалам на эксплуатацию транспорта;
* расчет затрат на автошины;
* нормы расходов материалов;
* обоснование цен на материалы, инструменты, инвентарь и др.;
* договоры на поставку материалов, инструментов и др., заключенные в 2015-2016 годах;
* реестр счетов-фактур ТМЦ, приобретенных в 2016 году.

2. Расчет и обоснование затрат на ГСМ, в т. ч.

* расчеты затрат ГСМ на 2017-2018 годы по группам автотранспорта;
* договор на поставку ГСМ;
* договор на поставку масел технических и охлаждающих жидкостей;
* регламент технического обслуживания и ремонта подвижного состава автомобильного транспорта СО 3.154/0-ЛУ от 12.12.2011г.;
* расчет плановой цены ГСМ;
* график ремонтов и ТО подвижного состава на 2018 год.

3. Расчет и обоснование затрат на спецодежду и средства защиты, в т. ч.

* расчеты потребности средств по охране труда и пожарной безопасности, спецодежды, средств индивидуальной защиты;
* нормы расхода, приказы, регламенты;
* договоры, заключенные в 2015-2017 годах.

4. Расчет и обоснование затрат на расходные материалы для оргтехники и связи, в т. ч.

* расходы потребности и затрат на оргтехнику;
* расходные материалы по оргтехнике;
* комплектующие и запчасти для средств связи;
* регламент обслуживания вычислительной техники, оргтехники и телекоммуникаций;
* регламент ИТ по оснащение пользователей;
* коммерческие предложения.

5. Расчет и обоснование затрат на прочие материалы, в т. ч.

* расчет потребности и затрат на канцелярские товары и прочие материалы;
* нормы расхода канцтоваров и бумаги;
* договоры на поставку канцтоваров;
* печатной и полиграфической продукции, заключенные в 2016 году;

6. Расчет и обоснование затрат на работы и услуги производственного характера, в т. ч.:

* договоры, заключенные в 2014-2017 годах;
* перечень зданий и сооружений, подлежащих техническому освидетельствованию;
* перечни средств измерений, подлежащих поверке в 2018 году;
* данные о поверке высоковольтных трансформаторов тока и напряжения на 2018 год;
* коммерческие предложения и прейскуранты;
* акт об оказании услуг №1660 от 26.01.2016 ФБУ "Государственный региональный центр стандартизации метрологии и испытаний в Новосибирской области. акт приложен, как обоснование стоимости;
* пояснительная записка о стоимости услуг и порядке поверки средств измерений, Пояснительная записка по статье Услуги по техническому освидетельствованию ЗиС, Пояснительная записка по статье Другие услуги производственного характера;
* распределение затрат на технический надзор по договору от 07.08.2015г. № 18.4000.253.15 с ПАО «Россети» на 2017 год;
* реестры фактических затрат по услугам производственного характера за 2014-2016 годы.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов, принятая РЭК Красноярского края в расчет НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» при утверждении долгосрочных параметров регулирования на 2018-2022 годы, по статье «Сырье и материалы» составляет 270 842,04 тыс. руб. на основании выписки из протокола заседания правления Региональной энергетической комиссии Красноярского края (далее - РЭК Красноярского края) от 27.12.2017 г. №101.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

На основании материалов и документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в РЭК Красноярского края в рамках кампании по утверждению долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», применяющего при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018-2022 гг. метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, Исполнителем произведен анализ обоснованности базового уровня расходов по статье «Сырье и материалы».

***Материалы на эксплуатацию***

Расшифровка статьи сметы затрат «Материалы на эксплуатацию оборудования, ВЛ и ПС» филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год

| № п/п | Статья сметы затрат | Назначение | План 2018, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  | ВСЕГО, в т. ч. |  | 67 763,17 |
| 1 | Материалы на эксплуатацию оборудования | Эксплуатация | 24 608,64 |
| 2 | Материалы на эксплуатацию оборудования | Выполнение работ по снятию показаний и инструментальным проверкам систем учета электроэнергии, допуском систем учета в эксплуатацию | 10 874,14 |
| 3 | Пломбировочные материалы | Пломбировка систем учёта | 32 103,51 |
| 4 | Материалы по программе энергоресурсосбережения | Материалы для выполнения программы энергосбережения | 176,88 |

Филиалом представлен расчет потребности на обеспечение персонала участков транспорта электроэнергии на сумму 10 874,14 тыс. руб. В состав материалов по данному расчету входят:

1. Крестовая отвёртка (малая);
2. Шлицевая отвёртка (малая);
3. Крестовая отвёртка (большая);
4. Шлицевая отвёртка (большая);
5. Пассатижи;
6. Бокорезы;
7. Указатель напряжения однополюсный;
8. Указатель напряжения двухполюсный;
9. Искатель скрытой проводки;
10. Мультиметр;
11. Клещи токоизмерительные;
12. Фотоаппарат;
13. Фонарик;
14. Секундомер;
15. Сумка для инструментов;
16. Планшет для записей;
17. Диэлектрические перчатки.

Согласно нормативным документам, данные материалы и инструменты используются при выполнении работ по снятию показаний и инструментальным проверкам систем учета электроэнергии, допуском систем учета в эксплуатацию. Расчет расхода вышеуказанных материалов составлен в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24.07.2013 № 328н и Правилами устройства электроустановок (ПУЭ), утвержденных Главтехуправлением, Госэнергонадзором Минэнерго СССР 05.10.1979. В соответствии со штатным расписанием количество персонала, которое необходимо обеспечить вышеуказанными материалами и инструментами, составляет 283 единицы. В обоснование стоимости вышеуказанных материалов представлены прайс-листы и расчет плановой цены на материалы с применением ИПЦ на регулируемый период.

Представлен расчет потребности и затрат по статье "пломбировочные материалы" на сумму 32 103,51 тыс. руб. В состав материалов по данному расчету входят:

1. Пломба-наклейка номерная 22х66 мм (Пломба-наклейка ПСт 27х76);
2. Проволока пломбировочная витая Спираль (метр);
3. Пломба индикаторная Силтэк (Пломба индикаторная Твистсил);
4. Пломба индикаторная АнтиМагнит 66Х22Х1(Пломба антимагнит   
   ИМП-2 плюс);
5. Скотч пломбировочный П-27 76мх76мм.

Также представлены нормативы потребления пломбировочного материала на 1 прибор учета электроэнергии, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, с указанием плановой цены за единицу материала. В обоснование стоимости вышеуказанных материалов представлены прайс-листы и договоры на поставку материалов. Исполнитель считает необходимым отметить, что в представленных договорах частично отсутствуют номенклатурные группы материалов, планируемых к приобретению.

Представлены расчеты потребности и затрат по материалам на эксплуатацию на сумму 24 608,7 тыс. руб. Расчет произведен на основании СО3.085.0-14 «Техническое обслуживание и ремонт. Регламент», С5.009.0-02 «Метрологическое обеспечение ОАО «МРСК Сибири». Положение», приказа филиала ПАО "МРСК Сибири" - "Красноярскэнерго" № 603-пр от 11.07.2014 «Об утверждении инструментов и приспособлений», РД 34.10.395-90 «Норы расхода запасных частей в электрических сетях». В обоснование стоимости вышеуказанных материалов представлены прайс-листы.

Представлен расчет потребности и затрат на материалы оп программе энергоресурсосбережения на сумму 176,9 тыс. руб. Расчет составлен на основании программы энергоресурсосбережения ПАО «МРСК Сибири» на 2017 – 2021 гг. (утв. БП от 21.08.2017 г.). В обоснование стоимости вышеуказанных материалов представлены прайс-листы.

Расшифровка статьи сметы затрат "Материалы на эксплуатацию автотранспорта" филиала ПАО "МРСК Сибири" - "Красноярскэнерго" на 2018 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статья сметы затрат | Назначение | План 2018, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  | ВСЕГО, в т. ч. |  | 19 443,35 |
| 1 | Автошины | Эксплуатация автотранспорта | 16 899,3 |
| 2 | Запасные части для автотранспорта | Эксплуатация автотранспорта | 2 544,0 |

Представлен расчет потребности и затрат на автошины на сумму 16 899,3 тыс. руб., в котором указан планируемый срок замены 2016-2018 годы. При этом, по расчету Исполнителя, затраты на 2018 год составляют 7 489,48 тыс. руб. В обоснование стоимости представлены проекты договоров на приобретение автошин на сумму 8 022,67 тыс. руб. без НДС. Также представлен расчет потребности в запасных частях для эксплуатации автотранспорта на сумму 2 544,00 тыс. руб. В обоснование стоимости представлены проекты договоров на приобретение запасных частей на сумму 1 228,28 тыс. руб. без НДС. Расчеты потребности в материалах для автотранспорта составлены в соответствии с программой обновления транспорта ПАО «МРСК Сибири» на 2017 – 2021 гг., утвержденной приказом от 02.02.2017 г. № 79, и нормами эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств. Дополнительно следует отметить, что проекты договоров не оформлены должным образом – не содержат подписи сторон и печати организаций.

***Горюче-смазочные материалы***

Фактические расходы на горюче-смазочные материалы за 2016 год составили 95 840,62 тыс. руб., заявленные со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год – 208 190,07 тыс. руб., в том числе 207 734,06 тыс. руб. расходы понесенные филиалом и расходы Исполнительного аппарата – 456,01 тыс. руб.

В обоснование данных расходов представлен расчет ГСМ по группам автотранспорта, расчет удельного расхода топлива, а также данные по затратам на ГСМ за прошедшие три года 2014 – 2016 гг. Расчеты произведены с учетом регламента на техническое обслуживание и ремонт подвижного состава автомобильного транспорта и норм расхода ГСМ, утвержденных приказом филиала ПАО »МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» от 14.10.2016 № 966-пр. Цена за единицу ГСМ определена, исходя из среднестатистической цены за предыдущие периоды с учетом ИПЦ на 2018 год.

Исполнитель отмечает следующее:

* Не предоставлены счета-фактуры за 2016 год и за 2017 год для определения стоимости цен на топливо, технические масла и охлаждающие жидкости;
* Не представлены основания, по которым составлен расчет затрат ГСМ на 2017-2018 годы по группам автотранспорта;
* Не предоставлены средние расчетные пробеги, на основании которых необходимо определить затраты на ГСМ на 2018 год.

***Спецодежда и средства защиты***

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год заявлены расходы на спецодежду и средства защиты, материалы по охране труда и технике безопасности в размере 163 477,45 тыс. руб., в том числе на спецодежду   
114 531,17 тыс. руб., на средства защиты 48 946,28 тыс. руб.

Исполнителем была проведена выборочная проверка представленных документов по статье средства электрозащиты – заземление. По расчету потребности в электрозащитных средствах общее количество заземлений составляет 1 028 шт. на сумму 8 804,48 тыс. руб. По договору №02.2400.9904.15 от 06.11.2015г. в спецификации по данной позиции указано 104 единицы, по договору №02.2400.10661.16 от 16.12.2016г. в спецификации указано 222 единицы. Итого по указанным договорам 326 единиц.

В реестре счетов-фактур приобретенных материалов в 2016 году представлены счета-фактуры ООО «Норд Спецодежда», ООО «Унион-Т», АО «Паритет», ЗАО «Восток-Сервис-Спецкомплект», ООО ТД «СИРИУС» на общую сумму 5 089,9 тыс. руб. по статье спецодежда.

Не представлены бухгалтерские документы и регистры бухгалтерского учета, подтверждающие расходы по статье спецодежда и средства защиты, материалы по охране труда и технике безопасности в 2016 году.

***Материалы для оргтехники и связи***

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год заявлены расходы на материалы для оргтехники и связи в размере 16 766,46 тыс. руб., в том числе 14 819,49 тыс. руб. расходы понесенные филиалом и расходы Исполнительного аппарата – 1 857,97 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы предоставлен расчет потребности в расходных материалах для оргтехники и расчет потребности в расходных материалах для средств связи, которые составлены на основании приказа филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» от 15.12.2014 № 1149-пр «О введении в действие регламента обслуживания СВТ», Регламента: оборудование ИТ. Оснащение пользователей ПАО «МРСК Сибири».

Для обоснования цен вышеуказанных материалов представлены коммерческие предложения от ООО «Азимут НТ» от 17.03.2017 г. и от ООО «НТЦ Галэкс».

Также следует отметить, что не представлены бухгалтерские документы и регистры бухгалтерского учета, подтверждающие расходы по статье материалы для оргтехники и связи за 2016 год, для обоснования фактических цен и расходов по данной статье.

***Прочие материалы***

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год заявлены расходы на прочие материалы в размере 13 772,85 тыс. руб., в том числе 13 121,15 тыс. руб. расходы понесенные филиалом и расходы Исполнительного аппарата – 651,69 тыс. руб. В состав прочих материалов включены канцелярские товары, мебель и материалы для хозяйственных нужд, форменная одежда.

В подтверждение заявленной суммы расходов представлены расчеты потребности в вышеуказанных материалах, составленные на основании норм расхода канцелярских товаров на одного работника в год, утвержденных распоряжением филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» от 13.01.2017 № 7-р. Необходимость обеспечения форменной одеждой закреплена СО 5.183 Форменная одежда сотрудников ПО ЦУС, в котором определены требования к внешнему виду сотрудников ПО ЦУС. Также форменной одеждой должны быть обеспечены сотрудники Центра обслуживания клиентов, обслуживающих клиентов очно, в соответствии с СО 5.149 Форменная одежда сотрудников ЦОК.

Для обоснования цен за единицу материалов предоставлены прайс-листы от поставщиков.

Также в тарифной заявке были представлены договоры на приобретение канцтоваров и полиграфической продукции, заключенные в 2016 году, на сумму 4 767,5 тыс. руб. Следует отметить, что договоры на приобретение прочих материалов в тарифной заявке представлены не были.

Дополнительно Исполнитель отмечает, что не представлены бухгалтерские документы и регистры бухгалтерского учета, подтверждающие расходы по статье прочие материалы за 2016 год, для обоснования фактических цен и расходов по данной статье.

По результатам проведенного анализа представленных документов по статье «Сырье и материалы» Исполнитель отмечает следующее:

1. В составе тарифной заявки на 2018-2022 годы не предоставлялись данные бухгалтерского учета, подтверждающие фактическую номенклатуру и расходы на сырье и материалы за истекший год, предшествующий первому (базовому) году долгосрочного периода регулирования;
2. В составе дополнительных материалов был предоставлен реестр счетов фактур за 2016 год на приобретение материалов на сумму 735 090,6 тыс. руб. Необходимо отметить, что материалы приобретены на ремонтно-эксплуатационную и инвестиционную деятельность. Списание затрат на себестоимость продукции в соответствии с формой бухгалтерской отчетности «Сведения о затратах на производство и продажу продукции (товаров, работ, услуг)» № 5-З составило 267 099 тыс. руб. Таким образом, сумма затрат на приобретение материалов согласно представленному реестру больше суммы списания, отраженной в форме отчетности за 2016 год на следующие величины:

* стоимость приобретенных и списанных материалов в рамках выполнения инвестиционной программы;
* стоимость материалов, приобретенных в конце 2016 года под потребность 2017 года для своевременного выполнения производственных программ;

1. Проекты договоров, коммерческие предложения и прайс-листы представлены не на весь перечень материалов.

На основании вышеизложенного Исполнитель считает документально подтвержденным уровень расходов по статье «Сырье и материалы» в размере 134 497,25 тыс. руб., исходя из представленных расчетов с обосновывающими материалами:

| № п/п | Наименование статьи | 2016 | 2018 | Подконтрольные расходы, принятые регул. органом (Утверждено) | | | Исполнитель | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт, тыс. руб. | Заявка, тыс. руб. | по методу ЭОР, тыс. руб. | базовый уровень ОР, тыс. руб. | по методу ЭОР, тыс. руб. | | в т.ч. расходы, требующие доп. обоснования |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | | 8 |
| 1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 183 318,38 | 486 358,67 | 279 543,70 | 270 842,04 | 456 762,42 | | 322 265,17 |
| 1.2.1. | Материалы на эксплуатацию |  | 87 206,52 |  |  | 57 610,18 | |  |
| 1.2.2. | Топливо и ГСМ | 95 840,62 | 207 734,06 |  |  | 207 734,00 | | 207 734,00 |
| 1.2.3. | Спецодежда и спецобувь |  | 114 531,17 |  |  | 114 531,17 | | 114 531,17 |
| 1.2.4. | Средства индивидуальной защиты |  | 48 946,27 |  |  | 48 946,28 | |  |
| 1.2.5. | Материалы для оргтехники и связи |  | 14 819,49 |  |  | 14 819,41 | |  |
| 1.2.6. | Прочие материалы | 87 477,76 | 13 121,15 |  |  | 13 121,38 | |  |

***Услуги производственного характера***

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178, в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ (определяются в соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования № 1178).

Расходы на работы и услуги производственного характера, заявленные со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год – 30 843,30 тыс. руб., в том числе 30 830,26 тыс. руб. расходы понесенные филиалом и расходы Исполнительного аппарата – 13,04 тыс. руб.

Расходы по статье, заявленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» и принятые в расчет базового уровня подконтрольных расходов РЭК Красноярского края, указаны в следующей таблице:

| Наименование статьи | Факт за 2016, тыс. руб. | Заявлено филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018, тыс. руб. | Утверждено на 2018, тыс. руб. | Отклонение Утверждено / заявка на 2018, % | Утверждено на 2018 /факт за 2016, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Работы и услуги производственного характера:** | **14 264,84** | **30 830,26** | **10 711,61** | **34,76** | **75,09** |
| Поверка, калибровка оборудования и приборов | 6 817,08 | 8 849.69 |  |  |  |
| Технический надзор | 2 780,25 | 2 780,12 |  |  |  |
| Услуги подрядчиков по обслуживанию прочего имущества и инвентаря |  | 14,14 |  |  |  |
| Техническое освидетельствование зданий и сооружений | 4 503,94 | 5 938,18 |  |  |  |
| Другие услуги | 163,57 | 13 248,00 |  |  |  |

Заявленные расходы по статье «работы и услуги производственного характера», отнесенные на регулируемый вид деятельности услуги по передаче электрической энергии, за 2016 год составили 14 264,84 тыс. руб., в том числе поверка, калибровка оборудования и приборов – 6 817,08 тыс. руб., технический надзор – 2 780,25 тыс. руб., техническое освидетельствование зданий и сооружений – 4 503,94 тыс. руб., другие услуги – 163,57 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» выполнен подробный расчет плана работ по поверке, калибровке оборудования и приборов на основании Правил технической эксплуатации энергоустановок потребителей, в соответствии с графиком поверки. Стоимость услуг по поверке средств измерений определяется на основании прейскуранта ФБУ «Красноярский ЦСМ». Стоимость услуг по техническому обслуживанию средств измерений при отрицательных результатах поверки и проведению повторной проверки определяется исходя из статистических данных прошлых лет. Стоимость оказания услуг по поверке и техническому обслуживанию средств измерений по договору с ФБУ «Красноярский ЦСМ» на 2017 год составляет 3 225 тыс. руб. Все обосновывающие материалы представлены в составе тарифной заявки. Расчет стоимости услуг на 2018 год произведен с применением ИПЦ относительно фактических расходов и составляет 3 681 тыс. руб. Периодичность поверки средств измерений регламентируется эксплуатационными документами (паспорт, техническое описание) на каждый конкретный тип средств измерений от 12 до 72 месяцев.

Потребность в соответствующих работах и услугах запланирована ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» с учетом ожидаемых расходов за 2017 год. В процессе планирования учитывались периодичность выполнения работ и сроки выполнения работ в соответствии с требованиями нормативно-технической документации, паспортов заводов изготовителей. При определении стоимостных показателей на 2018 год к уровню цен 2017 года применены индексы-дефляторы.

В Пояснительной записке к расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на период 2018-2022 гг., устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, представленной в материалах тарифного дела, даны подробные обоснования со ссылкой на нормативные документы в части принципов и подходов к расчету расходов на услуги по поверке приборов.

При этом, по результатам проведенного анализа Исполнитель считает необходимым отметить следующее:

* Не представлены первичные бухгалтерские документы для обоснования расходов за отчетный период;
* Расходы на услуги по обслуживанию оборудования, расходы на поверку приборов значительно превышают фактические расходы 2016 года, при этом дополнительные пояснения и расчеты со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» не представлены.

По статье «другие услуги производственного» характера заявлены: техническое обслуживание устройств шкафа микропроцессорного комплекса локальной противоаварийной автоматики, ТО тепловизора, ТО хроматографов, ТО лаборатории по диагностике кабельных линий, лазерное сканирование и телевизионная диагностика воздушных линий электропередачи 110 кВ. Не представлено обоснование стоимости ТО устройств шкафа микропроцессорного комплекса локальной противоаварийной автоматики и ТО лаборатории по диагностике кабельных линий.

В состав других услуг производственного характера включены расходы по лазерному сканированию и тепловизионной диагностики, а именно определению состояния воздушных линий электропередачи, задействованных в обеспечении электроснабжения объектов Универсиады в размере 12 856 тыс. руб. Данные расходы были понесены предприятием в 2017 году, соответственно, в тарифную заявку на 2018 год включены быть не могут. Учитывая изложенное, вышеуказанные расходы необходимо учесть в составе выпадающих расходов при корректировке тарифов на передачу электрической энергии на 2019 год.

Исходя из вышеизложенного, Исполнителем приняты в расчет по статье «прочие услуги производственного характера» ТО тепловизора и ТО хроматографов в размере 294 тыс. руб.

Расходы на услуги производственного характера на 2018 год, заявленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в тарифной заявке не подтверждены в полном объеме. В результате проведенной оценки представленных материалов, по расчету Исполнителя сумма расходов составила 14 468,64 тыс. руб., что на 3 755,03 тыс. руб. превышает установленную величину расходов, регулирующим органом. Следовательно, вышеуказанная разница величины затрат при достаточном обосновании должна быть учтена в качестве выпадающих расходов в последующем периоде регулирования.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование статьи | 2016 | 2018 | Подконтрольные расходы, принятые регул. органом (Утверждено) | | Исполнитель | |
| Факт, тыс. руб. | Заявка, тыс. руб. | по методу ЭОР, тыс. руб. | базовый уровень ОР, тыс. руб. | по методу ЭОР, тыс. руб. | в т.ч. доп. обосн. расходы |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1.1. | Услуги производственного характера | 14 264,84 | 30 830,26 | 11 055,75 | 10 711,61 | 14 468,64 | 0,00 |
| 1.2.1. | Поверка, калибровка оборудования и приборов | 6 817,08 | 8 849,69 |  |  | 6 344,10 |  |
| 1.2.2. | Технический надзор | 2 780,25 | 2 780,12 |  |  | 2 780,24 |  |
| 1.2.3. | Услуги подрядчиков по обслуживанию прочего имущества и инвентаря |  | 14,14 |  |  |  |  |
| 1.2.4. | Техническое освидетельствование зданий и сооружений | 4 503,94 | 5 938,18 |  |  | 5 050,30 |  |
| 1.2.5. | Другие услуги | 163,57 | 13 248,00 |  |  | 294,00 |  |

С целью обоснования расходов по статье «Сырье и материалы», Исполнитель рекомендует также предоставлять в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования:

* Расчет расходов на специальную одежду и специальную обувь, а также средства индивидуальной защиты на каждый год долгосрочного периода регулирования, с предложением для включения в состав базового уровня среднегодового значения за долгосрочный период. (при определении потребности в соответствующих расходах учитывать сроки списания специальной одежды и специальной обуви);
* План закупок по филиалу с включением определенных затрат и приложением конкурсной документации;
* Документы, подтверждающие проведение закупочных процедур;
* Обоснование цен (коммерческие предложения, прайс-листы);
* Документы, подтверждающие основания, по которым составляется расчет затрат на ГСМ и запасные части для автотранспорта по группам автотранспорта;
* Информацию о средних расчетных пробегах, на основании которых необходимо определить затраты на ГСМ на 2018 год;
* Договоры на поставку завяленных материалов и комплектующих, на выполнение работ оформленные в двухстороннем порядке;
* Коммерческие предложения, заверенные подписью и печатью поставщика;
* Данные бухгалтерского учета, подтверждающие фактическую номенклатуру и расходы на сырье и материалы за отчетный период, а именно, счет-фактуры, товарные накладные и регистры бухгалтерского учета.

### **4.1.2 Расходы на оплату труда**

В соответствии с пунктом 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) утверждено Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением «Всероссийский Электропрофсоюз» 18.03.2013 года.

Соглашением о порядке, условиях и продлении срока действия ОТС на период 2016 - 2018 годов (далее – Соглашение) продлен срок действия всех без исключения положений ОТС.

В пункте 3.3 ОТС указан порядок определения минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда промышленно-производственного персонала (далее – ММТС).

Согласно пункта 2 Соглашения 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 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.

В соответствии с пунктом 8.4. ОТС 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 2016-2018 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» 03.12.2004 г. 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.

Фактические расходы на оплату труда за 2016 год составили 1 825 646,73 тыс. руб., заявленные со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год – 4 640 049,95 тыс. руб., в том числе 4 491 065,59 тыс. руб. расходы понесенные филиалом и расходы Исполнительного аппарата – 148 984,36 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на оплату труда», заявленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» и принятые в расчет базового уровня подконтрольных расходов РЭК Красноярского края, указаны в следующей таблице:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Факт за 2016, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018, тыс. руб. | Утверждено на 2018, тыс. руб. | Отклонение Утверждено на 2018 / заявка на 2018, % | Утверждено на 2018 / факт за 2016, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Расходы на оплату труда | 1 825 646,73 | 4 491 065,59 | 2 308 324,76 | 51,40 | 126,44 |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расходы на оплату труда на 2018 год определены филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в размере 4 640 049,95 тыс. руб., в том числе 4 491 065,59 тыс. руб. расходы понесенные филиалом и расходы Исполнительного аппарата – 148 984,36 тыс. руб., и заявлены в составе подконтрольных расходов.

Для обоснования заявленной суммы расходов на оплату труда филиалом ПАО «МРСК Сибирь» - «Красноярскэнерго» были представлены следующие документы:

* отраслевое тарифное соглашение;
* штатное расписание филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»;
* копия информационного письма о размере ММТС;
* коллективный договор филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2013-2015 гг. (продлен до 31.12.2018 г.);
* положение об оплате труда, мотивации, льготах, компенсации и других выплатах социального характера (социальный пакет) работников.

Письмом № 13/02/22015-исх от 15.09.2017 г. были предоставлены дополнительные материалы:

* пояснительная записка, обосновывающая численность персонала;
* расчеты и пояснения по величинам тарифного коэффициента, процента выплат, связанного с режимом работы и условиями труда, вознаграждения за выслугу лет, выплат по итогам года, выплат по районному коэффициенту и северным надбавкам.

Расходы на оплату труда на 2018 год определены филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», на основании следующих данных:

1. ПАО «МРСК Сибири» является членом объединения работодателей электроэнергетики;
2. доплаты стимулирующего и компенсационного характера для расчета затрат по заработной плате взяты на основе ОТС на 2016-2018 годы:

* процент выплат, связанных с режимом работы – 12,5%;
* текущее премирование в размере – 75%;
* вознаграждений за выслугу лет – 15%;
* вознаграждений по итогам работы за год – 33%;
* выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки – 62,2%;

1. утвержденного штатного расписания, действующего с 01.11.2016г.;
2. ММТС на 2018 год в размере 7 937,31 руб., согласно информационным письмам Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики от 18.01.2017г. № 01/18 и от 12.07.2017г. № 01/217 величина ММТС составила: на 1-ое полугодие 2017 года – 7 581 руб.; на 2-ое полугодие 2017 года – 7 755 руб.;
3. тарифного коэффициента (2,74), сложившегося по штатному расписанию.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов на оплату труда, принятая РЭК Красноярского края в расчет НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» при установлении долгосрочных параметров регулирования на 2018-2022 год, составляет   
2 308 324,76 тыс. руб. на основании выписки из протокола заседания правления Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.12.2017 г. №101, в которой отражено, что предприятию отказано во включении в тарифы расходов по статье «Расходы на оплату труда» в предложенном предприятием размере, в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования.

Ввиду отсутствия экспертного заключения РЭК Красноярского края по делу об установлении тарифов по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», согласно письму РЭК Красноярского края от 08.02.2018 №02-339 на №1.3/02/343 от 11.01.2018 г. об отказе в предоставлении территориальной сетевой организации копии экспертного заключения по делу об установлении тарифов по передаче электрической энергии, провести анализ расчетных параметров по данной статье с позиции органа регулирования не представляется возможным.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель, определяя расходы на оплату труда на 2018 год, анализировал следующие материалы тарифного дела:

1. отраслевое тарифное соглашение на 2016-2018 годы;
2. информационные письма о размере ММТС;
3. коллективный договор филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2013-2015 годы (продлен до 31.12.2018 г.);
4. расчет среднего тарифного коэффициента;
5. свод начислений и удержаний по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 1-е полугодие 2017 года;
6. формы статистической отчетности П-4 за 4 квартал 2016 года и 6 месяцев 2017 года.

На момент принятия решения по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2018-2022 годы действовала ММТС, установленная на 2 полугодие 2017 года, в размере 7 755 руб. (Информационное письмо Объединения РаЭл от 12.07.2017 № 282/02/2017). Согласно Прогнозу социально – экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов прогнозный ИПЦ на 2018 год в среднем составит 1,037.

На основании вышеуказанного Исполнитель считает обоснованным учесть при расчете затрат на оплату труда на 2018 год ММТС в размере 7 952 руб. ((7 581 + 7 755) / 2 \* 1,037).

В соответствии с «Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей», утвержденными ОАО РАО «ЕЭС России» 03.12.2004 года, произведен расчет нормативной численности персонала по виду деятельности «Передача электроэнергии», согласно которому нормативная численность работников Филиала составила 5 007 чел.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» представлено штатное расписание на 4 166 штатных единиц, приказ №13/84 от 28.11.2016 г. об утверждении штатного расписания с 01.11.2016 г.

Также были представлены формы П-4 за 4 квартал 2016 года и 1 полугодие 2017 года. Среднесписочная численность по данным статистической отчетности за 4 квартал 2016 год представлена в таблице.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | октябрь | ноябрь | декабрь | Итого среднесписочная численность за 4 квартал 2016 года |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Передача электрической энергии с учетом совместителей | 3 324,8 | 3 326,8 | 3 343,7 | 3 331,8 |
| Передача электрической энергии без учета совместителей | 3 321,1 | 3 323,1 | 3 339,6 | 3 327,9 |

Среднесписочная численность по данным статистической отчетности за 1 полугодие 2017 года представлена в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | Итого среднесписочная численность за 1 полугодие 2017 года |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Передача эл. энергии с учетом совместителей | 3 451,6 | 3 463,0 | 3 473,7 | 3 499,9 | 3 485,2 | 3 449,3 | 3 470,5 |
| Передача эл. энергии без учета совместителей | 3 447,9 | 3 459,3 | 3 470,0 | 3 496,2 | 3 481,5 | 3 445,4 | 3 466,7 |

В пояснительной записке, представленной филиалом в дополнительных материалах от 15.09.2017г. № 13/02/22015-исх, указана необходимость увеличения численности персонала в целях подготовки надежной работы электросетевого комплекса филиала для проведения XXIX Всемирной зимней Универсиады в г. Красноярске в 2019 году по годам:

2017 год – 51 ед.,

2018 год – 85 ед.,

2019 год – 157 ед.

В тарифной заявке и дополнительных материалах не представлены документальные обоснования, подтверждающие необходимость увеличения численности, не представлен перечень штатных единиц, которые необходимо ввести в штатное расписание.

Учитывая вышеизложенное, Исполнитель считает, что в расчет затрат на оплату труда в 2018 году необходимо принять численность персонала в количестве 3 328 чел., исходя из среднесписочной численности согласно статистическим данным по форме П-4 за 4 квартал 2016 года по виду деятельности передача электроэнергии без совместителей. При этом в расчете также должны быть учтены доплаты, связанные с режимом работы и условиями труда, премии за основные результаты производственно-хозяйственной (финансово-хозяйственной) деятельности, вознаграждения по итогам работы за год, за выслугу лет, по районному коэффициенту и надбавки за непрерывный стаж работы в южных районах Красноярского края, районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностям, сложившиеся по факту 2016 года. Однако, ввиду отсутствия всех необходимых данных за 2016 год, Исполнитель считает целесообразным выполнить расчет на основании сведений по факту 1 полугодия 2017 года с целью проведения сравнительного анализа.

На основании представленного штатного расписания филиала был определен средний тарифный коэффициент, который составил 2,74.

Доплаты, связанные с режимом работы и условиями труда определены Исполнителем исходя из фактических данных за 1-е полугодие 2017 года, в размере 10,88%.

Премии за основные результаты производственно-хозяйственной (финансово-хозяйственной) деятельности определены на основании фактических данных за 1-е полугодие 2017 года и штатного расписания в размере 25 %.

Вознаграждения по итогам работы за год определены Исполнителем на основании СО 5.240 «Положение об оплате труда, мотивации, льготы, компенсации и другие выплаты социального характера (социальный пакет) работников» в размере 0,5 оклада на каждого работника, что составляет 4,2 %. Величина 4,2% сложилась следующим образом:

0,5 оклада (размер вознаграждения по итогам работы за год) / 12 окладов (кол-во начисленных окладов в году) \* 100% = 4,2%

Вознаграждения за выслугу лет определены Исполнителем исходя из фактических данных за 1-е полугодие 2017 года, в размере 10,82%.

Выплаты по районному коэффициенту и надбавки за непрерывный стаж работы в южных районах Красноярского края, районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностям учтены, исходя из фактических данных за 1-е полугодие 2017 года, в размере 61,3 %.

Филиалом была представлена смета затрат исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» на 2018 год, но при этом не представлена численность ИА ПАО «МРСК Сибири», распределение численности по филиалам, фактические данные по оплате труда за 2016 год. Ввиду недостаточных обоснований по затратам на оплату труда ИА ПАО «МРСК Сибири», Исполнитель не принимает в расчет заявленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» расходы на оплату труда ИА на 2018 год.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» не были предоставлены:

* документы, подтверждающие фактические расходы на оплату труда за 2016 год, по видам начислений.

На основании проведенного анализа представленных документов по статье «Расходы на оплату труда» Исполнителем произведен расчет планируемых затрат на 2018 год согласно фактическим данным за 1 полугодие 2017 года, который представлен в таблице:

| № | Показатели | Ед. изм. | Период регулирования 2018 (позиция Исполнителя) |
| --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **1.** | **Численность** |  |  |
|  | Численность ППП, принятая в расчет | чел. | 3 467 |
| **2.** | **Средняя оплата труда** |  |  |
| 2.1. | Тарифная ставка рабочего 1 разряда | руб. | 7 668,00 |
| 2.2. | Дефлятор по заработной плате |  | 1,04 |
| 2.3. | Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора | руб. | 7 951,72 |
| 2.4. | Средняя ступень оплаты |  |  |
| 2.5. | Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда |  | 2,74 |
| 2.6. | Среднемесячная тарифная ставка ППП | руб. | 21 787,70 |
| 2.7. | Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника |  |  |
| 2.7.1. | процент выплаты | % | 10,9% |
| 2.7.2. | сумма выплат | руб. | 2 370,5 |
| 2.8. | Текущее премирование |  |  |
| 2.8.1. | процент выплаты | % | 25,0% |
| 2.8.2. | сумма выплат | руб. | 6 039,6 |
| 2.9. | Вознаграждение за выслугу лет |  |  |
| 2.9.1. | процент выплаты | % | 10,82% |
| 2.9.2. | сумма выплат | руб. | 2 357,4 |
| 2.10. | Выплаты по итогам года |  |  |
| 2.10.1. | процент выплаты | % | 4,20% |
| 2.10.2. | сумма выплат | руб. | 915,1 |
| 2.11. | Выплаты по районному коэффициенту и надбавки за непрерывный стаж работы в южных р-х Красноярского края, р-х Крайнего Севера и приравненных к ним местностям |  |  |
| 2.11.1. | процент выплаты | % | 61,3% |
| 2.11.2. | сумма выплат | руб. | 20 517,3 |
| 2.12. | Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника | руб. | 53 987,5 |
| **3.** | **Расчет средств на оплату труда ППП** | **тыс. руб.** | **2 246 097,7** |
| **4.** | **Среднемесячный доход на 1 работника** | **руб.** | **53 987,5** |
| **5.** | **Затраты на оплату труда по ИА ПАО "МРСК Сибири"** | **тыс. руб.** |  |
| **6.** | **Итого ФОТ** | **тыс. руб.** | **2 246 097,7** |

По мнению Исполнителя, экономически обоснованная сумма расходов на оплату труда на 2018 составляет 2 246 097,7 тыс. руб., что на 62 227,06 тыс. руб. меньше суммы, установленной РЭК Красноярского края.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | 2016 | 2018 | Подконтрольные расходы, принятые регул. органом (Утверждено) | | Позиция  Исполнителя |
| Факт, тыс. руб. | Заявка, тыс. руб. | по методу ЭОР, тыс. руб. | базовый уровень ОР, тыс. руб. | по методу ЭОР, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Расходы на оплату труда | 1 825 646,73 | 4 491 065,59 | 2 382 487,03 | 2 308 324,76 | 2 246 097,70 |

С целью обоснования расходов по статье «Расходы на оплату труда», Исполнитель рекомендует также предоставлять в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования:

* документы, подтверждающие фактические расходы на оплату труда за отчетный год, по видам начислений;
* расчет средней ступени по оплате труда и планового среднего тарифного коэффициента на очередной долгосрочный период регулирования;
* документы, подтверждающие численность исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» с распределением данной численности по филиалам;
* фактические данные по оплате труда сотрудников исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» за отчетный год.

### **4.1.3. Прочие расходы**

Согласно пункту 28 Основ ценообразования №1178 в составе необходимой валовой выручки учитываются прочие расходы. К составу прочих расходов, подлежащих включению в операционные расходы, 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, заявленная регулируемой организацией для включения в подконтрольные расходы на 2018 год, составляет 1 156 554,63 тыс. руб., в том числе 1 113 582,96 тыс. руб. расходы понесенные филиалом и расходы Исполнительного аппарата – 42 971,67 тыс. руб. В состав заявленных расходов, понесенных филиалом включены затраты на ремонт основных фонтов на сумму 760 591,90 тыс. руб. и затраты на оплату работ и услуг сторонних организаций (услуги непроизводственного характера) на сумму 352 991,06 тыс. руб.

| №№ | Наименование статьи расходов | Факт 2016 года | Заявлено ТСО на 2018 год (в тарифной заявке на ДПР 2018-2022) | Утверждено РЭК на 2018 год | Утверждено на 2018 / заявка на 2018 год | Утверждено на 2018 год / факт за 2016 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 7 | 8 |
| **1.** | **Прочие расходы, всего, в т.ч.:** | **491 099,28** | **1 113 582,96** | **689 775,55** | **-38,06** | **38,14** |
| 1.1. | Ремонт основных фондов, в т.ч.: | 214 132,38 | 760 591,90 | 474 937,94 | -37,56 | 121,80 |
| 1.1.1. | подрядные работы | 33 505,06 | 109 744,60 |  |  |  |
| 1.1.2. | вспомогательные материалы | 180 627,32 | 278 248,30 |  |  |  |
| 1.1.3. | дополнительные работы, связанные с проведением Универсиады | 0,00 | 372 599,00 |  |  |  |
| 1.2. | Оплата работ и услуг сторонних организаций (услуги непроизводственного характера), в том числе: | 276 966,90 | 352 991,06 | 214 837,61 | -39,14 | -24,67 |
| 1.2.1. | Услуги связи | 27 073,30 | 32 906,01 |  |  |  |
| 1.2.2. | Расходы на охрану и пожарную безопасность | 27 636,60 | 41 419,69 |  |  |  |
| 1.2.3. | Расходы на услуги коммунального хозяйства | 25 936,60 | 26 063,50 |  |  |  |
| 1.2.4. | Расходы на юридические, консультационные, аудиторские услуги | 1 402,99 | 5 977,90 |  |  |  |
| 1.2.5. | Расходы на информационные услуги | 45 261,20 | 56 019,50 |  |  |  |
| 1.2.6. | Расходы на сертификацию | 679,20 | 888,40 |  |  |  |
| 1.2.7. | Транспортные услуги | 502,60 | 843,90 |  |  |  |
| 1.2.8. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 13 386,98 | 21 100,30 |  |  |  |
| 1.2.9. | Расходы на командировки и представительские | 30 984,05 | 37 756,00 |  |  |  |
| 1.2.10. | Расходы на подготовку кадров | 5 908,22 | 14 396,70 |  |  |  |
| 1.2.11. | Расходы на страхование | 12 127,98 | 13 101,31 |  |  |  |
| 1.2.12. | Целевые средства на НИОКР | 1 072,77 |  |  |  |  |
| 1.2.13. | Другие прочие подконтрольные расходы | 84 994,41 | 102 519,56 |  |  |  |
|  | ИТОГО прочие подконтрольные расходы | 491 099,28 | 1 113 582,96 | 689 775,55 | -38,06 | 38,14 |

***Ремонт основных фондов***

В соответствии с пунктом 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.

Фактические расходы на Ремонт основных фондов за 2016 год составили 214 132,38 тыс. руб., заявленные со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год – 760 714,38 тыс. руб., в том числе 760 591,90 тыс. руб. расходы понесенные филиалом и расходы Исполнительного аппарата – 122,48 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных фондов, заявленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» и принятые в расчет базового уровня подконтрольных расходов РЭК Красноярского края, указаны в следующей таблице.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Факт за 2016, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Сибири» -«Красноярскэнерго» на 2018, тыс. руб. | Утверждено на 2018, тыс. руб. | Отклонение Утверждено на 2018 / заявка на 2018, % | Утверждено на 2018 / факт за 2016, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Ремонт основных фондов | 214 132,38 | 760 591,90 | 474 937,94 | 62,44 | 221,80 |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расходы на ремонт основных фондов определены филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в составе необходимой валовой выручки на 2018 год и заявлены в составе предложения об установлении тарифов и НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2018-2022 гг. в размере 760 714,38 тыс. руб., в том числе 760 591,90 тыс. руб. расходы понесенные филиалом и расходы Исполнительного аппарата – 122,48 тыс. руб.

Для обоснования заявленной суммы расходов на ремонт основных фондов филиалом ПАО «МРСК Сибирь» - «Красноярскэнерго» были представлены следующие документы:

1. Пояснительная записка по формированию ремонтной программы на 2018 год.
2. Титульный список работ по ремонту оборудования на 2018 год.
3. Годовые планы-графики ремонта оборудования.
4. Копии дефектных ведомостей Производственного отделения Северные электрические сети.
5. Копии дефектных ведомостей Производственного отделения Юго-Восточные электрические сети.
6. Копии дефектных ведомостей Производственного отделения Красноярские электрические сети.
7. Копии дефектных ведомостей Производственного отделения Западные электрические сети.
8. Копии дефектных ведомостей Производственного отделения Минусинские электрические сети.
9. Копии дефектных ведомостей Производственного отделения Восточные электрические сети.
10. Сметные расчеты на ремонт оборудования подрядным способом.
11. Копии договоров подряда, заключенных на 2017 год.
12. Расчет стоимости вспомогательных материалов, утвержденные нормы расхода материалов.
13. Расчёт и обоснование затрат, необходимых для обеспечения проведения Универсиады 2019 года:

* титульный список работ по ремонту оборудования;
* планы-графики по ремонту энергооборудования;
* сметные расчеты на ремонт оборудования.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов, принятая РЭК Красноярского края в расчет НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» при установлении долгосрочных параметров регулирования на 2018-2022 год, составляет 474 937,94 тыс. руб. на основании выписки из протокола заседания правления Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.12.2017 г. №101. Данная величина расходов учтена в составе подконтрольных расходов отдельной статьей, а не в составе статьи «Прочие подконтрольные расходы», что соответствует принципам и методам расчета цен (тарифов) основ ценообразования № 1178.

Ввиду отсутствия экспертного заключения РЭК Красноярского края по делу об установлении тарифов по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», согласно письму РЭК Красноярского края от 08.02.2018 №02-339 на №1.3/02/343 от 11.01.2018 г. об отказе в предоставлении территориальной сетевой организации копии экспертного заключения по делу об установлении тарифов по передаче электрической энергии, провести анализ расчетных параметров по данной статье с позиции органа регулирования не представляется возможным.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Фактические расходы по статье ремонт основных фондов, отнесенные на вид регулируемой деятельности услуги по передаче электрической энергии, за 2016 год составили 214 132,4 тыс. руб., заявленные на 2018 г. со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» «Красноярскэнерго» - 760 714,38 тыс. руб., в том числе 760 591,90 тыс. руб. расходы понесенные филиалом и расходы Исполнительного аппарата – 122,48 тыс. руб., принятые на 2018 г. РЭК Красноярского края - 474 937,9 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» выполнен подробный расчет плана ремонтных работ с разделением данных работ на выполнение хозяйственным и подрядным способами.

План ремонтных работ на 2018 год сформирован в соответствии с «Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» СО 34.04.181-2003, утвержденными РАО «ЕЭС России» 23.12.2003 г., на основании годовых планов-графиков ремонтов на 2018 год по каждому подразделению отдельно по видам объектов ВЛ 0,4-10 кВ, ВЛ 35-110 кВ, ПС 35-110 кВ, ТП, РП, производственные и административные здания. Планирование состава работ производилось на основании дефектных ведомостей и листов осмотра. Годовые планы-графики, дефектные ведомости, листы осмотра представлены в составе тарифной заявки. В подтверждение стоимости ремонтных работ, выполняемых подрядным способом, филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» представлены локальные сметные расчеты на расчистку просек, замену опор, ремонт зданий, кровли, замену теплосети, укрупненные расчеты планируемой стоимости закупки на проколы методом ГНБ и восстановление покрытия и благоустройства на сумму 58 017,1 тыс. руб.

В составе документов к тарифной заявке представлен перечень дополнительных мероприятий по усилению оперативно-эксплуатационного обслуживания электросетевого хозяйства, участвующего в схеме электроснабжения объектов Универсиады по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго». Для обоснования затрат по ремонтным работам, входящим в вышеуказанный перечень мероприятий, были представлены планы-графики, дефектные ведомости и сметы на сумму 260 599 тыс. руб.

По результатам проведенного анализа Исполнитель считает необходимым отметить следующее:

* Годовые планы-графики ремонтов на 2018 год по каждому подразделению и отдельно по видам объектов не утверждены руководителем.
* На выполнение работ подрядным способом в качестве резерва на проведение аварийно-восстановительных и внеплановых работ предусмотрено 35 000 тыс. руб.,
* В пояснительной записке представлен расчет расходов на ремонт автотранспорта подрядным способом на сумму 11 075 тыс. руб. (в том числе 1 447,7 тыс. руб. резерв на аварийные работы, договор не заключен), который составлен в соответствии с заключенными договорами за 2016-2017 годы в количестве 6 штук, однако, в составе документов к тарифной заявке представлен только один договор №18.2400.9259.16 от 01.11.2016 г.
* В расчете вспомогательных материалов для выполнения работ по ремонтной программе 2018 года Исполнителем выборочно были проверены позиции расхода материалов на соответствие представленному плану ремонтных работ на 2018 год и годовым планам-графикам, в результате чего было выявлено несоответствие количества опор: расчет составлен на 9 658 шт., в плане указано 6 490 шт.
* Не представлен Приказ от 03.02.2017г. №1.3/97-пр «О подготовке к надежной работе электросетевого комплекса на время проведения XXIX Всемирной зимней универсиады в городе Красноярске в 2019 году», на основании которого были составлены дефектные ведомости на ремонтные работы, включенные в перечень дополнительных мероприятий по усилению оперативно-эксплуатационного обслуживания электросетевого хозяйства, участвующего в схеме электроснабжения объектов Универсиады.
* Не представлен расчет стоимости материалов на ремонтные работы хозяйственным способом, включенные в перечень дополнительных мероприятий по усилению оперативно-эксплуатационного обслуживания электросетевого хозяйства, участвующего в схеме электроснабжения объектов Универсиады, на сумму 22 000 тыс. руб.

По работам, выполняемым подрядным способом, представлены локальные сметные расчеты на расчистку просек, замену опор, ремонт зданий, кровли, замену теплосети. На работы по расчистке просек были представлены договоры, выполнение которых планируется в 2018 году, №10.2400.346.16 от 25.01.2016г., №10.2400.507.16 от 28.01.2016г., №10.2400.1672.16 от 03.03.2016г., на сумму 21 002,0 тыс. руб. без НДС. Исполнителем была определена стоимость работ по расчистке просек на основании суммы локальных сметных расчетов 22 184,7 тыс. руб. Стоимость работ по замене опор и ремонту зданий и сооружений также была определена на основании локальных сметных расчетов: замена опор – 9 233,3 тыс. руб., ремонт ЗиС – 9 650,0 тыс. руб.

Для обоснования стоимости проколов методом ГНБ и восстановление покрытия и благоустройства были представлены укрупненные расчеты планируемой стоимости закупки. Укрупненный расчет планируемой стоимости закупки на выполнение земляных работ и проколов под проезжей частью для осуществления аварийно-восстановительных ремонтов КЛ 6(10)-0,4кВ был представлен на 2017 год. Следует отметить, что стоимость проколов методом ГНБ и восстановление покрытия и благоустройства включены филиалом в план ремонтов в размере 20 000 тыс. руб. с учетом НДС. Исполнителем была принята в расчет стоимость аналогичных работ по договорам №10.2400.10972.16 от 27.12.2016г., №10.2400.10952.16 от 27.12.2016г. с учетом индекса потребительских цен, указанного в Прогнозе социально – экономического развития Российской Федерации на 2018 год в размере 5 185,0 тыс. руб. и 10 370,0 тыс. руб. соответственно.

Также в документах к тарифной заявке представлен Перечень мероприятий по обеспечению бесперебойного электроснабжения объектов XXIX Всемирной зимней универсиады в городе Красноярске, который содержит работы по реконструкции объектов ПС 35-110 с полной или частичной заменой оборудования. Вместе с тем предоставлены сметы на ремонт данных объектов в составе подтверждающих документов к перечню дополнительных мероприятий по усилению оперативно-эксплуатационного обслуживания электросетевого хозяйства, участвующего в схеме электроснабжения объектов Универсиады. Таким образом, Исполнитель считает, что затраты в размере 69 094,4 тыс. руб. на ремонт объектов ПС 35-110, по которым предусмотрена реконструкция, необходимо исключить из программы ремонтов на 2018 год.

В соответствии с пунктом 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. Соответственно, расходы на ремонтные работы, связанные с проведением Универсиады, запланированные на 2017 год и которые фактически выполнены в 2017 году, должны быть учтены в следующем периоде регулирования в составе выпадающих расходов.

По мнению Исполнителя, в представленной тарифной заявке отсутствует достаточное документальное подтверждение по расходам на подрядные работы и по расходам на вспомогательные материалы.

Расходы на ремонт основных фондов на 2018 год представлены в таблице.

| Наименование статьи  расходов | Факт за 2016,  тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»  на 2018, тыс. руб. | Утверждено на 2018,  тыс. руб. | Позиция  Исполнителя |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **Ремонт основных фондов** | **214 132,38** | **760 591,90** | **474 937,94** | **499 265,00** |
| Подрядные работы | 33 916,83 | 109 744,60 |  | 57 061,50 |
| Вспомогательные материалы | 180 215,55 | 278 248,30 |  | 250 698,90 |
| Дополнительные работы, связанные с проведением Универсиады, в т.ч.: |  | 372 599,00 |  | 191 504,60 |
| Подрядные работы (2017 год) |  | 90 000,00 |  |  |
| Подрядные работы (2018 год) |  | 260 599,00 |  | 191 504,60 |
| Вспомогательные материалы  (2018 год) |  | 22 000,00 |  |  |

Расшифровка расходов на подрядные работы в 2018 году

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование работ | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», тыс. руб. | Позиция Исполнителя,  тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Замена опор | 9 378,0 | 9 233,3 |
| 2. | Расчистка просек | 23 220,6 | 22 184,7 |
| 3. | Проколы методом ГНБ | 7 000,0 | 5 185,0 |
| 4. | Восстановление покрытия и благоустройства | 13 000,0 | 10 370,0 |
| 5. | Ремонт зданий и сооружений | 11 051,0 | 9 650,0 |
| 6. | Ремонт автотранспорта | 11 095,0 | 439,5 |
| 7. | Резерв на аварийно-восстановительные работы | 35 000,0 |  |
|  | **Итого:** | **109 744,6** | **57 061,5** |

С целью исключения рисков изъятия расходов по статье «Ремонт основных фондов» Исполнитель рекомендует дополнительно в материалах тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования предоставлять следующие материалы:

* договоры на ремонт автотранспорта подрядным способом за предыдущий и текущий периоды;
* для обоснования работ на проведение аварийно-восстановительных и внеплановых работ, включенных в план ремонтов в качестве резерва, необходимо предоставлять договоры на аналогичные работы, которые были заключены в предыдущем и текущем периодах;
* расчет расхода на материалы с обосновывающими документами на весь объем расходов, заявленных по статье.

***Услуги сторонних организаций (услуги непроизводственного характера)***

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 при определении необходимой валовой выручки учитываются 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 (определяются в соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования № 1178).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расходы на услуги непроизводственного характера в составе прочих подконтрольных расходов определены филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год в размере 395 840,25 тыс. руб., в том числе 352 991,06 тыс. руб. расходы, понесенные филиалом и расходы Исполнительного аппарата – 42 849,19 тыс. руб.

Для обоснования заявленной суммы расходов на услуги непроизводственного характера филиалом ПАО «МРСК Сибирь» - «Красноярскэнерго» были представлены следующие документы:

1. Расчет и обоснование затрат на услуги связи, в т.ч.:

* договоры на услуги стационарной, мобильной, спутниковой связи, радиочастотного центра, аренду каналов связи, интернет, почтово-телеграфные услуги, пользование линейно-кабельными сооружениями;
* приказы ПАО «МРСК Сибири» о порядке использования различных видов связи и лимитах;
* пояснительная записка по расходам на использование радиочастотного спектра;
* акты выполненных работ ПАО «Ростелеком» по договору №18.4000.252.15 от 17.08.2015г. за январь-апрель 2016 года;
* расшифровки статьи «Услуги связи» за 2014-2016 годы.

2. Расчет и обоснование затрат на охрану и коммунальное хозяйство:

* договоры на услуги вневедомственной и сторожевой охраны, пожарную безопасность, коммунальные услуги, услуги по содержанию зданий и сооружений;
* пояснительные записки по статьям «Услуги вневедомственной и сторожевой охраны», «Пожарная безопасность», «Содержание зданий и сооружений»;
* многолетние графики по огнезащите кабельных линий, зданий и сооружений;
* утвержденные тарифы на услуги водоснабжения и водоотведения;
* расшифровки статей «Расходы на охрану и пожарную безопасность», «Расходы на коммунальные услуги и содержание зданий» за 2014-2016 годы.

3. Расчет и обоснование затрат на юридические, консультационные, аудиторские услуги:

* договоры на юридические, консультационные и юридические услуги;
* пояснительные записки по статьям «Консультационные услуги по бухгалтерскому учету и налогообложению», «Аудиторские услуги»;
* приказ №1255 от 23.12.2016 об оценке руководителей;
* Расшифровка статьи «Юридические, консультационные, аудиторские услуги».

4. Расчет и обоснование затрат на информационные услуги;

5. Расчет и обоснование затрат на сертификацию;

6. Расчет и обоснование затрат на транспортные услуги;

7. Расчет и обоснование затрат на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности;

8. Расчет и обоснование затрат на командировочные и представительские расходы;

9. Расчет и обоснование затрат на подготовку кадров;

10. Расчет и обоснование затрат на страхование;

11. Расчет и обоснование затрат на прочие подконтрольные расходы;

12. Расчет и обоснование затрат на электроэнергию на хозяйственные нужды.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов, принятая регулирующим органом на 2018 год, составляет 214 837,61 тыс. руб. на основании выписки из протокола заседания правления Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.12.2017 г. №101.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Фактические расходы на услуги сторонних организаций, отнесенные филиалом на регулируемый вид деятельности передача электрической энергии, за 2016 год составили 285 200,55 тыс. руб., заявленные со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год - 395 840,25 тыс. руб., в том числе 352 991,06 тыс. руб. расходы, понесенные филиалом и расходы Исполнительного аппарата – 42 849,19 тыс. руб., принятые РЭК Красноярского края в составе экономически обоснованных расходов - 214 837,61 тыс. руб.

В составе услуг сторонних организаций анализируются следующие статьи расходов:

* Услуги связи;
* Расходы на охрану и пожарную безопасность;
* Расходы на услуги коммунального хозяйства;
* Расходы на юридические услуги;
* Расходы на информационные услуги;
* Расходы на консультационные услуги;
* Расходы на аудиторские услуги;
* Расходы на сертификацию;
* Транспортные услуги;
* Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности;
* Расходы на командировки и представительские;
* Расходы на подготовку кадров;
* Расходы на страхование;
* Целевые средства на НИОКР;
* Другие прочие подконтрольные расходы.

Ввиду отсутствия экспертного заключения РЭК Красноярского края по делу об установлении тарифов по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», провести постатейный анализ расчетных параметров, входящих в статью «Услуги сторонних организаций (услуги непроизводственного характера)» с позиции органа регулирования не представляется возможным.

**Услуги связи**

Фактические расходы на услуги связи за 2016 год составили 27 073,3 тыс. руб., заявленные со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год – 33 815,88 тыс. руб., в том числе 32 906,01 тыс. руб. расходы понесенные филиалом и расходы Исполнительного аппарата – 909,87 тыс. руб.

Заявленные расходы на услуги связи на 2018 год, включают:

* услуги стационарной связи – 5 154,62 тыс. руб.;
* мобильная и спутниковая связь – 5 180,96 тыс. руб.;
* интернет – 123,84 тыс. руб.;
* аренда каналов связи – 11 695,29 тыс. руб.;
* услуги радиочастотного центра – 1 718,91 тыс. руб.;
* почтово-телеграфные расходы – 3 013,61 тыс. руб.;
* прочие услуги связи – 6 018,78 тыс. руб.

Затраты на услуги связи запланированы на 2018 год с превышением относительно фактических за 2016 г. на 13 %. Данное превышение предусмотрено по статье «Услуги мобильной связи». При этом не представлены пояснения и дополнительные детальные расчеты, обосновывающие увеличение расходов в разрезе операторов сотовой связи. Также превышение относительно фактических затрат предусмотрено по статье «Почтово-телеграфные расходы». В пояснении к «Расшифровке статьи сметы затрат «Почтово-телеграфные расходы» филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год» указано, что увеличение расходов связано с необходимостью рассылки заказных уведомлений о предстоящей проверке потребителей и увеличением документооборота по вопросу ФХД филиала в период подготовки к надежной работе электросетевого комплекса на время проведения XXIX Всемирной зимней универсиады в г. Красноярске в 2019 г.

По результатам проведенного анализа предоставленных документов, Исполнитель отмечает следующее:

* детальные расчеты, обосновывающие увеличение количества рассылки заказных уведомлений и увеличение документооборота, не представлены;
* в подтверждение фактических расходов представлены таблицы фактических затрат за 2014-2016 годы, однако, первичные бухгалтерские документы (регистры бухгалтерского учета, акты выполненных работ, счета-фактуры), подтверждающие фактически понесенные затраты на услуги связи за 2016 год не представлены.

На основании вышеизложенного, Исполнитель считает заявленные на 2018 год расходы необоснованными ввиду отсутствия достаточного документального подтверждения.

Также Исполнитель считает необходимым рекомендовать в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования предоставлять следующие материалы:

* Реестры и копии актов выполненных работ, счетов-фактур, регистры бухгалтерского учета (оборотно-сальдовые ведомости, карточки счетов) за отчетный год;
* Дополнительные пояснения о превышении плановых расходов относительно фактических с приложением подробных расчетов.

**Охрана и пожарная безопасность**

Фактические расходы на охрану и пожарную безопасность за 2016 год составили 27 636,6 тыс. руб., заявленные на 2018 год со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» - 41 711,23 тыс. руб., в том числе:

- Услуги пожарной охраны – 10 751,5 тыс. руб.

- Услуги вневедомственной и сторожевой охраны – 30 668,2 тыс. руб.

- Услуги, оказанные Исполнительному аппарату, относимые на филиал – 291,54 тыс. руб.

Для обоснования заявленных на 2018 год расходов на охрану и пожарную безопасность представлены следующие документы:

* договоры на услуги вневедомственной и сторожевой охраны, пожарную безопасность;
* пояснительные записки по статьям «Услуги вневедомственной и сторожевой охраны», «Пожарная безопасность»;
* многолетние графики по огнезащите кабельных линий, зданий и сооружений;
* расшифровки статей «Расходы на охрану и пожарную безопасность» за 2014-2016 годы.

Для обеспечения антитеррористической защищенности объектов в соответствии с требованиями действующего законодательства ПАО «МРСК Сибири» «Красноярскэнерго» заявлены расходы на услуги сторожевой и вневедомственной охраны. В соответствии с информацией, изложенной в пояснительной записке по статье «Услуги вневедомственной и сторожевой охраны», расходы на 2018 год определены на основании договоров, заключенных на 2017 год и распространяющих свое действие на 2018 год, с учетом индексации, и договоров, заключенных на 2018 год.

В соответствии с основными требованиями пожарной безопасности филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» заявлены расходы на пожарную безопасность. На основании СТО 34.01-27.1-001-2014 Правил пожарной безопасности в электросетевом комплексе ОАО «Россети» предприятием заключены договоры по огнезащите кабельных линий, зданий и сооружений. В составе тарифного дела филиалом представлены многолетний график огнезащитной обработки кабельных линий подстанций 35-110 кВ на 2017-2019 годы и многолетний график по огнезащите строительных конструкций зданий и сооружений на 2017-2021 годы. По фактическим данным за 2016 год огнезащита кабельных линий, зданий и сооружений не выполнялась, многолетние графики составлены, начиная с 2017 года.

Согласно пояснительной записке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в 2017 г. заключены договоры на огнезащиту КЛ филиала «Красноярскэнерго» на сумму 2 956,2 тыс. руб., общая площадь покрытия при этом составляет 5 884 м2. В соответствии с многолетним графиком огнезащитной обработки кабельных линий подстанций 35-110 кВ на 2017-2019 годы в 2018 г. планируется провести огнезащитную обработку 10 362 м2 площади. С учетом индекса потребительских цен, указанного в Прогнозе социально – экономического развития Российской Федерации на 2018 год, Исполнителем рассчитана плановая стоимость работ по огнезащите КЛ в размере 5 398,59 тыс. руб. (2 956,2 тыс. руб. / 5 884 м2 \* 1000 \* 1,037 \* 10 362 м2).

Также в 2017 г. заключен договор на огнезащиту ЗиС филиала «Красноярскэнерго», включающий в себя огнезащиту зданий в 6 ПО и здание аппарата управления на сумму 3 396 тыс. руб., общая площадь покрытия при этом составляет 33 559,86 м2. Согласно многолетнему графику по огнезащите строительных конструкций зданий и сооружений на 2017-2021 годы в 2018 г. планируется провести огнезащитную обработку площади 50 722,22 м2. С учетом индекса потребительских цен, указанного в Прогнозе социально – экономического развития Российской Федерации на 2018 год, Исполнителем рассчитана плановая стоимость работ по огнезащите КЛ в размере 5 322,61 тыс. руб. (3 396 тыс. руб. / 33 559,86 м2 \* 1000 \* 1,037 \* 50 722,22 м2).

Дополнительно следует отметить, что в соответствии с пунктом 2.10 Приложения №13 СТО 34.01-27.1-001-2014 Правил пожарной безопасности в электросетевом комплексе ОАО «Россети» выполнение огнезащитных работ строительных конструкций без ППР запрещается. В соответствии с пунктом 1.14. Приложения №13 СТО 34.01-27.1-001-2014 все работы по огнезащите кабелей должны производиться с обязательной разработкой ППР. В тарифном деле ППР на работы по огнезащите кабельных линий, зданий, сооружений на 2018 год не представлен.

Принимая во внимание состав представленных документов и материалов, Исполнитель считает обоснованными величину расходов на охрану и пожарную безопасность на 2018 год, представленную в таблице:

| Наименование статьи расходов | Факт за 2016, тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» -«Красноярскэнерго» на 2018, тыс. руб. | Позиция Исполнителя |
| --- | --- | --- | --- |
| Всего |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **Расходы на охрану и пожарную безопасность, в т.ч.:** | **27 636,6** | **41 419,7** | **41 339,4** |
| Услуги вневедомственной и сторожевой охраны |  | 30 668,2 | 30 618,2 |
| Пожарная безопасность |  | 10 751,5 | 10 721,2 |

Исполнитель считает необходимым рекомендовать в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования предоставлять следующие материалы:

* Реестры и копии актов выполненных работ, счетов-фактур, регистры бухгалтерского учета (оборотно-сальдовые ведомости, карточки счетов) за отчетный год.

**Услуги коммунального хозяйства**

Фактические расходы за 2016 год составили 25 936,6 тыс. руб., заявленные со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» «Красноярскэнерго» - 27 035,85 тыс. руб., в том числе:

- Водоснабжение – 1 617,9 тыс. руб.

- Водоотведение – 1 629,9 тыс. руб.

- Другие коммунальные услуги – 935,5 тыс. руб.

- Уборка помещений и территории – 21 187,9 тыс. руб.

- Расходы по дезинфекции, дезинсекции, дератизации – 149,7 тыс. руб.

- Прочие затраты – 542,6 тыс. руб.

- Услуги, оказанные Исполнительному аппарату, относимые на филиал – 972,35 тыс. руб.

Расходы на услуги коммунального хозяйства филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», запланированные на 2018 год, включают:

* водоснабжение;
* водоотведение;
* вывоз и утилизацию ТБО;
* уборку помещений и территории;
* дезинфекцию, дератизацию;
* прочие услуги.

Для обоснования заявленных на 2018 год расходов на услуги коммунального хозяйства представлены следующие документы:

* договоры на коммунальные услуги, услуги по содержанию зданий и сооружений, дезинфекцию и дератизацию, вывоз и утилизацию ТБО, техническое обслуживание оборудования и средств измерения;
* пояснительная записка по статье «Содержание зданий и сооружений»;
* утвержденные тарифы на услуги водоснабжения, водоотведения, вывоз и утилизацию ТБО;
* расшифровка статьи «Расходы на коммунальные услуги и содержание зданий» за 2014-2016 годы.

По результатам проведенного анализа представленных документов и расчетов Исполнитель считает необходимым отметить следующее:

* По договору №18.2400.797.17 от 06.02.2017, заключенному между филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» и ООО «Апрель-сервис» и включающему в себя расходы на уборку помещений здания, в котором расположен исполнительный аппарат ПАО «МРСК Сибири», и прилегающей к ему территории, не представлен расчет распределения расходов на уборку помещений и территорий на ИА ПАО «МРСК Сибири» и филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»;
* Не представлен договор №18.2400.11102.15 от 17.12.2015 г. на уборку помещений и территории;
* Не предоставлены документы, подтверждающие фактические объемы потребления коммунальных услуг по водоснабжению и водоотведению за отчетный год;
* Не предоставлены бухгалтерские документы за 2016 год, подтверждающие фактически понесенные затраты на услуги коммунального хозяйства.

Принимая во внимание состав предоставленных документов, Исполнитель считает, что плановые расходы на коммунальные услуги и расходы на содержание помещений в заявленном размере со стороны ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» документально не обоснованы.

Исполнитель считает необходимым рекомендовать в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования также предоставлять:

* Реестры и копии актов выполненных работ, счетов-фактур, регистры бухгалтерского учета (оборотно-сальдовые ведомости, карточки счетов) за отчетный год;
* Фактические за отчетный год данные по объемам на услуги водоснабжения и водоотведения.

**Юридические, консультационные, аудиторские услуги**

Фактические расходы на юридические, консультационные, аудиторские услуги за 2016 год составили 1 402,99 тыс. руб., заявленные на 2018 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» - 8 146,86 тыс. руб. , в том числе:

- Юридические услуги – 4 945,0 тыс. руб.

- Консультационные услуги – 440,6 тыс. руб.

- Аудиторские услуги – 592,3 тыс. руб.

- Услуги, оказанные Исполнительному аппарату, относимые на филиал – 2 168,96 тыс. руб.

Для обоснования заявленных расходов представлены договоры на вышеуказанные услуги. В состав консультационных услуг входят услуги по подготовке консолидированной финансовой отчетности, по кадровой политике и организационному проектированию. Расходы на услуги по подготовке консолидированной финансовой отчетности и аудиторские услуги распределяются между филиалами ПАО «МРСК Сибири» пропорционально показателю собственной НВВ, актуальной в период заключения договора. Представлена корректировка сметы затрат за 2016 год на аудиторские и консультационные услуги.

По результатам проведенного анализа Исполнитель считает необходимым отметить следующее:

* Не представлено обоснование суммы расходов на услуги по кадровой политике и организационному проектированию в размере 110,1 тыс. руб.;
* Представленные договоры на юридические услуги заключены не позднее 2016 года, оказание услуг по данным договорам носят единовременный характер, и, по мнению Исполнителя, включение в планируемые затраты на 2018 год расходов по данным договорам без подтверждения намерения заключить аналогичные договоры на период регулирования является необоснованным;
* Не предоставлены бухгалтерские документы за 2016 год, подтверждающие фактически понесенные затраты на юридические, консультационные и аудиторские услуги.

На основании вышеизложенного, Исполнитель считает заявленные на 2018 год расходы на юридические услуги необоснованными ввиду отсутствия достаточного документального подтверждения. Расходы на аудиторские и консультационные услуги представлены в таблице:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи расходов | Факт за 2016, тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018, тыс. руб. | Позиция Исполнителя |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **Юридические, консультационные, аудиторские услуги, в т.ч.:** | **1 403,0** | **5 977,9** | **922,8** |
| юридические услуги |  | 4 945,0 |  |
| консультационные услуги |  | 440,6 | 330,5 |
| аудиторские услуги |  | 592,3 | 592,3 |

Также Исполнитель считает необходимым рекомендовать в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования следующие материалы:

* Реестры и копии актов выполненных работ, счетов-фактур, регистры бухгалтерского учета (оборотно-сальдовые ведомости, карточки счетов) за отчетный год;
* Проекты договоров или уже заключенные договоры на оказание юридических, консультационных и аудиторских услуги на период регулирования.

**Информационные услуги**

Фактические расходы за 2016 год составили 45 261,2 тыс. руб., заявленные со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» - 61 317,58 тыс. руб., в том числе:

- Информационные услуги (в т.ч. РБП) – 35 353,5 тыс. руб.

- IT-услуги – 15 975,4 тыс.руб.

- Содержание и ремонт компьютеров и офисной техники – 3 021,0 тыс. руб.

- Содержание и ремонт средств связи – 253,9 тыс. руб.

- Прочие информационные услуги – 1 415,7 тыс. руб.

- Услуги, оказанные Исполнительному аппарату, относимые на филиал -5 298,08 тыс. руб.

В составе расходов на информационные услуги филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» заявлены расходы на лицензирование и программное обеспечение, необходимое для осуществления деятельности предприятия, содержание информационных и централизованных систем в актуальном состоянии, содержание и ремонт компьютеров, офисной техники и средств связи.

Для обоснования заявленных расходов представлены договоры, акты выполненных работ по договорам, в которых предусмотрено распределение по филиалам. Расходы заявлены по договорам, заключенным на 2017 год. Превышение по статье «Информационные услуги (в т.ч. РБП)» от фактического уровня 2016 года составляет 26%.

По результатам проведенного анализа Исполнитель отмечает, что не представлена пояснительная записка и обоснование увеличения затрат на списание программного обеспечения по договору №43.4000.651.13 от 26.12.2013 в 2018 году, а также не предоставлены бухгалтерские документы за 2016 год, подтверждающие фактически понесенные затраты на информационные услуги.

По расходам на услуги по сопровождению ПО представлены акты за 2016 и 2017 год с учетом распределения по филиалам. По расходам на приобретение ПО, лицензий и т.д. представлены акты учета программного обеспечения, пояснительные записки с пояснениями затрат на списание, расчет затрат на списание по договору № 43.4000.651.13 от 26.12.2013, акты приема-передачи лицензий на программное обеспечение. По расходам на содержание и ремонт средств связи представлены акты и счета-фактуры за 2016 год.

Принимая во внимание состав представленных документов и материалов, Исполнителем произведен расчет расходов на информационные услуги на 2018 год с применением принципов бухгалтерского учета по списанию для соответствующих затрат, а также индекса потребительских цен на 2018 год, который представлен в таблице.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи расходов | Факт за 2016, тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018,  тыс. руб. | Позиция  Исполнителя |
| Всего |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **Информационные услуги, в т.ч.:** | **45 261,2** | **56 019,5** | **48 988,8** |
| Информационные услуги (в т.ч. РБП) |  | 35 353,5 | 29 063,7 |
| IT-услуги |  | 15 975,4 | 15 244,8 |
| Содержание и ремонт компьютеров и офисной техники |  | 3 021,0 | 3 014,8 |
| Содержание и ремонт средств связи |  | 253,9 | 253,9 |
| Прочие информационные услуги |  | 1 415,7 | 1 411,5 |

Для обоснования заявленных расходов Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в составе документов в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования:

* Пояснительную записку и подробные расчеты расходов на все информационные системы и программное обеспечение, выполненные на долгосрочный период и отражающие периоды списания в бухгалтерском учете стоимости соответствующих расходов;
* План закупок по филиалу с включением определенных затрат;
* документы, подтверждающих проведение закупочных процедур или решение закупочного комитета филиала «Красноярскэнерго», утверждающего проведение неконкурентных закупок;
* документы, обосновывающие стоимость услуг (договоры на услуги, коммерческие предложения, сметы, прейскуранты, калькуляции и др.) в читаемом формате;
* Реестры и копии актов выполненных работ, счетов-фактур, регистры бухгалтерского учета (оборотно-сальдовые ведомости, карточки счетов) за отчетный год.

**Сертификация**

Фактические расходы за 2016 год составили 679,2 тыс. руб., заявленные со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» - 888,4 тыс. руб.

В тарифной заявке представлен договор на сертификацию на 2016 год, расчет стоимости услуг АНО «ЭлектроСертификация» по сертификации электрической энергии в распределительных электрических сетях ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год. При этом не представлен перечень услуг сертификации, которые должны проводиться на протяжении долгосрочного периода, а также не предоставлены бухгалтерские документы за 2016 год, подтверждающие фактически понесенные затраты на услуги сертификации.

По результатам проведенного анализа Исполнитель считает необходимым отметить, что не представлены бухгалтерские документы, подтверждающие фактически понесенные затраты на сертификацию за отчетный 2016 год.

Принимая во внимание состав представленных документов и материалов, Исполнитель отмечает, что существует риск изъятия расходов на сертификацию со стороны федерального органа исполнительной власти в полном объеме.

**Транспортные услуги**

Фактические расходы за 2016 год составили 502,6 тыс. руб., заявленные со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» «Красноярскэнерго» - 1 060,83 тыс. руб., в том числе:

- Услуги автотранспорта – 117,52 тыс. руб.

- Услуги водного транспорта – 285,0 тыс. руб.

- Услуги авиатранспорта – 439,8 тыс. руб.

- Услуги, оказанные исполнительному аппарату, относимые на филиал – 218,51 тыс. руб.

В тарифной заявке представлены договоры на услуги автотранспорта, авиатранспорта и паромной переправы. Расходы по статье заявлены на основании представленных договоров на 2016-2017 годы и расчета стоимости услуг паромной переправы. По услугам на авиаперевозки не представлены пояснения и обоснования, подтверждающие необходимость и периодичность этих услуг, а также не предоставлены бухгалтерские документы за 2016 год, подтверждающие фактически понесенные затраты на транспортные услуги.

Представлен расчет затрат на паромные переправы на 2017-2018 годы, который выполнен с учетом спецтехники, необходимого количества переправ и установленных тарифов на транспортные услуги. Договоры с ОАО "Енисейское речное пароходство" и АО "Енисейская сплавная контора" заключены в 2017 году, ранее затраты на данные услуги проходили через расчеты с подотчетными лицами. Принимая во внимание состав представленных документов и материалов, Исполнитель считает, что затраты на автотранспортные услуги и авиауслуги документально не обоснованы. Исполнителем пересчитаны затраты на услуги водного транспорта на 2018 год, заявленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», с применением актуального ИПЦ. Расчет Исполнителя представлен в таблице:

| Наименование статьи расходов | Факт за 2016, тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»  на 2018, тыс. руб. | Позиция Исполнителя |
| --- | --- | --- | --- |
| Всего |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **Транспортные услуги, в т.ч.:** | **502,6** | **843,9** | **284,4** |
| Услуги автотранспорта | 281,3 | 118,0 |  |
| Услуги водного транспорта | 220,5 | 285,9 | 284,4 |
| Услуги ж/д транспорта | 0,8 |  |  |
| Услуги авиатранспорта |  | 440,0 |  |

Исполнитель считает необходимым рекомендовать в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования также предоставлять:

* Реестры и копии актов выполненных работ, счетов-фактур, регистры бухгалтерского учета (оборотно-сальдовые ведомости, карточки счетов) за отчетный год;
* Пояснительную записку, содержащую описание и обоснования, подтверждающие необходимость и периодичность транспортных услуг.

**Обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности**

Фактические расходы за 2016 год составили 13 386,98 тыс. руб., заявленные со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» «Красноярскэнерго» - 21 253,04 тыс. руб., в том числе:

- Услуги по предрейсовому медосмотру водителей – 11 106,6 тыс. руб.

- Мероприятия по предупреждению заболеваний (профосмотры) – 4 905,2 тыс. руб.

- Медосмотр при приеме на работу – 1 120,4 тыс. руб.

- Мероприятия по предупреждению несчастных случаев – 1 988,8 тыс. руб.

- Прочие расходы на охрану труда – 1 867,7 тыс. руб.

- Услуги химчистки и прачечной – 111,6 тыс. руб.

- Услуги, оказанные исполнительному аппарату, относимые на филиал – 152,74 тыс. руб.

В составе расходов на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности заявлены:

* услуги по предрейсовому медосмотру водителей;
* мероприятия по предупреждению заболеваний (профосмотры);
* медосмотры при приеме на работу;
* мероприятия по предупреждению несчастных случаев;
* прочие расходы на охрану труда;
* услуги химчистки и прачечной.

В соответствии со статьей 212 Трудового кодекса Российской Федерации от 30 декабря 2001г. №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.

В соответствии с СО 5.259/0-02 «Психофизиологическое обеспечение надежности профессиональной деятельности персонала ОАО «МРСК Сибири» представлены расходы на мероприятия по предупреждению несчастных случаев.

Представлена смета затрат «Медосмотр при приеме на работу», в которой расчет выполнен с учетом среднего количества сотрудников, проходивших медосмотр в 2014-2016 годах, и стоимости медосмотра. При этом не представлено обоснование стоимости медосмотров. Расчет по статье затрат «Мероприятия по предупреждению несчастных случаев (в т.ч. ПФО)» выполнен на основании количества сотрудников и стоимости психофизиологического обследования и индивидуальной психокоррекционной работы, не представлен план-график прохождения обследования сотрудникам филиала в 2018 году. В смете затрат «Услуги по предрейсовому медосмотру водителей» расчет выполнен с учетом количества сотрудников и стоимости осмотров. Не представлены первичные бухгалтерские документы, подтверждающие фактические расходы за 2016 год и стоимость медосмотров. В смете затрат «Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве (профосмотры)» расчет выполнен с учетом количества сотрудников, которым необходимо пройти медосмотр, и стоимости медосмотров. Стоимость медосмотров обоснована представленными договорами, которые заключены в 2016 году, с учетом ИПЦ.

Принимая во внимание состав предоставленных документов, Исполнитель считает, что плановые расходы на медосмотры при приеме на работу, предрейсовые осмотры и расходы на мероприятия по предупреждению несчастных случаев в заявленном размере со стороны ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» документально не обоснованы.

Расходы на профосмотры Исполнитель считает обоснованными в размере 4 853,7 тыс. руб. на основании представленной сметы затрат «Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве (профосмотры)», составленной с учетом количества сотрудников, которым необходимо пройти медосмотр, и стоимости медосмотров в соответствии с договорами, заключенными в 2016 году, с применением актуального ИПЦ

В соответствии с «Правилами безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденными приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12 ноября 2013 года № 533, организация, эксплуатирующая ОПО с ПС, обязана поддерживать эксплуатируемые ПС в работоспособном состоянии. При превышении срока службы необходимо заключение экспертизы промышленной безопасности о возможности его продления.

По прочим расходам на охрану труда представлены договоры, заключенные на 2017 год, графики проведения экспертизы промышленной безопасности ПС и ТО приборов безопасности ПС, журнал огнетушителей. Не представлены первичные бухгалтерские документы, подтверждающие затраты за 2016 год. Исполнитель считает расходы, заявленные по прочим затратам на охрану труда на 2018 год документально не обоснованными.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности на 2018 год представлены в таблице.

| Наименование статьи расходов | Факт за 2016, тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК  Сибири» - «Красноярскэнерго»  на 2018, тыс. руб. | Позиция  Исполнителя |
| --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | 2 | 3 | 5 |
| **Расходы на обеспечение нормальных условий труда и меры по технике безопасности, в т.ч.:** | **13 386,98** | **21 100,6** | **4 853,7** |
| Услуги по предрейсовому медосмотру водителей |  | 11 106,56 |  |
| Мероприятия по предупреждению заболеваний (профосмотры) |  | 4 905,2 | 4 853,7 |
| Медосмотр при приеме на работу |  | 1 120,4 |  |
| Мероприятия по предупреждению несчастных случаев |  | 1 988,8 |  |
| Прочие расходы на охрану труда |  | 1 867,7 |  |
| Услуги химчистки и прачечной |  | 111,9 |  |

Исполнитель считает необходимым рекомендовать в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования также предоставлять:

* Реестры и копии актов выполненных работ, счетов-фактур, регистры бухгалтерского учета (оборотно-сальдовые ведомости, карточки счетов) за отчетный год;
* Приказ руководителя филиала или согласованный план-график по направлению работников организации на прохождение периодического профосмотра и прохождение психофизиологического обследования.

**Командировки и представительские расходы**

Фактические расходы за 2016 год составили 30 984,05 тыс. руб., заявленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год - 46 602,67 тыс. руб. , в том числе:

- Командировочные расходы на производство – 27 010,1 тыс. руб.

- Командировочные расходы на обучение – 9 879,7 тыс. руб.

- Представительские расходы – 866,2 тыс. руб.

- Услуги, оказанные исполнительному аппарату, относимые на филиал – 8 846,67 тыс. руб.

В составе командировочных и представительских расходов филиал ПАО «МРСК Сибири» «Красноярскэнерго» заявляет:

* командировочные расходы производственные, в т.ч., расходы на проживание, проезд и суточные расходы;
* командировочные расходы на обучение, в т.ч., расходы на проживание, проезд и суточные расходы;
* представительские расходы.

Для обоснования заявленных расходов представлены сметы затрат «Командировочные расходы по производству/Расходы на проживание», «Командировочные расходы на обучение: расходы на проживание», «Командировочные расходы по производству/Расходы на проезд», «Командировочные расходы на обучение: расходы на проезд», «Командировочные расходы по производству/Суточные», «Командировочные расходы на обучение: Суточные», а также договор с ООО «Бета» №18.2400.102.17 от 12.01.2017 г.

В результате анализа представленных обоснований расходов по данной статье Исполнитель отмечает следующее.

В смете затрат «Командировочные расходы по производству/Расходы на проживание» филиала ПАО "МРСК Сибири" - "Красноярскэнерго" на 2018 год расчет выполнен в разрезе структурных подразделений с указанием количества командировочных дней, стоимости проживания в сутки и общих расходов на проживание. В данной смете не отражены фактические данные за 2016 год, только ожидаемые на 2017 год и прогнозные на 2018 год. Не представлены первичные документы бухгалтерского учета, подтверждающие понесенные расходы в 2016 году. В представленном договоре с ООО «Бета» №18.2400.102.17 от 12.01.2017 г. указана стоимость проживания в сутки, которая не совпадает с данными, указанными в смете затрат.

В смете затрат «Командировочные расходы на обучение: расходы на проживание» расчет выполнен на основании количества обучаемого персонала, количества дней обучения, количества дней проживания, стоимости проживания в сутки. В смете отражены расходы, ожидаемые на 2017 год и прогнозные на 2018 год. Не подтверждены бухгалтерскими документами фактические расходы за 2016 год.

К сметам затрат «Командировочные расходы по производству/Расходы на проезд», «Командировочные расходы на обучение: расходы на проезд» не представлены обоснования стоимости проезда.

В сметах затрат «Командировочные расходы по производству/Суточные», «Командировочные расходы на обучение: Суточные» не представлены фактические данные по количеству дней командировок за 2016 год. Не представлены бухгалтерские документы, обосновывающие данные расходы в 2016 году

Принимая во внимание состав предоставленных документов, Исполнитель считает, что плановые расходы на командировочные расходы в заявленном размере со стороны ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» документально не обоснованы, так как не предоставлено подтверждение необходимости в данных расходах – фактические расходы не подтверждены.

Исполнитель считает необходимым рекомендовать в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования предоставлять следующие материалы:

* План командировок на предстоящий период регулирования;
* Материалы, обосновывающие используемые в расчетах показатели по стоимости проезда;
* Документы, подтверждающие стоимость соответствующих затрат по представительским расходам (коммерческие предложения, прайс-листы, счета);
* Первичные документы, подтверждающие фактические расходы за предшествующий период.

**Подготовка кадров**

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 г № 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 за 2016 год составили 5 908,22 тыс. руб., заявленные на 2018 года со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» -   
16 646,76 тыс. руб., в том числе:

- Подготовка кадров – 14 396,71 тыс. руб.

- Услуги, оказанные Исполнительному аппарату, относимые на филиал – 2 250,06 тыс. руб.

Расходы на подготовку кадров включают затраты на подбор кадров. С целью обоснования расходов по подготовке кадров и подбору сотрудников филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» представил следующие документы:

* Смета затрат на 2018 г. «Расходы по подготовке кадров» на сумму   
  14 322,7 тыс. руб.;
* Обоснование расчета к смете затрат на 2018 год «Расходы по подготовке кадров» на сумму 14 322,7 тыс. руб.;
* Смета затрат на 2018 г. «Расходы по подбору кадров» на сумму 74 тыс. руб.;
* Договор № 18.2400.10950.16 от 28.12.2016 года на общеобразовательные услуги на сумму 4212,968 тыс. руб.;
* Договор № 18.2400.592.16 от 01.02. 2016 года на услуги по предоставлению доступа для размещения вакансий и поиска персонала, окончание срока действия договора 31.12.2016 г. (стоимость услуг в месяц – 5,850 тыс. руб.);
* Приказ МЧС РФ от 12.12.2007 N 645 «Об утверждении Норм пожарной безопасности «Обучение мерам пожарной безопасности работников организаций»;
* Приказ Ростехнадзора от 25.03.2014 N 116 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением»;
* Приказ Минтопэнерго РФ от 19.02.2000 N 49 «Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации»;
* Прочие НПА, подтверждающие необходимость проведения обучения персонала.

В результате анализа представленных обоснований расходов по данной статье филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» Исполнитель отмечает следующее.

| Наименование курса | Ожидаемое на 2017 год | | | План на 2018 год | | | Основание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Кол-во человек | Затраты  тыс. руб. | СибКЭУЦ (ЧУ ДПО) Стоимость за 1 чел. в 2017 году, тыс. руб. | Кол-во человек | Затраты, тыс. руб. | СибКЭУЦ (ЧУ ДПО) Стоимость за 1 чел. в 2018 году, тыс. руб. |
|
|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** |
| **Обучение СибКЭУЦ (ЧУ ДПО)** | | | | | | | |
| Аккумуляторщик | 2,0 | 23,5 | 11,8 | 3,0 | 36,7 | 12,2 | [Приказ Ростехнадзора от 29.01.2007 N 37 (ред. от 06.12.2013) "О порядке подготовки и аттестации работников организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору"](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Ростехнадзора%20от%2029_01_2007%20N%2037%20(ред_%20от%2006_12_2013).pdf) |
| Машинист  автовышки и автогидроподъемника | 10,0 | 107,0 | 10,7 | 12,0 | 133,5 | 11,1 | [Приказ Ростехнадзора от 29.01.2007 N 37 (ред. от 06.12.2013) "О порядке подготовки и аттестации работников организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору"](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Ростехнадзора%20от%2029_01_2007%20N%2037%20(ред_%20от%2006_12_2013).pdf) |
| Машинист бурильно-крановой самоходной машины | 7,0 | 85,8 | 12,3 | 12,0 | 152,9 | 12,7 | [Приказ Ростехнадзора от 29.01.2007 N 37 (ред. от 06.12.2013) "О порядке подготовки и аттестации работников организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору"](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Ростехнадзора%20от%2029_01_2007%20N%2037%20(ред_%20от%2006_12_2013).pdf) |
| Машинист электростанции передвижной | 2,0 | 21,4 | 10,7 | 3,0 | 33,4 | 11,1 | [Приказ Ростехнадзора от 29.01.2007 N 37 (ред. от 06.12.2013) "О порядке подготовки и аттестации работников организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору"](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Ростехнадзора%20от%2029_01_2007%20N%2037%20(ред_%20от%2006_12_2013).pdf) |
| Машинист компрессорных установок | 2,0 | 24,5 | 12,3 | 3,0 | 38,2 | 12,7 | [Приказ Ростехнадзора от 29.01.2007 N 37 (ред. от 06.12.2013) "О порядке подготовки и аттестации работников организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору"](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Ростехнадзора%20от%2029_01_2007%20N%2037%20(ред_%20от%2006_12_2013).pdf) |
| Подготовка по должности операторов (машинистов) автомобильных кранов - манипуляторов | 2,0 | 23,5 | 11,8 | 3,0 | 36,7 | 12,2 | [Приказ Ростехнадзора от 29.01.2007 N 37 (ред. от 06.12.2013) "О порядке подготовки и аттестации работников организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору"](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Ростехнадзора%20от%2029_01_2007%20N%2037%20(ред_%20от%2006_12_2013).pdf) |
| Стропальщик | 88,0 | 413,6 | 4,7 | 110,0 | 537,7 | 4,9 | [ТИ Р М-007-2000. Типовая инструкция по охране труда для стропальщиков" (утв. Минтрудом РФ 17.03.2000) п.1.4](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\ТИ%20Р%20М-007-2000_%20Типовая%20инструкция%20по%20охране%20труда%20для%20стр.rtf) |
| Вальщик леса | 37,0 | 225,7 | 6,1 | 38,0 | 241,1 | 6,3 | [Приказ Минтруда России от 02.11.2015 N 835н "Об утверждении Правил по охране труда в лесозаготовительном, деревообрабатывающем производствах и при проведении лесохозяйственных работ" (Зарегистрировано в Минюсте России 09.02.2016 N 41009)](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Минтруда%20России%20от%2002_11_2015%20N%20835н%20%20Об%20утверждении.pdf) |
| Электрогазосварщик | 19,0 | 244,2 | 12,9 | 20,0 | 267,3 | 13,4 | [Приказ Ростехнадзора от 29.01.2007 N 37 (ред. от 06.12.2013) "О порядке подготовки и аттестации работников организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору"](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Ростехнадзора%20от%2029_01_2007%20N%2037%20(ред_%20от%2006_12_2013).pdf) |
| Электросварщик ручной сварки | 9,0 | 96,3 | 10,7 | 12,0 | 133,5 | 11,1 | [Приказ Ростехнадзора от 29.01.2007 N 37 (ред. от 06.12.2013) "О порядке подготовки и аттестации работников организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору"](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Ростехнадзора%20от%2029_01_2007%20N%2037%20(ред_%20от%2006_12_2013).pdf) |
| Электромонтер оперативно-выездной бригады | 12,0 | 172,8 | 14,4 | 15,0 | 224,6 | 15,0 | [ПОТ Р М-016-2001\_ РД 153-34\_0-03\_150-00\_ Межотраслевые Правила по охране труда (Правила безопасности) при эксплуатации электроустановок, п.1.2.1](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\ПОТ%20Р%20М-016-2001_%20РД%20153-34_0-03_150-00_%20Межотраслевые%20Прав.pdf) |
| Электромонтер по испытаниям и измерениям | 1,0 | 12,3 | 12,3 | 2,0 | 25,5 | 12,7 | [ПОТ Р М-016-2001\_ РД 153-34\_0-03\_150-00\_ Межотраслевые Правила по охране труда (Правила безопасности) при эксплуатации электроустановок, п.1.2.1](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\ПОТ%20Р%20М-016-2001_%20РД%20153-34_0-03_150-00_%20Межотраслевые%20Прав.pdf) |
| Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей | 10,0 | 144,0 | 14,4 | 15,0 | 224,6 | 15,0 | [ПОТ Р М-016-2001\_ РД 153-34\_0-03\_150-00\_ Межотраслевые Правила по охране труда (Правила безопасности) при эксплуатации электроустановок, п.1.2.1](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\ПОТ%20Р%20М-016-2001_%20РД%20153-34_0-03_150-00_%20Межотраслевые%20Прав.pdf) |
| Электромонтер по эксплуатации электросчетчиков | 10,0 | 122,5 | 12,3 | 15,0 | 191,1 | 12,7 | [ПОТ Р М-016-2001\_ РД 153-34\_0-03\_150-00\_ Межотраслевые Правила по охране труда (Правила безопасности) при эксплуатации электроустановок, п.1.2.1](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\ПОТ%20Р%20М-016-2001_%20РД%20153-34_0-03_150-00_%20Межотраслевые%20Прав.pdf) |
| Электромонтер по ремонту аппаратуры релейной защиты и автоматики | 2,0 | 24,5 | 12,3 | 2,0 | 25,5 | 12,7 | [ПОТ Р М-016-2001\_ РД 153-34\_0-03\_150-00\_ Межотраслевые Правила по охране труда (Правила безопасности) при эксплуатации электроустановок, п.1.2.1](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\ПОТ%20Р%20М-016-2001_%20РД%20153-34_0-03_150-00_%20Межотраслевые%20Прав.pdf) |
| Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи | 8,0 | 98,0 | 12,3 | 10,0 | 127,4 | 12,7 | [ПОТ Р М-016-2001\_ РД 153-34\_0-03\_150-00\_ Межотраслевые Правила по охране труда (Правила безопасности) при эксплуатации электроустановок, п.1.2.1](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\ПОТ%20Р%20М-016-2001_%20РД%20153-34_0-03_150-00_%20Межотраслевые%20Прав.pdf) |
| Электромонтер по ремонту и монтажу кабельных линий | 10,0 | 155,0 | 15,5 | 20,0 | 322,4 | 16,1 | [ПОТ Р М-016-2001\_ РД 153-34\_0-03\_150-00\_ Межотраслевые Правила по охране труда (Правила безопасности) при эксплуатации электроустановок, п.1.2.1](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\ПОТ%20Р%20М-016-2001_%20РД%20153-34_0-03_150-00_%20Межотраслевые%20Прав.pdf) |
| Электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств | 11,0 | 111,7 | 10,2 | 10,0 | 105,6 | 10,6 | [ПОТ Р М-016-2001\_ РД 153-34\_0-03\_150-00\_ Межотраслевые Правила по охране труда (Правила безопасности) при эксплуатации электроустановок, п.1.2.1](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\ПОТ%20Р%20М-016-2001_%20РД%20153-34_0-03_150-00_%20Межотраслевые%20Прав.pdf) |
| Обучение рабочих люльки, находящихся на подъемнике (вышке) | 102,0 | 173,4 | 1,7 | 110,0 | 194,5 | 1,8 | [Типовая инструкция по безопасному ведению работ для рабочих люльки, находящихся на подъемнике (вышке) РД 10-198-98 Утверждена Постановлением Госгортехнадзора России от 2 апреля 1998 года N 21](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Типовая%20инструкция%20по%20безопасному%20ведению%20работ%20для%20рабочих.pdf) |
| Безопасные методы и приемы выполнения работ на высоте для работников 3 группы | 212,0 | 477,0 | 2,3 | 220,0 | 514,8 | 2,3 | [Приказ Минтруда России от 28.03.2014 N 155н (ред. от 17.06.2015) "Об утверждении Правил по охране труда при работе на высоте"](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Минтруда%20России%20от%2028_03_2014%20N%20155н%20(ред_%20от%2017_06_2.pdf) |
| Компетентные лица СИЗ | 88,0 | 70,4 | 0,8 | 120,0 | 99,8 | 0,8 | [ГОСТ Р ЕН 365-2010 ССБТ «Средства индивидуальной защиты от падения с высоты. Основные требования к инструкции по применению, техническому обслуживанию, периодической проверке, ремонту, маркировке и упаковке» п.4.4 с)](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\ГОСТ%20Р%20ЕН%20365-2010_%20Национальный%20стандарт%20Российской%20Федера.pdf) |
| Обучение рабочих применению порохового инструмента | 14,0 | 37,1 | 2,7 | 28,0 | 77,2 | 2,8 | [ПОТ РО 14000-005-98. Положение. Работы с повышенной опасностью. Организация проведения (утв. Минэкономики РФ 19.02.1998) п.22.5.3,22.5.4,22.5.7](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\ПОТ%20РО%2014000-005-98_%20Положение_%20Работы%20с%20повышенной%20опаснос.pdf) |
| Подготовка, переподготовка и аттестация инструкторов-реаниматоров | 17,0 | 41,7 | 2,5 | 17,0 | 43,3 | 2,5 | [Приказ Минтопэнерго РФ от 19 февраля 2000 г. N 49 "Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации". Межотраслевая инструкция по оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве. (периодичность:](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Минтопэнерго%20РФ%20от%2019_02_2000%20N%2049%20%20Об%20утверждении%20Пр.pdf) |
| Обучение по охране труда и проверка знаний требований охраны труда для членов комиссий по проверке знаний требований охраны труда | 48,0 | 141,6 | 3,0 | 80,0 | 245,4 | 3,1 | [ПОТ Р М-016-2001, МЕЖОТРАСЛЕВЫЕ ПРАВИЛА](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\ПОТ%20Р%20М-016-2001_%20РД%20153-34_0-03_150-00_%20Межотраслевые%20Прав.pdf) |
| Обучение по охране труда и проверка знаний требований охраны труда ДИСТАНЦИОННО | 75,0 | 135,0 | 1,8 | 90,0 | 168,5 | 1,9 | [ПОТ Р М-016-2001, МЕЖОТРАСЛЕВЫЕ ПРАВИЛА](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\ПОТ%20Р%20М-016-2001_%20РД%20153-34_0-03_150-00_%20Межотраслевые%20Прав.pdf) |
| Подготовка специалистов по организации перевозок автомобильным транспортом в пределах Российской Федерации | 28,0 | 237,2 | 8,5 | 35,0 | 308,4 | 8,8 | [Федеральный закон от 10.12.1995 N 196-ФЗ (ред. от 03.07.2016)"О безопасности дорожного движения" ст.20 п.2.4, Приказ Минтранса России от 28.09.2015 N 287 "Об утверждении Профессиональных и квалификационных требований к работникам юридических лиц и индивид](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Федеральный%20закон%20от%2010_12_1995%20N%20196-ФЗ%20(ред_%20от%2003_07_2016.pdf) |
| Организации перевозок и управление на транспорте. Диспетчер автомобильного транспорта | 3,0 | 36,0 | 12,0 | 6,0 | 74,9 | 12,5 | [Федеральный закон от 10.12.1995 N 196-ФЗ (ред. от 03.07.2016)"О безопасности дорожного движения" ст.20 п.2.4, Приказ Минтранса России от 28.09.2015 N 287 "Об утверждении Профессиональных и квалификационных требований к работникам юридических лиц и индивид](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Федеральный%20закон%20от%2010_12_1995%20N%20196-ФЗ%20(ред_%20от%2003_07_2016.pdf) |
| Подготовка персонала, обслуживающего сосуды, работающие под давлением (для рабочих) | 1,0 | 4,7 | 4,7 | 1,0 | 4,8 | 4,8 | [Приказ Ростехнадзора от 25.03.2014 N 116 "Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным да](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Ростехнадзора%20от%2025_03_2014%20N%20116%20%20Об%20утверждении%20Фед.pdf) |
| Повышение квалификации руководителей и специалистов службы релейной защиты и автоматики | 13,0 | 97,5 | 7,5 | 30,0 | 234,0 | 7,8 | [Приказ Минтопэнерго РФ от 19.02.2000 N 49 "Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ" п.14.3](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Минтопэнерго%20РФ%20от%2019_02_2000%20N%2049%20%20Об%20утверждении%20Пр.pdf) |
| Подготовка персонала групп транспорта электроэнергии | 25,0 | 80,0 | 3,2 | 25,0 | 83,2 | 3,3 | [Приказ Минтопэнерго РФ от 19 февраля 2000 г. N 49 "Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации"](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Минтопэнерго%20РФ%20от%2019_02_2000%20N%2049%20%20Об%20утверждении%20Пр.pdf) |
| Школа начальника РЭС | 30,0 | 33,0 | 1,1 | 30,0 | 34,3 | 1,1 | [Приказ Минтопэнерго РФ от 19.02.2000 N 49 "Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ" п.14.3](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Минтопэнерго%20РФ%20от%2019_02_2000%20N%2049%20%20Об%20утверждении%20Пр.pdf) |
| Электромонтер по эксплуатации счетчиков (Энергоотряд) | 20,0 | 56,0 | 2,8 | 20,0 | 58,2 | 2,9 | [Получение группы допуска к электрооборудованию студентов энергоотряда ПОТ Р М-016-2001\_ РД 153-34\_0-03\_150-00\_ Межотраслевые Правила по охране труда (Правила безопасности) при эксплуатации электроустановок, п.1.2.1](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\ПОТ%20Р%20М-016-2001_%20РД%20153-34_0-03_150-00_%20Межотраслевые%20Прав.pdf) |
| Корпоративные семинары (краткосрочные) | 168,0 | 486,4 | 2,9 | 200,0 | 602,2 | 3,0 | [Приказ Минтопэнерго РФ от 19.02.2000 N 49 "Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ" п.14.3](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Минтопэнерго%20РФ%20от%2019_02_2000%20N%2049%20%20Об%20утверждении%20Пр.pdf) |
| Повышение квалификации по должности начальников и зам. начальников служб (групп) подстанций |  |  |  | 12,0 | 94,8 | 7,9 | [Приказ Минтопэнерго РФ от 19.02.2000 N 49 "Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ" п.14.3](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Минтопэнерго%20РФ%20от%2019_02_2000%20N%2049%20%20Об%20утверждении%20Пр.pdf) |
| Повышение квалификации по должности инженеров служб (групп) подстанций |  |  |  | 12,0 | 94,8 | 7,9 | [Приказ Минтопэнерго РФ от 19.02.2000 N 49 "Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ" п.14.3](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Минтопэнерго%20РФ%20от%2019_02_2000%20N%2049%20%20Об%20утверждении%20Пр.pdf) |
| Повышение квалификации по должности диспетчеров оперативно-диспетчерских групп районных распределительных электрических сетей |  |  |  | 35,0 | 276,5 | 7,9 | [Приказ Минтопэнерго РФ от 19.02.2000 N 49 "Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ" п.14.3](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Минтопэнерго%20РФ%20от%2019_02_2000%20N%2049%20%20Об%20утверждении%20Пр.pdf) |
| Повышение квалификации руководителей и специалистов производственно-технических служб |  |  |  | 6,0 | 47,4 | 7,9 | [Приказ Минтопэнерго РФ от 19.02.2000 N 49 "Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ" п.14.3](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Минтопэнерго%20РФ%20от%2019_02_2000%20N%2049%20%20Об%20утверждении%20Пр.pdf) |
| Повышение квалификации мастеров по ремонту и эксплуатации распределительных сетей |  |  |  | 35,0 | 437,5 | 12,5 | [Приказ Минтопэнерго РФ от 19.02.2000 N 49 "Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ" п.14.3](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Минтопэнерго%20РФ%20от%2019_02_2000%20N%2049%20%20Об%20утверждении%20Пр.pdf) |
| Повышение квалификации мастеров (старших мастеров) подстанций |  |  |  | 12,0 | 150,0 | 12,5 | [Приказ Минтопэнерго РФ от 19.02.2000 N 49 "Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ" п.14.3](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Минтопэнерго%20РФ%20от%2019_02_2000%20N%2049%20%20Об%20утверждении%20Пр.pdf) |
| Повышение квалификации руководителей и специалистов служб высоковольтных линий |  |  |  | 12,0 | 150,0 | 12,5 | [Приказ Минтопэнерго РФ от 19.02.2000 N 49 "Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ" п.14.3](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Минтопэнерго%20РФ%20от%2019_02_2000%20N%2049%20%20Об%20утверждении%20Пр.pdf) |
| Повышение квалификации руководителей и специалистов служб изоляции, защиты от перенапряжений |  |  |  | 12,0 | 150,0 | 12,5 | [Приказ Минтопэнерго РФ от 19.02.2000 N 49 "Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ" п.14.3](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Минтопэнерго%20РФ%20от%2019_02_2000%20N%2049%20%20Об%20утверждении%20Пр.pdf) |
| Повышение квалификации инженеров по техническому контролю |  |  |  | 35,0 | 437,5 | 12,5 | [Приказ Минтопэнерго РФ от 19.02.2000 N 49 "Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ" п.14.3](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Минтопэнерго%20РФ%20от%2019_02_2000%20N%2049%20%20Об%20утверждении%20Пр.pdf) |
| Контролер технического состояния автотранспортных средств |  |  |  | 70,0 | 686,0 | 9,8 | [Федеральный закон от 10.12.1995 N 196-ФЗ (ред. от 03.07.2016)"О безопасности дорожного движения" ст.20 п.2.4, Приказ Минтранса России от 28.09.2015 N 287 "Об утверждении Профессиональных и квалификационных требований к работникам юридических лиц и индивид](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Федеральный%20закон%20от%2010_12_1995%20N%20196-ФЗ%20(ред_%20от%2003_07_2016.pdf) |
| **Итого обучение в СибКЭУЦ** | **1 086,0** | **4 213,0** | 3,9 | **1 558,0** | **8 125,6** | 5,2 |  |
| Повышение квалификации диспетчеров Центров управления сетями (ЦУС) и ОДС ЦУС, специалистов СРЗА, СЭР (ПЭИПК г.Новосибирск) | 10,0 | 297,7 | 29,8 | 25,0 | 774,0 | 31,0 | [Приказ Минтопэнерго РФ от 19.02.2000 N 49 "Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ" п.14.3](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Минтопэнерго%20РФ%20от%2019_02_2000%20N%2049%20%20Об%20утверждении%20Пр.pdf) |
| Повышение квалификации диспетчеров ОДС, ОДГ РЭС (ПЭИПК г.Новосибирск) |  |  |  | 15,0 | 465,0 | 31,0 | [Приказ Минтопэнерго РФ от 19.02.2000 N 49 "Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ" п.14.3](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Минтопэнерго%20РФ%20от%2019_02_2000%20N%2049%20%20Об%20утверждении%20Пр.pdf) |
| Повышение квалификации специалистов ДЭТОиР, СМиКЭЭ (ФБУ ЦСМ, ЦЛАТИ, Энергия) | 19,0 | 400,0 | 21,1 | 25,0 | 547,4 | 21,9 | [Приказ Минтопэнерго РФ от 19.02.2000 N 49 "Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ" п.14.4](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Минтопэнерго%20РФ%20от%2019_02_2000%20N%2049%20%20Об%20утверждении%20Пр.pdf) |
| Повышение квалификации специалистов ПО, РЭС, АУ («Учебно-методический консалтинговый центр «Энергия») дистанционно | 31,0 | 498,0 | 16,1 | 135,0 | 2 255,5 | 16,7 | [Приказ Минтопэнерго РФ от 19.02.2000 N 49 "Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ" п.14.4](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Минтопэнерго%20РФ%20от%2019_02_2000%20N%2049%20%20Об%20утверждении%20Пр.pdf) |
| Преподаватель ПТМ (ККО ВДПО) | 3,0 | 60,0 | 20,0 | 3,0 | 62,4 | 20,8 | [Для преподавания ПТМ сотрудникам филиала согласно Приказа МЧС РФ от 12.12.2007 N 645 (ред. от 22.06.2010) "Об утверждении Норм пожарной безопасности "Обучение мерам пожарной безопасности работников организаций"](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20МЧС%20РФ%20от%2012_12_2007%20N%20645%20(ред_%20от%2022_06_2010)%20%20Об%20у.pdf) |
| Руководитель тушения лесных пожаров (ИПКЛХ) | 4,0 | 80,0 | 20,0 | 4,0 | 83,2 | 20,8 | [Обеспечение пожарной безопасности согласно условиям заключенных договоров аренды лесного хозяйства](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\договор%20аренды%20лесных%20участков.pdf) |
| Предаттестационная подготовка "Тепловые установки" (Безопасность) | 4,0 | 24,0 | 6,0 | 4,0 | 25,0 | 6,2 | [Приказ Минэнерго РФ от 24.03.2003 N 115 "Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок" (Зарегистрировано в Минюсте РФ 02.04.2003 N 4358) п.2.3.57](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Минэнерго%20РФ%20от%2024_03_2003%20N%20115%20%20Об%20утверждении%20Прав.pdf) |
| Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления (СФУ) |  |  |  | 35,0 | 560,0 | 16,0 | [ст.73 ФЗ "Об охране окужающей среды" от 10.01.2002 №7-ФЗ](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\ФЗ%207%20от%2010.01.2002.docx) |
| Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами (СФУ) |  |  |  | 35,0 | 665,0 | 19,0 | [ст.15 ФЗ "Об отходах производства и потребления" от 24.06.1998 №89-ФЗ](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\ФЗ%2089%20от%2024.06.1998.docx) |
| Управленческие навыки (повышение квалификации руководителей) |  |  |  | 38,0 | 760,0 | 20,0 | [Приказ Минтопэнерго РФ от 19.02.2000 N 49 "Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ" п.14.4](file:///C:\Users\Эльмира\Downloads\Приказ%20Минтопэнерго%20РФ%20от%2019_02_2000%20N%2049%20%20Об%20утверждении%20Пр.pdf) |
| **Итого** | **1 157,0** | **5 572,7** | **4,8** | **1 877,0** | **14 323,0** | **7,6** |  |

Расчет плана расходов на 2018 год имеет ссылки на НПА, на основании которых филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» обязан проводить обучение своего персонала в установленные нормативно-правовыми актами сроки. Расчет расходов на подготовку кадров выполнен в разрезе образовательных учреждений с указанием количества обучаемых, стоимости обучения на одного сотрудника и общих расходов на обучение. В данном расчете не отражены фактические данные за 2016 год, только ожидаемые на 2017 год и прогнозные на 2018 год. Общее количество сотрудников, подлежащих обучению, по прогнозам филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в 2018 году, составит 1 877 человек, что составляет 45% от общей численности персонала. Число сотрудников, прошедших обучение в 2016 году не указано, ожидаемое количество персонала, которое планируется направить на обучение в 2017 году - 1 157 человек.

Не представлены фактические данные по количеству обученных сотрудников за 2016 год, а также подтверждение понесенных расходов первичными документами бухгалтерского учета, конкурсная документация по заключенным договорам. Величина заявленных расходов на 2018 год превышает фактическое значение 2016 года практически в три раза. Не представлено обоснование увеличения по количеству обучаемых сотрудников.

Принимая во внимание отсутствие ряда документов, обосновывающих плановые расходы на долгосрочный период 2018-2022 годы, Исполнитель считает обоснованными плановыми расходами на первый год долгосрочного периода, расходы, определенные на основании представленных расчетов и заключенных договоров, с учетом индексов потребительских цен.

Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу для обоснования заявляемых расходов дополнительно предоставлять в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования:

* План-график проведения обучения по филиалу, основанный на регламенте (положении) по обучению, с указанием периодичности обучаемых специалистов в соответствии с действующими НПА;
* Пояснения по увеличению стоимости одного обучения (по ряду образовательных учреждений) в сравнении со стоимостью в предшествующем периоде более чем на величину индекса потребительских цен;
* Документы, подтверждающие плановую стоимость обучения (коммерческие предложения, прайс-листы и др.);
* Обоснования по существенному увеличению числа обучаемых сотрудников в плановом периоде в сравнении с предшествующим годом;
* Информацию о планируемых программах обучения в плановом периоде с приложением соответствующих программ;
* Реестр актов и копии актов выполненных работ (услуг) за предшествующий период.
* Принимая во внимание, что расходы на обучение по отдельным программам носят периодический характер, Исполнитель считает необходимым планировать расходы обучения на каждый год долгосрочного периода (в соответствии с планом-графиком), и принимать за прогнозное значение 1/5 от пятилетних расходов.

**Страхование**

Согласно пункту 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.

На основании положений Федеральных законов №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21 июля 1997 г. и №225-ФЗ от 27 июля 2010 г. «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 г.

При этом, расходы на ОСАГО должны формироваться на основании положения об использовании транспорта в филиале, по объектам основным средств (автомобилям и специальной технике), которые закреплены за подразделениями филиала, отвечающими за эксплуатацию, ремонт и содержание электросетевого имущества, задействованы при выполнении строительных работ при выполнении ремонтных программ филиала или используются для реализации инвестиционных – производственных программ филиала. К таким автотранспортным средствам, на пример, не относятся автомобили премиальных марок.

Дополнительное медицинское страхование работников электроэнергетики предусмотрено пунктом 6.1.5. Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 (продление на 2016-2018).

Согласно положениям статьи 929 Гражданского кодекса Российской Федерации (далее - ГК РФ) по договору имущественного страхования одна сторона (страховщик) обязуется за обусловленную договором плату (страховую премию) при наступлении предусмотренного в договоре события (страхового случая) возместить другой стороне (страхователю) или иному лицу, в пользу которого заключен договор (выгодоприобретателю), причиненные вследствие этого события убытки в застрахованном имуществе, либо убытки, связанные с иными имущественными интересами страхователя (выплатить страховое возмещение) в пределах определенной договором суммы (страховой суммы).

Имущество может быть застраховано по договору страхования в пользу лица (страхователя или выгодоприобретателя), имеющего основанный на законе, ином правовом акте или договоре интерес в сохранении этого имущества ([пункт 1 статьи 930](consultantplus://offline/ref=2A43F9BECA26741098EB29ACD7C6C3BFCE4548BDB754243C610809037190A4E5F0887DD545D9C18BD069283E5CC2CA66C22A8E6686F79724O6a3H) ГК РФ).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи  расходов | Факт за 2016,   тыс. руб. | Заявлено ПАО  «МРСК Сибири» -«Красноярскэнерго» на 2018,  тыс. руб. | Позиция  Исполнителя |
| Всего |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **Расходы на страхование, в т.ч.:** | **12 127,98** | **15 353,79** | **4 548,54** |
| Расходы на страхование имущества |  | 4 548,54 | 4 548,54 |
| Расходы на страхование персонала |  | 2 178,37 |  |
| Расходы на страхование гражданской ответственности |  | 6 374,39 |  |
| Расходы на прочие виды страхования |  | 2 252,48 |  |

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по статье на 2018 год была заявлена сумма расходов в размере 15 353,79 тыс. руб., в том числе:

- Страхование – 13 101,31 тыс. руб.

- Услуги, оказанные Исполнительному аппарату, относимые на филиал – 2 250,06 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет (сметы) затрат на страхование с указанием ожидаемых расходов на 2017 год, прогнозных значений на 2018 год;
* Копии договоров на страхование.

В настоящей статье регулируемой организацией заявлены расходы на добровольное страхование имущества, добровольное медицинское страхование, страхование от несчастных случаев и болезни, обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств.

Для обоснования заявленных расходов представлены следующие документы:

* Договор №18.2400.1553.16 от 29.02.2016 г. на услуги по обязательному страхованию гражданской ответственности владельцев транспортных средств;
* Договор № 28.2400.13920.14 от 25.12.2014 г. на страхование юридических лиц «от всех рисков» с перечнем застрахованного имущества;
* Смета затрат на страхование юридических лиц от всех рисков на сумму 4 548,14 тыс. руб.;
* Смета затрат на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО) на сумму 6 336,00 тыс. руб.
* Договор № 18.2400.11043.16. от 28.12.2016 г. на страхование от несчастных случаев и болезней;
* Расчет страховой премии по договору страхования от несчастных случаев на сумму 452 321, 79 тыс. руб.;
* Договор №28.4000.207.16. от 13.07.2016 г. на добровольное медицинское страхование, заключенный между АО «СОГАЗ» и ПАО «МРСК Сибири».

По результатам анализа документов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», Исполнитель отмечает следующее:

* Договор № 28.2400.13920.14 от 25.12.2014 г. страхования имущества юридических лиц, представленный как в подтверждение фактических, так и заявленных расходов действует до конца 2017. Подтверждающие бухгалтерские документы не представлены;
* Договор добровольного медицинского страхования №28.4000.207.16. от 13.07.2016г. заключен между АО «СОГАЗ» и ПАО «МРСК Сибири», общее количество застрахованных по договору составляет 20 272 человека. Расчет-распределение относительно количества застрахованного персонала (по факту 2016 года), который приходится на долю филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» или пояснительная записка не представлены;
* Фактическая численность персонала за 2016 год (на основании данных статистической формы П-4 за 4 квартал 2016 г.) составляет 3 331,80 чел., в 2017 году, по данным за 1-е полугодие – 3470,5 чел. В расчете на 2018 год численность заявлена – 4 032 чел., отсутствуют пояснения по увеличению персонала;
* Расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств рассчитаны в соответствии с требованиями Федерального Закона «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств»   
  № 40-ФЗ от 25 апреля 2002 года. Отсутствует обоснование на приобретение 200 ед. новой техники (как заявлено филиалом в расчете), увеличение расходов по данной статье.

Принимая во внимание, что заявленные расходы на страхование имущества, персонала, гражданской ответственности владельцев ТС не имеют документального подтверждения за отчетный период и корректных расчетов на плановый период, Исполнитель считает заявленные расходы недостаточно документально обоснованными. Также Исполнитель отмечает, что существует риск изъятия расходов на страхование со стороны федерального органа исполнительной власти в полном объеме, за исключением страхования имущества.

Для обоснования заявленных расходов Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования дополнительно представлять:

* Расчет расходов на добровольное медицинское страхование персонала с разделением расходов на страхование для основного производственного персонала и прочего персонала филиала;
* Расчет расходов на страхование имущества (в разрезе каждого объекта) с разделением расходов на страхование основных производственных объектов и прочих объектов филиала;
* Расчет расходов на страхование транспортных средств (в разрезе каждого транспортного средства) с разделением расходов на страхование специальной техники, непосредственно занятой в производственном процессе и прочих вспомогательных транспортных средств;
* Обоснования увеличения транспортных средств, с предоставлением пояснений;
* Реестр и копии страховых полисов на истекший год, предшествующий первому (базовому) году долгосрочного периода регулирования.

**Другие прочие расходы**

Согласно пункту 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 Российской Федерации.

Фактические расходы за 2016 год по данной статье составили 84 994,41 тыс. руб., заявленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год - 113 176,66 тыс. руб. , в том числе:

- Другие прочие расходы – 102 519,56 тыс. руб.

- Услуги, оказанные исполнительному аппарату, относимые на филиал – 10 657,1 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы по данной статье филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были представлены следующие документы:

* Пояснительные записки;
* Расчет других прочих расходов с отражением ожидаемых за 2017 год и прогнозных на 2018 год;
* Реестры договоров;
* Коммерческие предложения;
* Обоснования планируемых расходов (регламенты, НПА и т.п.);
* Частично акты выполненных работ, оказанных услуг за отчетный период.

В составе других прочих расходов были проанализированы такие статьи расходов как:

* Нотариальные услуги;
* Типографские расходы;
* Услуги СМИ;
* Технический осмотр;
* Техническое обслуживание и диагностика транспорта;
* Услуги по шиномонтажу;
* Прочие расходы по эксплуатации транспорта;
* Землеустроительные работы, межевание;
* Затраты по регистрации имущества;
* Техническая инвентаризация имущества;
* Расходы на природоохранные мероприятия (кроме налогов и сборов);
* Услуги ГИБДД и других органов государственного надзора;
* Другие затраты на получение разрешений на перевозку крупногабаритных грузов;
* Затраты на получение и приобретение лицензий (кроме экологии);
* Услуги по переплету;
* Затраты на оплату больничных листов за счет средств предприятия.

***Расходы на землеустроительные работы, межевание, техническую инвентаризацию имущества, регистрация имущества***

В обосновании данной статьи представлены нормативно-правовые акты, подтверждающие потребность в затратах, а также расчеты.

* Затраты на выполнение землеустроительных работ.

Согласно статье 65 ЗК РФ использование земли в Российской Федерации является платным. Формами платы за использование земли являются земельный налог (до введения в действие налога на недвижимость) и арендная плата.

Для заключения договоров аренды на земельные участки необходимо выполнить землеустроительные работы по формированию и постановке на государственный кадастровый учет (далее – ГКУ) земельных участков под объектами электросетевого хозяйства (далее – ЭСХ).

Согласно пункту 2 статьи 89 ЗК РФ для обеспечения безопасного и безаварийного функционирования, безопасной эксплуатации объектов электроэнергетики устанавливаются охранные зоны с особыми условиями использования земельных участков независимо от категорий земель, в состав которых входят эти земельные участки. Порядок установления таких охранных зон для отдельных видов объектов и использования соответствующих земельных участков определяется Правительством Российской Федерации. Надзор за соблюдением особых условий использования земельных участков в границах охранных зон объектов электроэнергетики осуществляется федеральным органом исполнительной власти, на который возложены функции по федеральному государственному энергетическому надзору.

Для постановки на государственный кадастровый учет охранных зон объектов ЭСХ необходимо выполнить землеустроительные работы по подготовке карты-плана объекта землеустройства. Планируемая сумма расходов на проведение работ по установлению границ охранных зон в отношении 5 636 км линий электропередачи составляет 21 096 тыс. руб. Предварительная стоимость сформирована из расчета 3,38 тыс. руб. без учета НДС за 1 км ЛЭП (согласно итогам ТЗП предыдущих периодов (1 281 тыс. руб. / 401,91 км = 3,19) с применением коэффициента-дефлятора).

* Затраты на техническую инвентаризацию.

По общему правилу объекты, которые связаны с землей так, что их перемещение без несоразмерного ущерба их назначению невозможно, являются объектами недвижимости, в отношении которых осуществляется государственный кадастровый учет, и права на которые подлежат государственной регистрации (пункт 1 статьи 130 Гражданского кодекса Российской Федерации, часть 5 статьи 1 Федерального закона от 24 июля 2007 г. N 221-ФЗ "О государственном кадастре недвижимости", статья 1 Федерального закона от 21 июля 1997 г. N 122-ФЗ "О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним").

Кроме того, в соответствии с пунктом 10 статьи 1 Градостроительного кодекса Российской Федерации (далее - Градостроительный кодекс) здания, строения, сооружения, объекты, строительство которых не завершено (объекты незавершенного строительства), за исключением временных построек, киосков, навесов и других подобных построек, относятся к объектам капитального строительства.

Для осуществления государственной регистрации прав на объекты капитального строительства (далее – ОКС) необходимо проведение работ по технической инвентаризации в части подготовки технических планов ОКС с последующей постановкой на государственный кадастровый учет ОКС.

Для осуществления государственной регистрации прекращения прав на объекты капитального строительства необходимо проведение работ по технической инвентаризации, в части подготовки актов обследования с последующим снятием с государственного кадастрового учета ОКС.

Расчет предельной стоимости указанных работ формируется на основании коммерческих предложений подрядных организаций за ед. работ. Фактические стоимости работ формируются по итогам торгово-закупочных процедур.

В 2018 году планируется проведение работ по технической инвентаризации на общую сумму 571,31 тыс. руб.:

* по подготовке актов обследования и снятия с ГКУ в отношении   
  6 ТП (КТПН 35-02-25, КТПН 35-03-8, ТП2340, ЗТП 1224, ТП 2730, ТП8015) на сумму 70,7 тыс. руб. (6\*11,78 тыс. руб.) и ВЛ (ВЛ 10кВ ф. 80-5, ВЛ 0,4кВ от ТП 40-4-16, ВЛ 10кВ ф. 32-05) протяженностью 36,31 км на сумму 229,36 тыс. руб. (36,31\*6,32 тыс. руб.);
* по подготовке технических планов с последующей постановкой на государственный кадастровый учет в отношении ВЛ (ВЛ 10кВ   
  ф. 49-03, 49-01) протяженностью 18,27 км на сумму 271,25 тыс. руб. (18,27 км \* 14,85 тыс. руб.).
* Затраты на государственную регистрацию имущества.

Согласно статье 131 ГК РФ право собственности и другие вещные права на недвижимые вещи, ограничения этих прав, их возникновение, переход и прекращение подлежат государственной регистрации в едином государственном реестре органами, осуществляющими государственную регистрацию прав на недвижимость и сделок с ней. Регистрации подлежат: право собственности, право хозяйственного ведения, право оперативного управления, право пожизненного наследуемого владения, право постоянного пользования, ипотека, сервитуты, а также иные права в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом и иными законами.

В соответствии со статьей 17 Федерального закона от 13.07.2015 N 218-ФЗ за государственную регистрацию прав взимается государственная пошлина в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.33).

Приказом Минэкономразвития от 10.05.2016 № 291 установлен размер платы за предоставление сведений, содержащихся в Едином государственном реестре недвижимости (далее – ЕГРН).

В 2018 году планировалось оплатить госпошлину за регистрацию права аренды в отношении 106 земельных участков на общую сумму 2 332 тыс. руб. (106\*22 тыс. руб.), а также осуществить оплату за предоставление сведений из ЕГРН на бумажном носителе в отношении 4 объектов ЭСХ на сумму 8,8 тыс. руб. (4\*2,2 тыс. руб.) и в электронном виде в отношении 1 объекта ЭСХ на сумму   
0,6 тыс. руб.

В рамках данной статьи затрат филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» планируются к заключению договоры подряда на проведение работ по технической инвентаризации/государственному кадастровому учету объектов капитального строительства, а также работ по снятию с государственного кадастрового учета объектов капитального строительств на 2018 год. Расчет предельной стоимости работ формируется на основании коммерческих предложений подрядных организаций за ед. работ. Фактические стоимости работ формируются по итогам ТЗП.

В обоснование заявленных расходов, которые прогнозируются филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» представлен расчет расходов на оформление земельно-правовых документов, а также даны пояснения в части ссылок на нормативные документы.

Пояснения того, каким образом определены значения расходов на 2018 год, дополнительные расшифровки принятых расходов РЭК Красноярского края в выписке из протокола заседания правления Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.12.2017 г. №101 отсутствуют.

На основании изложенного выше, Исполнитель обоснованно полагает, что РЭК Красноярского края учтены не все обоснованные расходы, заявленные по данной статье. По расчету Исполнителя сумма по данной статье, подлежащая включению в НВВ, составляет 2 912,75 тыс. руб.

Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», дополнительно представлять в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования, следующие материалы:

* Расчет расходов на оформление земельно-правовых документов в разрезе каждого земельного участка, который необходимо поставить на кадастровый учет и по которым необходимо выполнить работы на проведение комплекса землеустроительных работ по установлению охранных зон;
* Документы, подтверждающие, что данные работы не были выполнены ранее (справки из кадастровой палаты об отсутствии данных о земельных участках в кадастровом учете).

***Услуги ГИБДД и других органов государственного надзора***

По данной статье филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» запланированы расходы по инструментальному осмотру тракторов и уплату госпошлины за регистрацию транспортных средств, в размере 716 тыс. руб. В обосновании расходов представлена смета затрат «Услуги ГИБДД и других органов государственного надзора», в которой заявлен план инструментального осмотр тракторов в количестве 208 единиц и госпошлина за регистрацию ТС в количестве 200 единиц. При расчете данных расходов филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» руководствуется Постановлением Правительства КК №309-п от 08.06.2010 и Постановлением Правительства РФ от 13.11.2013 г. N 1013 «О техническом осмотре самоходных машин и других видов техники, зарегистрированных органами, осуществляющими государственный надзор за их техническим состоянием», а также статьей 333.33 НК РФ. Не представлен перечень единиц техники, в котором указаны технические характеристики и количество техники (спецтранспорта), подлежащее ежегодному инструментальному осмотру. Отсутствует пояснение по расходам на госпошлину за регистрацию ТС, а именно, основание для регистрации или перерегистрации ТС в планируемом периоде. В случае регистрации новой (приобретаемой) техники, целесообразно было учесть в планах на долгосрочный период регулирования увеличение расходов на проведение ежегодного инструментального осмотра.

Принимая во внимание состав предоставленных документов, Исполнитель считает, что плановые расходы на услуги ГИБДД и других органов государственного надзора в заявленном размере со стороны ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» документально не обоснованы. Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», дополнительно представлять в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования с целью обоснования плановых расходов, следующие материалы:

* Обоснование количества автотранспортных средств;
* План прохождения технических осмотров автотранспортных средств, с указанием видов техники, года выпуска и данных о ранее проведенных осмотрах.

***Затраты на получение разрешений на перевозку крупногабаритных грузов***

По данной статье филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» запланированы расходы на получение разрешений на перевозку крупногабаритных грузов, в размере 6 274 тыс. руб. При расчете данных расходов филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» руководствовался Приказом № 258 от 24.07.2012 г. «Об утверждении порядка выдачи специального разрешения на движение по автомобильным дорогам транспортного средства, осуществляющего перевозки тяжеловесных и (или) крупногабаритных грузов», Постановлением Правительства РФ № 120 от 31.01.17 г. и Постановлением правительства Красноярского края от 15 апреля 2008 г. № 178-п «Об утверждении размера вреда, причиняемого транспортными средствами, осуществляющими перевозки тяжеловесных грузов, по автомобильным дорогам Регионального и Межмуниципального значения Красноярского края. Также представлен договор на оценку технической возможности и сопровождение опасных и крупногабаритных грузов № 630/13/18.2400.1559.13 от 01.11.2013 со сроком действия с 01.11.2013 по 01.11.2014 г. Представлен расчет расходов на получение разрешений на перевозку крупногабаритных грузов без подтверждения количества единиц техники, оснований среднего количества выездов ТС в месяц (количество дней), статистические или фактические данные о пробегах (в км.), которое проезжает ТС за 1 день. Не представлен перечень автотранспортных средств, которые планируется приобрести в регулируемом периоде.

Принимая во внимание состав предоставленных документов, Исполнитель считает, что плановые затраты на получение разрешений на перевозку крупногабаритных грузов в заявленном размере со стороны ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» документально не обоснованы.

Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», дополнительно представлять в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования с целью обоснования плановых расходов, следующие материалы:

* Обоснование количества автотранспортных средств, подлежащих получению разрешений;
* Перечень автотранспортных средств, которые планируется приобрести в регулируемом периоде;
* Перечень автотранспортных средств и техники с указанием технических данных, года выпуска и данных о ранее полученных разрешениях.

Исполнитель дополнительно отмечает, что при планировании базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования необходимо учесть прекращение действия Приказа № 258 от 24.07.2012 г. «Об утверждении порядка выдачи специального разрешения на движение по автомобильным дорогам транспортного средства, осуществляющего перевозки тяжеловесных и (или) крупногабаритных грузов» от 05.08.2019 г., документ утратил силу в связи с изданием Приказа Минтранса России от 05.06.2019 N 167, вступившего в силу по истечении 10 дней после дня официального опубликования (опубликован на Официальном интернет-портале правовой информации http://www.pravo.gov.ru - 26.07.2019).

***Услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса***

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» запланированы расходы на услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса, в размере 52 686,26 тыс. руб. По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в РЭК Красноярского край для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее:

* Представлен расчет расходов (услуги ПАО «Россети») на 2018 год в составе тарифной заявки, направлена смета затрат (в составе расчетов НВВ); база для распределения затрат (НВВ ожидаемая на 2017 г.);
* Представлен договор № 18.4000.253.15 от 07.08.2015 г. на оказание услуг по функционированию электросетевого комплекса между ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Сибири»;

В рамках своей деятельности, помимо осуществления прав акционера, ПАО «Россети» оказывает в рамках вышеуказанного договора ПАО «МРСК Сибири» услуги системного характера, а именно:

* Осуществляет координацию по организации и осуществлению технического контроля в электросетевом комплексе;
* Оказывает методологическую и организационную поддержку в условиях разработки, внедрения и реализации единой технической политики в части развития, осуществления основной производственной деятельности, автоматизации основных производственных процессов, организации и эксплуатации систем оперативно-технического управления, информационно-технических систем и систем связи Общества;
* Организовывает проведения ежегодной проверки готовности Общества к работе в осенне-зимний период в порядке, установленном Министерством энергетики Российской Федерации;
* Оказывает методологическую и организационную поддержку работ по контролю качества электрической энергии, внедрению методологической базы по приведению параметров качества электрической энергии к нормативным требованиям;
* Координирует деятельность и осуществляет контроль в части выполнения ремонтных программ, мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции объектов электросетевого хозяйства Общества.

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.

Исполнитель отмечает, что филиалом «Красноярскэнерго» в адрес органа регулирования не представлены подтверждающие документы: перечень объектов, в отношении которых планируется осуществлять технических надзор, график проверки, а также протоколы заседания конкурсного комитета по выбору исполнителей работ, сметные расчеты, отчеты об оказанных услугах, выписка из штатного расписания исполнителя услуг, должностные инструкции задействованного персонала и прочие первичные документы бухгалтерского учета.

На основании изложенного выше, Исполнитель обоснованно полагает, что по данной статье филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» предоставил недостаточно обоснований для включения данных расходов в НВВ.

***Техническое обслуживание и диагностика автотранспорта***

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» запланированы расходы на техническое обслуживание и диагностику автотранспорта, в размере 6 559,37 тыс. руб. , в том числе:

- Техническое обслуживание и диагностика автотранспорта – 5 938,8 тыс. руб.

- Услуги, оказанные Исполнительному аппарату, относимые на филиал – 620,57 тыс. руб.

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в РЭК Красноярского край для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее.

На основании пояснительной записки филиала стоимость гарантийного технического обслуживания 1 единицы транспортных средств без НДС составляет:

УАЗ – 12,5 тыс. руб.;

ГАЗ – 8,2 тыс. руб.;

КАМАЗ – 38,5 тыс. руб.

В 2018 году планируется приобретение УАЗ - 40 ед., ГАЗ – 61 ед., КАМАЗ – 13 ед. При расчете расходов по данной статье филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» основывается на Регламенте СО 3.154/0-06 «Техническое обслуживание и ремонт подвижного состава автомобильного транспорта». Представлен перечень договоров на техническое и гарантийное обслуживание, плановые расходы определены исходя из фактических с учетом применения индекса роста 4%.

**Расшифровка статьи сметы затрат Техобслуживание и диагностика транспорта**

| № п/п | Статья сметы затрат | Контрагент | | Наименование услуги, работы (предмет договора) | Основание (договор, соглашение, с/ф) | | Срок действия | | План 2018,  тыс. руб. | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| дата | номер | начало | окончание |  |  |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 10 | 11 |
| 1 | Техобслуживание и диагностика транспорта | ИП  Лысенко З.В. | | тех. обслуживание автомобилей иностранного производства | 14.12.2016 | 18.2400.10552.16 | с момента подписания | 31.12.2017 | 2 253,20 | На сегодняшний день по данному договору обслуживается 25 транспортных единиц. В связи с тем, что планируется приобретение доп. 19 ед. легкого автотранспорта иностранного производства, то в 2018г. и с учетом списания 1 ед. в 2017г., обслуживаться в г. будет 43 ед. Стоимость 1 ед. обслуживания в 2017г.=50,4 т.р., в 2018г.=52,4 т.р с учетом 4% |
| 2 | ООО "ФЦ-Редут" | | гарантийное техническое обслуживание электролаб. | 14.07.2015 | 18.2400.5980.15 | с момента подписания | до окончания гарантийного обслуживания | 312,00 | Обслуживается 1 ед. ТС, в конце 2017г.- н.2018г. г планируется приобретение 3 ед. ТС, итого в 2018г. обслуживается 4 ед. Стоимость 1 ед. в 2017г.=75т.р., в 2018г.= 78 т.р. с учетом 4% |
| 3 | ООО "Викинг-моторс" | | гарантийное техническое обслуживание УАЗ | 12.02.2015 | 18.2400.1135.15 | с момента подписания | до окончания гарантийного обслуживания | 1 590,00 | По договору обслуживалось 7ед. ТС на сумму 322т.р, соответственно стоимость 1 ед =46 т.р. в 2015г. Коэф. дефл.2016г.=1,07, соответственно стоимость обслуживания 2016г.=49 т.р., 2017г. =51т.р., 2018г. 53 т.р Приобретение в к.2017г.-н. 2018г. 30 ед. |
| 4 | ООО "Орион-сервис" | | Обслуживание ГАЗ | 14.04.2017 | 18.2400.2952.17 | с момента подписания | 31.12.2017 | 60,00 | По договору обслуживается 3ед. ТС на сумму 3,7 т.р. Соответственно стоимость обслуживания в 2017г.1 ед.=1,2 т.р, в 2018г. =1,3 т.р Планируемое приобретение в к.2017-н.2018г. 43 ед. Итого в 2018г. Будет обслуживаться 46 ед. |
| 5 | ИП  Волков В.М. | | гарантийное техническое обслуживание КАМАЗ | 21.01.2015 | 18.2400.310.15 | с момента подписания | до окончания гарантийного обслуживания | 69,50 | По договору обслуживается 10 ед. ТС на сумму 120 т.р. Соответственно стоимость обслуживания 1 ед.=12т.р, в 2016г. =12,8т.р., 2017г.= 13,4т.р., 2018г. =13,9т.р. Планируемое приобретение 2018г. 5 ед. |
| 6 | ООО "Мсервис" | | гарантийное техническое обслуживание MAN | 20.03.2015 | 18.2400.2245.15 | с момента подписания | до окончания гарантийного обслуживания | 100,00 |  |
| 7 | ООО "Сигма" | | гарантийное техническое обслуживание спецтехники | 28.02.2014 | 18.2400.1697.14 | с момента подписания | до окончания гарантийного обслуживания (закончился в 2015г.) | 559,20 | По договору обслуживалось 11 ед. ТС на сумму 220 т.р. Соответственно стоимость обслуживания в 2014г.-2015г. 1 ед.=20т.р, в 2016г. =21,4 т.р., 2017г.= 22,4 т.р., 2018г. =23,3 т.р. Приобретение в конце 2017г.-2018г. 24 ед. |
| 8 | ООО "Зенит" | | гарантийное техническое обслуживание | 27.01.2015 | 18.2400.432.15 | с момента подписания |  | 390,00 | По договору обслуживается 2 ед. ТС на сумму 250 т.р. соответственно стоимость обслуживания 1 ед. =125 т.р. Приобретение в конце 2017г.-2018г. 1ед., в 2018г. Будет обслуживаться 3 ед. Стоимость обслуживания 1 ед в 2018г. =130 т.р |
| 9 | ООО «Доккер» | | Техническое обслуживание снегоходов |  | Проект договора 2017г. | с момента подписания | 31.12.2017г. | 605,00 | Проект договора на обслуживание и ремонт 194 т.р.- обслуж, 305, т.р.-ремонт). Стоимость обслуживания 1 ед. ТС в 2017г.=97 т.р., 2018г.= 100,9 т.р. Планируемое приобретение в конце 2017г. нач.2018г. 4 ед. Итого в 2018г. будет обслуживаться 6 ед. |
| **ИТОГО** | | |  |  |  |  |  |  | **5 938,90** |  |

Принимая во внимание состав предоставленных документов, Исполнитель считает, что плановые расходы на техническое обслуживание и диагностика автотранспорта в заявленном размере со стороны ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» документально не обоснованы.

Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», дополнительно представлять в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования, следующие материалы:

* Перечень транспортных средств, с указанием плана периодического технического обслуживания со ссылками на нормативные документы с учетом гарантийных сроков;
* Бухгалтерские документы, подтверждающие расходы по данной статье в отчетном периоде (оборотно-сальдовые ведомости, акты оказанных услуг, работ, с/ф);
* Плановые данные по количеству приобретаемой техники (транспорта) в регулируемом периоде, с техническими параметрами, заверенные печатью и подписью руководителя ответственного за подразделение транспорта;
* План закупок на регулируемый период.

***Затраты на оплату больничных листов***

Право на компенсацию больничных листов прописано в ТК, статье 183 «Гарантии работнику при временной нетрудоспособности». Основной закон, регулирующий правила ее предоставления – ФЗ № 255 «Об обязательном социальном страховании на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством». Пособие по временной нетрудоспособности включает в себя расходы на оплату первых 3-х дней больничного листа в соответствии с требованиями действующего законодательства. Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» заявлено на регулируемый период на 2018 год 5 246,48 тыс. руб. На основании пояснительной записки расчет плановых затрат по больничным листам был произведен исходя из ожидаемых расходов по больничным листам за 2017 год в размере 5 044,7 тыс. руб. с применением ИПЦ 1,04.

По результатам анализа, Исполнитель отмечает, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» не представлены статистические данные о случаях нетрудоспособности в предшествующих периодах. Для подтверждения обоснованности заявленных расходов Исполнитель рекомендует в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования представлять:

* Первичные документы, подтверждающие фактические расходы за предшествующий период (данные бухгалтерского учета по проведенным начислениям);
* Статистические данные о случаях нетрудоспособности в предшествующих периодах.

***Затраты на получение и приобретение лицензий (кроме экологии)***

Величина расходов по данной статье филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» заявлена в размере 340,08 тыс. руб. В качестве обоснования данных расходов представлен договор № 203154/2016/18.2400.11060.16 от 30.12.2016 г. на оказание услуг по проведению процедуры аккредитации, в соответствии с требованиями, установленными Приказом Минэкономразвития России №326 от 30.05.2014 г. Данный договор заключен на период с момента подписания и до 31.12.2017 года. Подтверждающих документов по выполнению работ (услуг) по договору не представлено филиалом. Исполнитель отмечает, что в соответствии со статьей 24 ФЗ РФ № 412-фз от 28.12.2013 г. «Подтверждение компетентности аккредитованных лиц», аккредитованное лицо обязано проходить процедуру подтверждения компетентности в следующие сроки:

1) в течение первого года со дня аккредитации;

2) не реже чем один раз в два года начиная со дня прохождения предыдущей процедуры подтверждения компетентности.

Учитывая вышеизложенное, предполагая исполнение обязательств по договору на конец года, предшествующего году регулирования, данные расходы необходимо учесть в планах в составе НВВ на 2018 год, в объеме понесенных расходов с применением индекса роста потребительских цен, отраженных в Прогнозе социально – экономического развития Российской Федерации на 2018 год.

Для обоснования заявленных расходов Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования дополнительно представлять лицензии, документы, подтверждающие понесенные договоры на оформление данных лицензий (договоры, платежные поручения).

***Нотариальные услуги***

Величина расходов по данной статье филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» заявлена в размере 116,39 тыс. руб., в том числе:

- Нотариальные услуги – 83,2 тыс. руб.

- Услуги, оказанные Исполнительному аппарату, относимые на филиал – 33,19 тыс. руб.

В качестве обоснования данных плановых расходов представлен расчет, основанный на фактических расходах за отчетный период, таблицы (прейскуранта) нотариальных тарифов на 2017 год, с учетом размера платы за оказание нотариусами услуг правового и технического характера (приложение к решению Правления Нотариальной палаты Красноярского края (ассоциации) от 16.12.2016), а также с применением индекса потребительских цен, отраженных в Прогнозе социально – экономического развития Российской Федерации на 2018 год.

Исполнитель обращает внимание на отсутствие в составе тарифной заявки документов, подтверждающих фактические расходы, а именно: справки, приходные ордера, данные бухгалтерского учета, подтверждающие нотариальные расходы, и рекомендует учесть данные замечания при очередной тарифной кампании.

***Услуги по переплету***

Величина расходов по данной статье филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» заявлена в размере 161,72 тыс. руб. В качестве обоснования данных плановых расходов представлен договор №18.2400.11388.15 от 13.01.2016 г. с ООО «КрасФорс» (с пролонгацией) на услуги по переплету. Расходы на услуги рассчитаны на основании стоимости по действующему договору с применением индекса потребительских цен.

Для обоснования заявленных расходов Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования дополнительно представлять документы, а именно, реестр актов выполненных работ и акты за отчетный год.

***Расходы на природоохранные мероприятия (кроме налогов и сборов)***

По данной статье филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» запланированы расходы на природоохранные мероприятия (кроме налогов и сборов), в размере 389,41 тыс. руб., в том числе:

- Природоохранные мероприятия – 362,57 тыс. руб.

- Услуги, оказанные Исполнительному аппарату, относимые на филиал – 26,84 тыс. руб.

С целью обоснования расходов по данной статье филиалом в тарифном деле представлены следующие документы:

* Расчет стоимости на природоохранные мероприятия;
* Смета расходов на экологические платежи;
* Договор № 18.2400.1801.17 от 02.03.2017 года на услуги по размещению отходов 5 класса опасности с ООО «Вторичные ресурсы Красноярск»;
* Проект договора на услуги по обезвреживанию демеркуризации ртуть содержащих отходов I класса опасности с ООО «Экоресурс плюс».

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в РЭК Красноярского край для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее:

* В обоснование расходов филиалом представлен проект договора на услуги по обезвреживанию демеркуризации ртуть содержащих отходов I класса опасности с ООО «Экоресурс плюс»;
* Договор № 18.2400.1801.17 от 02.03.2017 года на услуги по размещению отходов 5 класса опасности с ООО «Вторичные ресурсы Красноярск» заключен на сумму 313,634 тыс. руб. с объемом вывоза отходов – 1 272 м3, подтверждающие документы об исполнении обязательств по договору отсутствуют;
* Расчет стоимости на природоохранные мероприятия на 2018 год произведен на основании стоимости услуг по вышеуказанным договорам с применением индекса потребительских цен;
* Не представлены первичные бухгалтерские документы, подтверждающие фактические расходы в отчетном периоде.

Учитывая изложенное, Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования дополнительно представлять документы, а именно:

* Реестр актов выполненных работ и акты за отчетный год;
* Оформленные договоры на оказание услуг, с подписями и печатями.

***Технический осмотр транспортных средств***

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» заявлены на 2018 год расходы на техосмотр транспортных средств в размере 1 563,12 тыс. руб.

В составе тарифного дела представлена смета расходов на техосмотр на 2018 год, рассчитанная с учетом требований Федерального закона от 1 июля 2011 года N 170, а также в соответствии с предельным размером платы за проведение технического осмотра транспортных средств на территории Красноярского края (приложение к Постановлению Правительства Красноярского края от 21.12.2011 № 789-п). По мнению Исполнителя, для принятия данных расходов к учету в составе НВВ на 2018 г., необходимо было предоставить информацию о количестве транспортных средств, которые планируется приобрести в регулируемом периоде, с указанием технических характеристик, а также сумму понесенных фактических расходов на проведение техосмотра за предыдущие периоды, подтверждённые данными бухгалтерского учета.

Для обоснования заявленных расходов в полном объеме Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования дополнительно представлять:

* Бухгалтерские документы (оборотно-сальдовые ведомости), подтверждающие расходы за отчетный период;
* Информацию о количестве транспортных средств, которых планируется приобрести в регулируемом периоде, с указанием технических характеристик;
* План закупок на регулируемый период (в части приобретения транспортных средств);
* Расчет расходов, выполненный исходя из количества транспортных средств, подлежащих проведению технического осмотра, с указанием сроков эксплуатации транспортных средств.

***Типографские расходы***

В составе прочих расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» заявлены расходы на типографские услуги в размере   
708,81 тыс. руб., в том числе:

- Типографские расходы – 532,49 тыс. руб.

- Услуги, оказанные Исполнительному аппарату, относимые на филиал – 176,32 тыс. руб.

В обоснование расходов представлены следующие документы:

* Акты выполненных работ за отчетный период 2016 г. на сумму   
  450,761 тыс. руб. (подписанные с подрядной организацией ООО «АртСтиль»);
* Договор № 10.4000.435.16 от 26.12.2016 г., заключенный с ООО «Бодрый дизайн» на изготовление наклеек «Стрела жизни» и плаката «Рыбак» на сумму по спецификации 465,950 тыс. руб.;
* Договор № 10.4000.436.16 от 26.12.2016 г. на изготовление разной полиграфической продукции (магниты, закладки, расписания уроков) на сумму 335,288 тыс. руб.;
* Договор № 10.4000.437.16 от 26.12.2016 г. на изготовление разной полиграфической продукции (раскраски) на сумму 390,00 тыс. руб.;
* Договор №18.2400. 8445.16 от 05.10.2016 г. с ИП Кузьмина на оказание услуг по обновлению текстовых содержаний панелей в учебных заведениях на сумму 49,864 тыс. руб.;
* Пояснительная записка;
* Распределение к актам оказания услуг за отчетный период по филиалам ПАО «МРСК Сибири»;
* Расчет затрат на типографские услуги на 2018 год на сумму   
  532,50 тыс. руб.

В пояснительной записке филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» отражено, что в 2017 году для реализации программы «Профилактика Энерговоровства» планируется заключение договора на изготовление полиграфической продукции (буклеты, баннеры, листовки) на сумму 262,22 тыс. руб. Профилактические листовки раздаются жителям районов и раскладываются в почтовые ящики при проведении рейдов. На 2018 год договор планируется пролонгировать, его стоимость с учетом планового ИПЦ 4% составит 272,7 тыс. руб.

Проведя анализ представленных документов, Исполнитель отмечает, что данные услуги не имеют отношения к регулируемому виду деятельности в полном объеме и могут быть расходованы только из прибыли филиала. 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.

Для обоснования заявленных расходов в полном объеме Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования дополнительно представлять:

* Обоснование потребности в данных расходах;
* Обоснования стоимости расходов на типографские услуги;
* Реестр актов выполненных работ и акты в полном объеме за отчетный год.

***Услуги СМИ***

В составе прочих расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» заявлены расходы на услуги СМИ в размере 6 517,28 тыс. руб., в том числе:

- Услуги СМИ – 3 010,39 тыс. руб.

- Услуги, оказанные Исполнительному аппарату, относимые на филиал – 3 506,89 тыс. руб.

В обоснование расходов представлены следующие документы:

* Смета затрат на услуги СМИ на 2018 год - 3 010,40 тыс. руб.;
* Договоры, согласно представленному реестру:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование контрагента | Предмет договора | Дата договора | Номер договора | Срок действия договора | |
| начало | окончание |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | ТВ "Назарово" | Размещение информ. материала на телеканале по отключениям эл/энергии | 07.12.2016 | [18.2400.10318.16](file:///C:\пункт%209.2.2\СМИ\Услуги%20СМИ\18.2400.10318.16.pdf) | 07.12.2016 | 31.12.2017 |
| 2 | ООО "Медиа Регион" | Ежедневный мониторинг СМИ | 03.2017 | Медиа регион\_03.03 | 03.2017 | 31.12.2017 |
| 3 | ООО Лаборатория новостей (ИА "Ньюслаб") | Размещение информ. материала на сайте | 30.03.2017 | [18.2400.2822.17](file:///C:\пункт%209.2.2\СМИ\Услуги%20СМИ\18.2400.2822.17.pdf) | 30.03.2017 | 31.12.2017 |
| 4 | ООО "Инком медиа" | Размещение информ. материала в районных газетах | 08.02.2016 | [Услуги СМИ\18.2400.629.16](file:///C:\пункт%209.2.2\СМИ\Услуги%20СМИ\18.2400.629.16.pdf) | 08.02.2016 | 31.12.2017 |
| [18.2400.629.16ДС1](file:///C:\пункт%209.2.2\СМИ\Услуги%20СМИ\Инком-медиа_18.2400.629.16ДС1.pdf) |
| 5 | ООО " Инком Медиа" (КГТРК) | Размещение информационных материалов на ТВ, радио | 30.03.2017 | [18.2400.2809.17](file:///C:\пункт%209.2.2\СМИ\Услуги%20СМИ\18.2400.2809.17%20от%2030.03.2017.pdf) | 30.03.2017 | 31.12.2017 |
| 6 | ООО "ТВ Енисей" | Размещение информационных материалов на ТВ | 20.03.2017 | [18.2400.2427.17](file:///C:\пункт%209.2.2\СМИ\Услуги%20СМИ\18.2400.2427.17.pdf) | 20.03.2017 | 31.12.2017 |
| 7 | ООО "Алведи" | Размещение информационных материалов на радио | 27.03.2017 | [18.2400.2632.17](file:///C:\пункт%209.2.2\СМИ\Услуги%20СМИ\18.2400.2632.17.pdf) | 27.03.2017 | 31.12.2017 |
| 8 | Серебряный дождь | Размещение информац. на радио | 28.03.2017 | [18.2400.2695.17](file:///C:\пункт%209.2.2\СМИ\Услуги%20СМИ\18.2400.2695.17.PDF) | 28.03.2017 | 31.12.2017 |
| 9 | МК в Красноярске | Размещение информ. материала в газете по травматизму, энерговоровству) | 27.03.2017 | [18.2400.2634.17](file:///C:\пункт%209.2.2\СМИ\Услуги%20СМИ\18.2400.2634.17%20от%2027.03.2017.pdf) | 27.03.2017 | 31.12.2017 |
| 10 | ООО "НГС.Новости" | Размещение информ. материала на сайте | 18.03.2016 | [18.2400.2536.16](file:///C:\пункт%209.2.2\СМИ\Услуги%20СМИ\18.2400.2536.16.pdf) | 18.03.2016 | 31.12.2017 |
| [ДС1 \_НГС](file:///C:\пункт%209.2.2\СМИ\Услуги%20СМИ\ДС1%20_НГС.pdf) |
| 11 | ООО "Дела.ру" | Размещение информ. материала на сайте | 28.03.2016 | [18.2400.2367.16](file:///C:\пункт%209.2.2\СМИ\Услуги%20СМИ\18.2400.2367.16.pdf) | 28.03.2016 | 31.12.2017 |
| 12 | Авто Радио | Размещение информ. На радиоканале | 28.03.2016 | 18.2400.2003.17 | 09.03.2017 | 31.12.2017 |

* Пояснительные записки;
* Акты оказанных услуг (частично);
* Распределение к актам оказанных услуг на долю филиала;

Для обоснования заявленных расходов в полном объеме Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования дополнительно представлять:

* Обоснование цен на выпуск сувенирной продукции, публикации и трансляции в СМИ, на участие в конференции (коммерческие предложения, прайс-листы, счета, первичные документы бухгалтерского учета), документы, подтверждающие продление сроков действия договоров услуг СМИ и/или проекты новых договоров;
* Реестр актов выполненных работ и акты в полном объеме за отчетный год;
* Положение или регламент по распределению данных услуг по филиалам ПАО «МРСК Сибири».

***Услуги по шиномонтажу***

В составе прочих расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» заявлены расходы на услуги по шиномонтажу в размере 144,72 тыс. руб.

В обоснование расходов представлены следующие документы:

* Смета затрат на шиномонтаж на сумму 144,72 тыс. руб.;
* Договор № 18.2400.2877.14 от 02.04.2014 г. (с пролонгацией до 31.12.2016) с ООО «Вада»;
* Договор №18.2400.2404.16 от 29.03.2016 г. с ИП Гаревских;
* Договор № 18.2400.1247.16 от 17.02.2016 г. с ИП Клименко Е.А.

Из пояснений филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по договору № 18.2400.2877.14 от 02.04.2014 (с пролонгацией до 31.12.2016) с ООО «Вада», обслуживается 6 транспортных единиц. В 2018 г. планируется списание 2 ед. Кроме того, согласно проекту программы обновления ТС 2017-2018 г., в исполнительный аппарат приобретается 10 ед. автомашин марки «Toyota Camry». Таким образом, в 2018г. планируется обслуживание 14 ед. Стоимость услуг на 2018 на сумму 100 тыс. руб. в год рассчитана с учетом дефлятора 4%

Для обоснования заявленных расходов в полном объеме Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования дополнительно представлять:

* Документы, подтверждающие продление сроков действия договоров и/или проекты новых договоров;
* Проект программы обновления ТС;
* План закупок (в части приобретения новых автотранспортных средств);
* Обоснования стоимости услуг (коммерческие предложения);
* Реестр актов выполненных работ и акты за истекший год, предшествующий первому (базовому) году долгосрочного периода регулирования.

***Смета затрат на прочие расходы по эксплуатации транспорта***

В составе прочих расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» заявлены расходы на эксплуатацию автотранспорта в размере 1 451,152 тыс. руб.

В обоснование расходов представлены следующие документы:

* Смета затрат на прочие расходы по эксплуатации транспорта на сумму 1 451 тыс. руб.;
* Договор № 18.2400.6223.16 от 26.07.2016 г. с ООО «Ланит» (автомойка машин аппарата управления);
* Договор № 0700037956/10.00.002.08 от 05.01.2008 г. с ООО «Радар» (услуги по противоугонному комплексу);
* Перечень транспортных средств по контролю за движением и списанием ГСМ на основании системы спутникового мониторинга транспорта подлежащих дооснащению 2017-2018гг.
* Договор № 18.2400.503.16 от 28.01.2016 г. с ООО "Нави-Сервис" (техобслуживание системы ГЛОНАСС).

На начало 2017 г. обслуживалось 249 единиц. В 2018 году план на дополнительную установку системы ГЛОНАСС на существующую технику (106 ед.). Кроме того, планируется оснащение новой техники (125 ед.) на основании проекта программы обновления парка. Соответственно, в 2018 г. плановое количество обслуживаемых единиц техники - 480 ед.

Для обоснования заявленных расходов в полном объеме Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования дополнительно представлять:

* Документы, подтверждающие продление сроков действия договоров и/или проекты новых договоров;
* Проект программы обновления ТС;
* План закупок (в части приобретения новых автотранспортных средств);
* Обоснования стоимости услуг (коммерческие предложения);
* Реестр актов выполненных работ и акты за истекший год, предшествующий первому (базовому) году долгосрочного периода регулирования.

### **4.1.4. Прибыль на прочие цели**

***Расходы на услуги банков***

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).

Согласно пункту 15 статьи 265 Налогового Кодекса Российской Федерации к внереализационным расходам относятся в том числе расходы на услуги банков, включая услуги, связанные с установкой и эксплуатацией электронных систем документооборота между банком и клиентами, в том числе систем "клиент-банк".

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Факт за 2016, тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018, тыс. руб. | Утверждено на 2018, тыс. руб. | Отклонение Утверждено на 2018/ заявка на 2018, % | Утверждено на 2018 /факт за 2016, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Расходы на услуги банков | 1 782,26 | 1 782,26 | 143,32 | -92,0 | -92,0 |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по статье «Расходы на услуги банков» за 2016 г. составили 1 782,26 тыс. руб., включая:

* Обслуживание банковских карт – 25,82 тыс. руб.;
* Комиссия за использование системы «Сбербанк Бизнес Онлайн» – 3,90 тыс. руб.;
* Комиссия за услуги проведения платежей населения в пользу юридических лиц – 216,68 тыс. руб.;
* Комиссия за предоставление транша по кредитным договорам – 1 417,66 тыс. руб.;
* Комиссия за предоставление копий платежных поручений – 118,20 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по статье «Расходы на услуги банков» в составе подконтрольных расходов на 2018 год была заявлена сумма в размере 1 782,26 тыс. руб., в размере фактических расходов за 2016 год.

В обоснование заявленной суммы филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Расшифровка затрат по статье «Услуги банка» за 2016 год;
* Расшифровка затрат по статье «Услуги банка» за 9 месяцев 2017 года;
* Договор № 338/37-399 от 27.05.2005 с АК Сберегательный банк (ОАО);
* Договор № 18.2400581.12/859/11 от 26.06.2012 с ОАО Сбербанк России;
* Тарифы ПАО Сбербанк. Индивидуальные условия обслуживания для Группы «Россети».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов, принятая РЭК Красноярского края по статье «Расходы на услуги банков» в состав НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» при установлении долгосрочных параметров регулирования на 2018-2022 год, составляет 143,32 тыс. руб. на основании выписки из протокола заседания правления Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.12.2017 г. №101.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В составе подконтрольных расходов на 2018 год ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были заявлены расходы на услуги банков в размере 1 782,26 тыс. руб.

Проанализировав представленные материалы, Исполнитель отмечает следующее:

* В представленном расчете за 9 месяцев 2017 года ошибочно проставлена сумма расходов за 2016 год в размере 3 199,86 тыс. руб.;
* Расчеты за 2016 год и 9 месяцев 2017 года, представлены в формате Excel, копия с подписью ответственного лица отсутствует;
* Не представлены регистры бухгалтерского учета, подтверждающие фактические расходы.

Учитывая отсутствие документов, подтверждающих фактические расходы за 2016 год и 9 месяцев 2017 года, Исполнитель считает неподтвержденными заявленные расходы на 2018 год.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи расходов | Факт за 2016, тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» на 2018, тыс. руб. | Утверждено на 2018 год, тыс. руб. | | Позиция Исполнителя | |
| По методу ЭОР, тыс. руб. | Базовый уровень, тыс. руб. | Всего | в т.ч. расходы требующие доп. обоснования |
| 1 | 2 | 3 | 4 |  | 5 | 6 |
| Расходы на услуги банков | 1 782,26 | 1 782,26 | 147,92 | 143,32 | 143,32 | 143,32 |

С целью исключения рисков изъятия расходов по статье «Расходы на услуги банков» Исполнитель рекомендует дополнительно в составе тарифной заявки для определения базового уровня операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования предоставлять:

* Бухгалтерские регистры, подтверждающие фактические расходы за предшествующий год и за истекший период текущего года;
* Расчеты, заверенные подписью ответственного лица.

***Проценты за пользование кредитом***

Согласно пункту 2 Основ ценообразования №1178 "подконтрольные расходы" - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений, расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходов на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, расходов на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, расходов на оплату нормативных потерь в сетях;

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи расходов | Факт за 2016, тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018, тыс. руб. | Утверждено на 2018, тыс. руб. | Утверждено / заявка на 2018, % | Утверждено на 2018 / факт за 2016, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Проценты за пользование кредитами | 1 204 816,50 | 1 543 369,46 | - | **-100,0** | **-100,0** |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по статье «Проценты за пользование кредитами» за 2016 г. составили   
1 204 816,50 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по статье «Проценты за пользование кредитами» в составе подконтрольных расходов на 2018 год была заявлена сумма в размере 1 543 369,46 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет процентов банка на 2018 год;
* Кредитные соглашения об открытии кредитной линии;
* Стандарт Организации. Управление платежами. Регламент.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

РЭК Красноярского края исключил расходы по статье «Проценты за пользование кредитами» из состава НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год при установлении долгосрочных параметров регулирования на 2018-2022 год в полном объеме. Причины исключения расходов в выписке из протокола заседания правления Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.12.2017 г. №101 не отражены.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, представленных Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» для обоснования заявленных расходов по статье, Исполнитель отмечает, что согласно п. 2 Основ ценообразования №1178, п. 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э расходы на возврат и облуживание долгосрочных заемных средств включаются в необходимую валовую выручку в составе неподконтрольных расходов.

На основании изложенного выше Исполнитель считает, что РЭК Красноярского края исключил расходы по статье «Проценты за пользование кредитами» из состава подконтрольных расходов на 2018 год при установлении долгосрочных параметров регулирования на 2018-2022 год обосновано.

***Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам***

В соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования №1178 в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Возврат сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль организаций.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи расходов | Факт за 2016, тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018, тыс. руб. | Утверждено на 2018, тыс. руб. | Утверждено / заявка на 2018, % | Утверждено на 2018 / факт за 2016, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам |  | 128 597,86 |  | **-100,0** |  |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Обосновывающие документы по статье «Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам» в тарифном деле не представлены.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

РЭК Красноярского края исключил расходы по статье «Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам» из состава НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год при установлении долгосрочных параметров регулирования на 2018-2022 год в полном объеме. Причины исключения расходов в выписке из протокола заседания правления Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.12.2017 г. №101 не отражены.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходы по статье «Резерв по сомнительным долгам» относятся к неподконтрольным расходам и включаются в необходимую валовую выручку в состав прочих расходов, учитываемых при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования. На основании изложенного выше, Исполнитель полагает, что РЭК Красноярского края исключил расходы по данной статье из состава подконтрольных расходов на 2018 год при установлении долгосрочных параметров регулирования на 2018-2022 год обосновано.

### **4.1.5. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения**

***Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)***

Согласно пункту 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 работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

В соответствии с пунктом 2.6 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 (продление на 2016-2018) Работникам предоставляются дополнительные оплачиваемые отпуска не менее одного дня по следующим основаниям:

а) одному из родителей либо другому лицу (опекуну), воспитывающему детей - учащихся младших классов (1 - 4 класс), в День знаний (1 сентября либо иной первый день учебного года);

б) отцу - при рождении ребенка;

в) вступление в брак работника или его детей (во всех случаях, если брак заключается впервые);

г) смерть членов семьи (супруга / супруги), родителей (опекуна, попечителя), детей, родных братьев и сестер.

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:

а) гибели работника на производстве на каждого его иждивенца в размере годового заработка погибшего;

* Доплату к трудовой пенсии:

б) по случаю потери кормильца - детям погибшего на производстве работника (несовершеннолетним детям, а также детям, обучающимся по очной форме в образовательных учреждениях всех типов и видов независимо от их организационно-правовой формы, до окончания ими такого обучения, но не дольше, чем до достижения ими возраста 23 лет);

* Выплату единовременной материальной помощи:

а) при регистрации брака (если брак регистрируется впервые) - не менее 4320 (Четырех тысяч трехсот двадцати) рублей. Выплата материальной помощи производится по факту предоставления свидетельства о регистрации брака, при условии, что свидетельство предоставлено работодателю в течение 3-х месяцев с момента регистрации брака;

б) при рождении ребенка - в размере не менее 5040 (Пяти тысяч сорока) рублей. В случае рождения/усыновления 2-х и более детей выплата производится отдельно на каждого ребенка. В случае, если оба родителя являются работниками Организации, материальная помощь по данному основанию предоставляется одному из них. Выплата материальной помощи производится по факту предоставления работодателю свидетельства о рождении ребенка не позднее 3-х месяцев с момента рождения ребенка;

в) семье работника в связи со смертью работника Организации - в размере не менее 6480 (Шести тысяч четырехсот восьмидесяти) рублей;

г) на организацию похорон ветеранов Организации (порядок отнесения лиц к категории ветеранов определяется непосредственно в Организациях) - в размере не менее 6480 (Шести тысяч четырехсот восьмидесяти) рублей;

д) работнику в связи со смертью его близких родственников (супруга(и), детей, родителей), - в размере не менее 5040 (Пяти тысяч сорока) рублей;

* Выплату единовременной материальной помощи при увольнении работника из Организации по собственному желанию после установления трудовой пенсии по старости (с учетом стажа работы и периода работы после наступления пенсионного возраста).

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:

б) на содержание детей в детских дошкольных учреждениях семьям, имеющим троих и более детей;

г) на содержание детей-инвалидов в детских дошкольных учреждениях и приобретение им путевок в оздоровительные лагеря;

* Выплату единовременной материальной помощи:

а) неработающим пенсионерам, вышедшим на пенсию из Организации и являющимся участниками Великой Отечественной войны, тружениками тыла,

в) вместо выплаты, предусмотренной подпунктом "в" пункта 6.1.3, сверх норм, установленным законодательством Российской Федерации, в случае смерти работника от общего заболевания или несчастного случая в быту в размере 12 000 (Двенадцати тысяч) рублей;

* 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.

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 денежные выплаты социального характера по коллективному договору за 2016 год составили 10 763,72 тыс. руб., заявленные со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год – 50 688,65 тыс. руб., в том числе 50 025,00 тыс. руб. расходы понесенные филиалом и расходы Исполнительного аппарата – 663,65 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Факт за 2016, тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018, тыс. руб. | Утверждено на 2018, тыс. руб. | Отклонение утверждено на 2018 / заявка на 2018, % | Утверждено на 2018 / факт за 2016, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Денежные выплаты социального характера по коллективному договору | 10 763,72 | 50 025,00 | 18 720,14 | -62,58 | 73,9 |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по статье «Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)» за 2014 – 2016 гг. составили:

| Наименование статьи расходов | Факт за 2014 год, тыс. руб. | Факт за 2015 год, тыс. руб. | Факт за 2016 год, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **Денежные выплаты социального характера, в т.ч.** | **12 845,59** | **11 977,22** | **10 763,72** |
| Расходы на проведение спортивных мероприятий | 2 878,34 | 2 019,47 | 1 693,48 |
| Расходы на проведение культурных, просветительских мероприятий | 2 263,25 | 1 706,15 | 1 816,83 |
| Единовременные премии (непроизводственного характера) | 558,44 | 735,50 | 660,34 |
| Адресная материальная помощь работникам и пенсионерам, в т.ч. | 4 827,01 | 4 131,55 | 4 203,22 |
| *к бракосочетанию* | *94,28* | *72,72* | *134,51* |
| *к рождению ребенка* | *316,23* | *398,82* | *531,28* |
| *в случаях кражи, пожара и других экстремальных ситуаций* | *214,72* | *144,29* | *-* |
| *компенсация работникам стоимости дорогостоящих операций, лечения и медицинских препаратов согласно коллективному договору* | *503,14* | *136,33* | *84,14* |
| *все адресные виды помощи пенсионерам и компенсация стоимости дорогостоящих операций, лечения и медицинских препаратов согласно коллективному договору* | *3 698,64* | *3 379,38* | *3 453,29* |
| К погребению работникам | 432,72 | 423,22 | 384,80 |
| К погребению пенсионерам | 165,00 | 144,29 | 116,31 |
| Детские новогодние подарки | 867,88 | 1 233,87 | 972,12 |
| Погашение стоимости квартир работников |  |  | 22,29 |
| Другие, не расшифрованные дополнительные выплаты по тарифному соглашению, коллективному договору (в том числе оплата дополнительных дней отпуска) | 298,88 | 1 299,82 | 867,19 |
| Платное обучение работников | 554,07 | 283,36 | 27,14 |

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по статье «Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)» в составе подконтрольных расходов на 2018 год была заявлена сумма в размере 50 688,65 тыс. руб., в том числе расходы Исполнительного аппарата 663,65 тыс. руб.

| Планируемые мероприятия | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» -«Красноярскэнерго» на 2018, тыс. руб. |
| --- | --- |
| 1 | 2 |
| Единовременное вознаграждение работникам, удостоенным отраслевых наград и почетных званий | 3 469,80 |
| Доплата к государственным пособиям детям погибшего на производстве работника | 108,00 |
| Материальная помощь родственникам, в связи со смертью работника | 165,00 |
| Компенсация затрат, связанных с похоронами близких родственников (супруг(а), дети, родители) | 579,60 |
| Возмещение расходов на погребение семьям, умерших ветеранов | 324,00 |
| Материальная помощь при уходе работника в очередной отпуск | 31 582,40 |
| Единовременное вознаграждение в связи с уходом на пенсию | 5 768,40 |
| Единовременная выплата при рождении ребенка в размере 5040 руб. | 579,60 |
| Единовременная выплата при регистрации брака в размере 4320 руб. | 129,60 |
| На содержание детей в ДДУ семьям, имеющим троих и более детей | 612,00 |
| Компенсация стоимости дорогостоящих операций, лекарственных препаратов, зубопротезирования работникам ПАО | 312,00 |
| Приобретение детских Новогодних подарков | 1 644,20 |
| Выплата единовременной материальной помощи работникам, имеющим детей инвалидов, в размере стоимости лечения ребенка (стационарного, санаторно-курортного) не чаще 1 раза в год | 75,00 |
| Неработающим, ушедшим на пенсию из подразделения, пенсионерам: | 3 759,30 |
| *Материальная помощь к праздничным датам* | *3 634,50* |
| *Единовременная материальная помощь в связи с необходимостью лечения, требующего дополнительных финансовых затрат (стационарное или амбулоторное лечение более 10 календарных дней, кроме санаторного)* | *124,80* |
| однодневный оплачиваемый отпуск родителям учеников 1-4 классов однодневного оплачиваемого отпуска в День Знаний 1 сентября | 72,90 |
| однодневный оплачиваемый отпуск в связи с рождением ребенка | 67,50 |
| однодневный оплачиваемый отпуск в связи с собственной свадьбой работника или его детей | 40,50 |
| трехдневный оплачиваемый отпуск в связи со смертью супруга(и), членов семьи (детей, родителей) | 465,80 |
| Другие расходы | 269,40 |
| Расходы ИА МРСК | 663,65 |
| **Всего на программу социального развития** | **50 688,65** |

В обоснование заявленной суммы филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет затрат по статье «Денежные выплаты социального характера» на 2018 год;
* Расшифровка статьи «Прочие (внереализационные) расходы» за 2014, 2015, 2016 годы;
* Расшифровка расходов, связанных с премированием и льготами освобожденных профсоюзных работников на 2018 год;
* Расшифровка расходов, связанных с единовременным вознаграждением работникам, удостоенным отраслевых наград и почетных званий на 2018 год;
* Приказы на выплату пенсий детям по случаю потери кормильца;
* Коллективный договор на 2013-2015 гг., дополнительные соглашения о продлении срока действия Коллективного договора на 2018 год;
* Стандарт организации. Награждение;
* Стандарт организации. Социальная поддержка пенсионеров.
* Стандарт организации. Оплата труда, мотивация, льготы, компенсации и другие выплаты социального характера;
* Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013-2015 (продление на 2016-2018);

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов, принятая РЭК Красноярского края в расчет НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год при установлении долгосрочных параметров регулирования на 2018-2022 год, составляет 18 720,14 тыс. руб., на основании выписки из протокола заседания правления Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.12.2017 г. №101.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В составе подконтрольных расходов из прибыли на 2018 год ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были заявлены расходы на денежные выплаты персоналу, предусмотренные Коллективным договором и Отраслевым тарифным соглашением, а также расходы на премирование и льготы освобожденных профсоюзных работников, относимые на прибыль после налогообложения.

Проанализировав представленные материалы, Исполнитель отмечает следующее:

* Расходы на материальную помощь при уходе работника в отпуск планируемые филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в размере 31 582,40 тыс. руб. рассчитаны исходя из штатной численности и размера выплаты в размере ММТС на 01.01.2017 г. (7,581 тыс. руб.), при этом в Коллективном договоре данные выплаты зависят от стажа (свыше 2 лет – 2,5 тыс. руб., менее 2 лет – 2,0 тыс. руб.) и отсутствия дисциплинарных взысканий. Выплата производится при наличии денежных средств в бюджете по ФОТ. Согласно расшифровкам фактических затрат за период 2014-2016 гг. фактические выплаты по данному виду расходов не производились.
* Выплаты неработающим, ушедшим на пенсию из подразделения, пенсионерам в размере 3 759,30 тыс. руб., а именно:

- Материальная помощь к праздничным датам - 3 634,50 тыс. руб.

- Единовременная материальная помощь в связи с необходимостью лечения, требующего дополнительных финансовых затрат (стационарное или амбулаторное лечение более 10 календарных дней, кроме санаторного) - 124,80 тыс. руб.

не являются экономически обоснованными, так как хоть и предусмотрены Коллективным договором и ОТС (п. 6.2.2), осуществляются лицам, не входящим в списочный состав персонала филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», что не предусмотрено п. 19 Основ ценообразования №1178.

Остальные расходы на выплаты персоналу, заявленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год соответствуют Коллективному договору и Отраслевому соглашению. В расчете использовались численность, исходя из статистики прошлых лет, размера выплаты в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением и Коллективным договором.

Учитывая изложенное выше, Исполнитель считает обоснованными заявленные расходы на денежные выплаты социального характера по коллективному договору, за исключением расходов на материальную помощь при уходе работника в отпуск и выплат неработающим, ушедшим на пенсию из подразделения, пенсионерам.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи расходов | Факт за 2016, тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» -«Красноярскэнерго» на 2018, тыс. руб. | Утверждено на 2018 год, тыс. руб. | | Позиция Исполнителя | |
| По методу ЭОР, тыс. руб. | Базовый уровень, тыс. руб. | Всего | в т.ч. расходы требующие доп. обоснования |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | 10 763,72 | 50 025,00 | 19 321,58 | 18 720,14 | 18 720,14 | 3 373,19 |

**На основании постатейного анализа подконтрольных расходов Исполнитель отмечает следующее:**

1. **Выявлены факты недостаточного документального подтверждения заявленных на 2018 год расходов со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»;**
2. **Отсутствие копии экспертного заключения Региональной энергетической комиссии Красноярского края по делу об установлении тарифов по передаче электрической энергии на 2018 – 2022 гг., что подтверждено письмом РЭК от 08.02.2018 г. № 02-339, не позволяет провести филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» детальный анализ принятых решений при установлении базового уровня операционных расходов и учесть позицию органа регулирования в следующем периоде;**
3. **Согласно письму ФАС России от 19.06.2017 N ИА/41019/17 "О формировании расходов на второй и последующие долгосрочные периоды регулирования" все без исключения методы установления тарифов на ДПР не предусматривают для электросетевых организаций возможности превышения фактических ОПР над величиной ОПР, установленной на соответствующий год ДПР в соответствии с законодательством. Таким образом, выявленные по расчету Исполнителя дополнительные расходы являются убытком филиала и не подлежат возмещению в составе НВВ. Возможным решением проблемы является пересмотр долгосрочных параметров регулирования в судебном порядке.**
4. **В материалах тарифной заявки частично отсутствуют копии договоров, а также полностью отсутствуют реестры актов и копии актов выполненных работ (услуг), счетов-фактур, регистры бухгалтерского учета, как подтверждение фактически понесенных расходов за 2016 год. Данный факт не позволяет корректно оценить расходы предприятия по статьям подконтрольных расходов, что также не позволяет регулирующему органу обоснованно принять затраты, заявленные регулируемой организацией.**

**Сводные результаты анализа по статьям подконтрольных расходов представлены в таблице.**

| № п/п | Наименование статьи расходов | Факт 2016 года | Заявлено ТСО на 2018 год (в тарифной заявке на ДПР 2018-2022) | Утверждено РЭК на 2018 год | Позиция исполнителя | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего | в том числе | |
| расходы, требующие доп. обоснования | Дополнительные выпадающие расходы |
| тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 7 | 8 | 9 |
| **1.** | **Сырье и материалы** | **269 656,61** | **517 188,93** | **281 553,65** | **471 231,06** |  |  |
| 1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо: | 183 318,38 | 486 358,67 | 270 842,04 | 456 762,42 | 322 265,17 | 0,00 |
| 1.1.1. | Топливо (ГСМ) | 95 840,62 | 207 734,06 |  | 207 734,06 | 207 734,06 |  |
| 1.1.2. | Прочие вспомогательные материалы (сырье, материалы, запасные части, инструмент) (с расшифровкой) | 87 477,76 | 278 624,61 |  | 249 028,36 | 114 531,17 |  |
| 1.2. | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | 86 338,23 | 30 830,26 | 10 711,61 | 14 468,64 | 0,00 | 3 757,03 |
| **2.** | **Расходы на оплату труда** | **1 825 646,73** | **4 491 065,59** | **2 308 324,76** | **2 308 324,76** | **0,00** | **0,00** |
| **3.** | **Прочие расходы, всего, в т.ч.:** | **491 099,28** | **1 113 582,96** | **689 775,55** | **714 102,61** | **57 310,36** | **24 327,06** |
| 3.1. | Ремонт основных фондов, в т.ч.: | 214 132,38 | 760 591,90 | 474 937,94 | 499 265,00 | 0,00 | 24 327,06 |
| 3.1.1. | подрядные работы | 33 505,06 | 109 744,60 |  |  |  |  |
| 3.1.2. | вспомогательные материалы | 180 627,32 | 278 248,30 |  |  |  |  |
| 3.1.3. | дополнительные работы, связанные с проведением Универсиады | 0,00 | 372 599,00 |  |  |  |  |
| 3.2. | Оплата работ и услуг сторонних организаций (услуги непроизводственного характера), в том числе: | 276 966,90 | 352 991,06 | 214 837,61 | 157 527,25 | 57 310,36 | 0,00 |
| 3.2.1. | Услуги связи | 27 073,30 | 32 906,01 | Данные отсутствуют | 0,0 | Данные отсутствуют | Данные отсутствуют |
| 3.2.2. | Расходы на охрану и пожарную безопасность | 27 636,60 | 41 419,69 | Данные отсутствуют | 41 339,4 | Данные отсутствуют | Данные отсутствуют |
| 3.2.3. | Расходы на услуги коммунального хозяйства | 25 936,60 | 26 063,50 | Данные отсутствуют | 0,0 | Данные отсутствуют | Данные отсутствуют |
| 3.2.4. | Расходы на юридические, консультационные, аудиторские услуги | 1 402,99 | 5 977,90 | Данные отсутствуют | 922,8 | Данные отсутствуют | Данные отсутствуют |
| 3.2.5. | Расходы на информационные услуги | 45 261,20 | 56 019,50 | Данные отсутствуют | 48 988,8 | Данные отсутствуют | Данные отсутствуют |
| 3.2.6. | Расходы на сертификацию | 679,20 | 888,40 | Данные отсутствуют | 0,0 | Данные отсутствуют | Данные отсутствуют |
| 3.2.7. | Транспортные услуги | 502,60 | 843,90 | Данные отсутствуют | 284,4 | Данные отсутствуют | Данные отсутствуют |
| 3.2.8. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 13 386,98 | 21 100,30 | Данные отсутствуют | 4 853,7 | Данные отсутствуют | Данные отсутствуют |
| 3.2.9. | Расходы на командировки и представительские расходы | 30 984,05 | 37 756,00 | Данные отсутствуют | 0,0 | Данные отсутствуют | Данные отсутствуют |
| 3.2.10. | Расходы на подготовку кадров | 5 908,22 | 14 396,71 | Данные отсутствуют | 14 323,0 | Данные отсутствуют | Данные отсутствуют |
| 3.2.11. | Расходы на страхование | 12 127,98 | 13 101,31 | Данные отсутствуют | 4 548,54 | Данные отсутствуют | Данные отсутствуют |
| 3.2.12. | Целевые средства на НИОКР | 1 072,77 | 0,00 | Данные отсутствуют | 0,0 | Данные отсутствуют | Данные отсутствуют |
| 3.2.13. | Другие прочие подконтрольные расходы | 84 994,41 | 102 519,56 | Данные отсутствуют | 42 266,61 | Данные отсутствуют | Данные отсутствуют |
| **4.** | **Прибыль на прочие цели:** | **1 206 689,00** | **1 673 749,58** | **143,32** | **143,32** | **143,32** | **0,00** |
| 4.1. | расходы на услуги банков | 1 872,50 | 1 782,26 | 143,32 | 143,32 | 143,32 | 0,00 |
| 4.2. | % за пользование кредитом | 1 204 816,50 | 1 543 369,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.3. | другие (с расшифровкой)/расходы по сомнительным долгам (только для столб.7)) | 0,00 | 128 597,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **5.** | **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения** | **258 557,97** | **50 025,00** | **18 720,14** | **18 720,14** | **3 373,19** | **0,00** |
| 5.1. | Дивиденды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.2. | Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | 10 763,72 | 50 025,00 | 18 720,14 | 18 720,14 | 3 373,19 | 0,00 |
| 5.3. | Прочие расходы из прибыли | 247 794,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО подконтрольные расходы | 4 051 649,59 | 7 845 612,06 | 3 298 517,41 | 3 455 211,53 | 383 092,04 | 28 084,09 |

### **Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных Министерством тарифной политики Красноярского края в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода**

В соответствии с пунктом 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.

Для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» 2019 год является вторым годом пятилетнего долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в рамках тарифной кампании по корректировке НВВ на 2019 год, был представлен расчет подконтрольных расходов, определяемых для второго года (2019 г.) долгосрочного периода регулирования (ПРi):

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Параметры | Значение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Подконтрольные расходы, учтенные в 2018 году долгосрочного периода регулирования | тыс. руб. | *ПР i-1* | 3 298 517,41 |
| 2 | Индекс эффективности подконтрольных расходов | % | Х i | 1,00% |
| 3 | Индекс потребительских цен, определенный на 2019 год долгосрочного периода регулирования | % | I i | 4,00% |
| 4 | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов |  | K эл | 0,75 |
| 5 | Фактический индекс изменения количества активов в 2019 и 2018 году ((п.7 - п.6)/п.6) | % |  | 1,35% |
| 6 | количество условных единиц соответственно в 2018 году долгосрочного периода регулирования | у. е. | (i-1) | 190 318,14 |
| 7 | количество условных единиц соответственно в 2019 году долгосрочного периода регулирования; | у. е. | (i) | 192 883,97 |
| 8 | Подконтрольные расходы 2019 (ПР i) | тыс. руб. | *ПР i* | 3 430 493,27 |

В качестве обоснования количества условных единиц на 2019 год к расчету был приложен перечень электросетевого оборудования филиала по состоянию на 01.01.2017 и 01.01.2018. До момента принятия Министерством решения о корректировке НВВ на 2019 год, филиалом дополнительно были направлены в адрес Министерства уточненные расчеты и обоснования количества условных единиц.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.12.2017 № 639-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2011 № 563-п «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были утверждены долгосрочные параметры регулирования на 2018-2022 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень подконт-рольных расходов | Индекс эффек-тивности подкон-трольных расходов | Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов | Величина технологичес-кого расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) | Показатель уровня качества осуществля-емого технологи-ческого присоединения к сети | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | |
| Показа-тель уровня надеж-ности (Пsaidi) | Показа-тель уровня надеж-ности (Пsaifi) |
| млн. руб. | % | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 6 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Филиал "Красноярскэнерго" публичного акционерного общества "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (г. Красноярск, ИНН 2460069527) | 2018 | 3298,51741 | 1 | 75 | 10,46 | 1,1106 | 3,9684 | 2,1251 |
| 2019 | х | 10,46 | 1,0939 | 3,9088 | 2,0767 |
| 2020 | х | 10,46 | 1,0775 | 3,8502 | 2,0294 |
| 2021 | х | 10,46 | 1,0614 | 3,7925 | 1,9831 |
| 2022 | х | 10,46 | 1,0455 | 3,7356 | 1,9379 |

В соответствии со сметой по статьям расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019 год, являющейся приложением к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019 год, согласно выписке из протокола заседания правления Министерства тарифной политики Красноярского края от 27.12.2018 № 47, на 2019 год подконтрольные расходы были утверждены в размере 3 479 727,68 тыс. руб., что на 5,49% выше базового уровня подконтрольных расходов на 2018 год.

| №№ | Наименование статьи расходов | Утверждено РЭК на 2018 год | Утверждено Министерством на 2019 год | 2019 / 2018 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| тыс. руб. | тыс. руб. | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Сырье и материалы | 270 842,04 | 285 721,26 | 105,49 |
| 2. | Ремонт основных фондов | 474 937,94 | 501 029,55 | 105,49 |
| 3. | Расходы на оплату труда | 2 308 324,76 | 2 435 136,93 | 105,49 |
| 4. | Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации | 244 412,67 | 257 839,94 | 105,49 |
| 4.1. | Работы и услуги производственного характера | 10 711,61 | 11 300,07 | 105,49 |
| 4.2. | Работа и услуги непроизводственного характера | 214 837,61 | 226 640,12 | 105,49 |
| 4.3. | Внереализационные расходы | 143,32 | 151,19 | 105,49 |
| 4.3.1. | расходы на услуги банков | 143,32 | 151,19 | 105,49 |
| 4.3.2. | % за пользование кредитом | 0,00 | 0,00 |  |
| 4.3.3. | Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 |  |
| 4.3.4. | Другие обоснованные внереализационные расходы | 0,00 | 0,00 |  |
| 4.4. | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения | 18 720,14 | 19 748,56 | 105,49 |
| 4.4.1. | Дивиденды | 0,00 | 0,00 |  |
| 4.4.2. | Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | 18 720,14 | 19 748,56 | 105,49 |
| 4.4.3. | Резервный фонд | 0,00 | 0,00 |  |
| 4.4.4. | Прочие расходы из прибыли | 0,00 | 0,00 |  |
|  | ИТОГО подконтрольные расходы | 3 298 517,41 | 3 479 727,68 | 105,49 |

Согласно выписке из экспертного заключения о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основании предоставления данных по изменению состава активов, необходимых для корректировки (перечня оборудования электрических сетей, характеристик трансформаторов и линий электропередач) (таблицы 2.1, 2.2), в том числе по договорам безвозмездного пользования, заключенных в 2018 году, Министерством учтено количество активов в размере 195 071,32 условных единиц, а именно:

Таблица № П2.1

**Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения**

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Напряжение, кВ** | **Количество цепей на опоре** | **Материал опор** | **Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП** | **2019 год** | | |
| **Протяженность** | **Объем условных единиц** | |
| **у/100км** | **км** | **у** | |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | |
| ВЛЭП | 1150 | - | металл | 800 | 0,00 | 0,00 | |
| 750 | 1 | металл | 600 | 0,00 | 0,00 | |
| 400-500 | 1 | металл | 400 | 0,00 | 0,00 | |
| ж/бетон | 300 | 0,00 | 0,00 | |
| 330 | 1 | металл | 230 | 0,00 | 0,00 | |
| ж/бетон | 170 | 0,00 | 0,00 | |
| 2 | металл | 290 | 0,00 | 0,00 | |
| ж/бетон | 210 | 0,00 | 0,00 | |
| 220 | 1 | дерево | 260 | 0,00 | 0,00 | |
| металл | 210 | 10,44 | 21,91 | |
| ж/бетон | 140 | 120,93 | 169,30 | |
| 2 | металл | 270 | 76,99 | 207,87 | |
| ж/бетон | 180 | 0,05 | 0,09 | |
| 110-150 | 1 | дерево | 180 | 6,64 | 11,96 | |
| металл | 160 | 275,93 | 441,49 | |
| ж/бетон | 130 | 1 454,89 | 1 891,35 | |
| 2 | металл | 190 | 1 566,70 | 2 976,72 | |
| ж/бетон | 160 | 1 735,03 | 2 776,04 | |
| КЛЭП | 220 | - | - | 3000 | 0,00 | 0,00 | |
| 110 | - | - | 2300 | 4,30 | 98,90 | |
| **ВН, всего** | | | | | **5 251,89** | **8 595,64** |
| ВЛЭП | 35 | 1 | дерево | 170 | 196,83 | 334,62 | |
| металл | 140 | 94,14 | 131,80 | |
| ж/бетон | 120 | 3 496,08 | 4 195,29 | |
| 2 | металл | 180 | 43,62 | 78,51 | |
| ж/бетон | 150 | 629,42 | 944,13 | |
| 1 - 20 | - | дерево | 160 | 1 600,01 | 2 560,02 | |
| дерево на ж/б пасынках | 140 | 13 826,03 | 19 356,44 | |
| ж/бетон, металл | 110 | 2 204,08 | 2 424,49 | |
| КЛЭП | 20 -35 | - | - | 470 | 0,00 | 0,00 | |
| 3 - 10 | - | - | 350 | 1 769,79 | 6 194,25 | |
| СН, всего | | | | | **23 860,00** | **36 219,55** |
| **СН1** | | | | | **4 460,09** | **5 684,35** |
| **СН2** | | | | | **19 399,91** | **30 535,20** |
| ВЛЭП | 0,4 кВ | - | дерево | 260 | 2 142,41 | 5 570,26 | |
| дерево на ж/б пасынках | 220 | 9 257,01 | 20 365,42 | |
| ж/бетон, металл | 150 | 612,06 | 918,09 | |
| КЛЭП | до 1 кВ | - | - | 270 | 1 606,92 | 4 338,69 | |
| **НН, всего** | | | | | **13 618,40** | **31 192,45** |

Таблица № П2.2

**Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах**

| **п/п** | **Наименование** | **Единица измерения** | **Напряжение, кВ** | **Количество условных единиц (у) на единицу измерения** | **2019 год** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Количество единиц измерения** | **Объем условных единиц** |
| **у/ед. изм.** | **ед. изм.** | **у** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| 1 | Подстанция | П/ст | 1150 | 1000 | 0,00 | 0,00 |
| 750 | 600 | 0 | 0,00 |
| 400 - 500 | 500 | 0 | 0,00 |
| 330 | 250 | 0 | 0,00 |
| 220 | 210 | 0 | 0,00 |
| 110 - 150 | 105 | 173 | 18 165,00 |
| 35 | 75 | 233 | 17 700,00 |
| 2 | Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор | Единица оборудования | 1150 | 60 | 0 | 0,00 |
| 750 | 43 | 0 | 0,00 |
| 400 - 500 | 28 | 0 | 0,00 |
| 330 | 18 | 0 | 0,00 |
| 220 | 14 | 0 | 0,00 |
| 110 - 150 | 7,8 | 330 | 2 574,00 |
| 35 | 2,1 | 450 | 945,00 |
| 1 - 20 | 1,0 | 1 000 | 1 000,00 |
| 3 | Воздушный выключатель | 3 фазы | 1150 | 180 | 0 | 0,00 |
| 750 | 130 | 0 | 0,00 |
| 400 - 500 | 88 | 0 | 0,00 |
| 330 | 66 | 0 | 0,00 |
| 220 | 43 | 0 | 0,00 |
| 110 - 150 | 26 | 0 | 0,00 |
| 35 | 11 | 26 | 286,00 |
| 1 - 20 | 5,5 | 2 102 | 11 561,00 |
| 4 | Масляный выключатель | - " - | 220 | 23 | 0 | 0,00 |
| 110 - 150 | 14 | 264 | 3 696,00 |
| 35 | 6,4 | 893 | 5 715,20 |
| 1 - 20 | 3,1 | 4 690 | 14 539,00 |
| 5 | Отделитель с короткозамыкателем | Единица оборудования | 400 - 500 | 35 | 0 | 0,00 |
| 330 | 24 | 0 | 0,00 |
| 220 | 19 | 0 | 0,00 |
| 110 - 150 | 9,5 | 213 | 2 023,50 |
| 35 | 4,7 | 48 | 225,60 |
| 6 | Выключатель нагрузки | - " - | 1 - 20 | 2,3 | 7 378 | 16 969,40 |
| 7 | Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар | - " - | 1 - 20 | 26 | 0 | 0,00 |
| 8 | То же, 50 Мвар и более | - " - | 1 - 20 | 48 | 0 | 0,00 |
| 9 | Статические конденсаторы | 100 конд. | 35 | 2,4 | 0,42 | 1,01 |
| 1 - 20 | 2,4 | 2,32 | 5,57 |
| 10 | Мачтовая (столбовая) ТП | ТП | 1 - 20 | 2,5 | 171 | 427,50 |
| 11 | Однотрансфор-маторная ТП, КТП | ТП, КТП | 1 - 20 | 2,3 | 8 273 | 18 027,90 |
| 12 | Двухтрансформаторная ТП, КТП | ТП, КТП | 1 - 20 | 3 | 1 396 | 4 188,00 |
| 13 | Однотрансфор-маторная подстанция 34/0,4 кВ | п/ст | 35 | 3,5 | 4 | 14,00 |
| **14.** | **Итого** | | **ВН** | **-** | **980** | **26 458,50** |
| **СН1** | **-** | **1 653** | **24 886,81** |
| **СН2** | **-** | **25 242** | **67 718,37** |
| **НН** | **-** | **-** |  |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э Исполнителем произведен расчет индекса изменения количества активов на 2019 год:

Ввиду отсутствия в выписке из экспертного заключения размера ИПЦ, который был применен Министерством при расчете подконтрольных расходов на 2019 год, а экспертное заключение с подробным описанием принятых Министерством решений предоставлено не было, Исполнитель расчетным методом определил размер ИПЦ, примененный Министерством, используя имеющиеся утвержденные и уже рассчитанные параметры, применимые к первой части формулы 2 в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э:

,

где:

- подконтрольные расходы, утвержденные для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019 год в размере 3 479 727,68 тыс. руб.;

– подконтрольные расходы, утвержденные для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 год в размере 3 298 517,41 тыс. руб.;

– коэффициент эластичности, равный 0,75;

– индекс изменения количества активов на 2019 год, определенный в размере 0,025 или 2,5%;

- индекс эффективности подконтрольных расходов, утвержденный для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в размере 1% (или 0,01) на весь долгосрочный период регулирования 2018 – 2022 гг.

Исходя из вышеуказанной формулы, Исполнитель определил индекс потребительских цен, примененный Министерством при принятии решения о корректировке подконтрольных расходов по следующей формуле:

Рассчитав все необходимые параметры, а также основываясь на утвержденных долгосрочных параметрах регулирования, Исполнитель составил расчет подконтрольных расходов на 2019 год:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед. изм.** | **Параметры** | **Значение** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 1 | Подконтрольные расходы, учтенные в 2018 году долгосрочного периода регулирования | тыс. руб. | *ПР i-1* | 3 298 517,41 |
| 2 | Индекс эффективности подконтрольных расходов | % | Х i | 1,00% |
| 3 | Индекс потребительских цен, определенный на 2019 год долгосрочного периода регулирования | % | I i | 104,60% |
| 4 | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов |  | K эл | 0,75 |
| 5 | Количество условных единиц соответственно в 2018 году долгосрочного периода регулирования | у. е. | (i-1) | 190 318,14 |
| 6 | Количество условных единиц соответственно в 2019 году долгосрочного периода регулирования; | у. е. | (i) | 195 071,32 |
| 7 | Индекс изменения количества активов (ИКА) на 2019 год (п. 4 \* ((п. 7 - п. 6)/п. 6)) | % |  | 2,5% |
| 8 | Подконтрольные расходы 2019 (ПР i) (п. 1 \* (1 + п. 7) \* (1 – п. 2) | тыс. руб. | *ПР i* | 3 479 727,68 |
| 9 | Индекс изменения подконтрольных расходов на 2019 год относительно утвержденных на 2018 год (п. 8 / п. 1) \* 100 | % |  | 105,49 |

С целью проверки правильности расчетов Исполнитель произвел расчет индекса изменения подконтрольных расходов на 2019 год относительно утвержденных на 2018 год по следующей формуле:

На основании вышеизложенного Исполнитель считает размер операционных (подконтрольных) расходов, учтенных в расчетах необходимой валовой выручки при установлении тарифов на 2019 год, а также увеличение операционных (подконтрольных) расходов на 2019 год относительно утвержденного на 2018 год базового уровня подконтрольных расходов на 5,49%, обоснованными и отмечает, что:

* расчет величины подконтрольных расходов на 2019 год, произведенный Министерством, выполнен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э;
* индекс потребительских цен в размере 104,6% соответствует базовому варианту Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года по состоянию на 01.10.2018;
* заявленное филиалом количество активов учтено Министерством в полном объеме.

С учетом анализа экономической обоснованности базового уровня операционных (подконтрольных) расходов по статьям расходов, учтенных в расчетах необходимой валовой выручки при установлении тарифов на 2018 год, в таблице ниже, Исполнителем представлены варианты расчета суммы операционных расходов на 2019 год при изменении базового уровня на 2018 год, при этом индекс роста затрат на 2019 год относительно 2018 года в каждом варианте составляет 105,49% в соответствии с вышеописанным анализом:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование статьи расходов | Утверждено РЭК на 2018 год | Позиция исполнителя на 2018 год | | Утверждено Министерством на 2019 год | Позиция исполнителя  на 2019 год | | Индекс роста  2019 / 2018 |
| без учета риска изъятия | с учетом риска изъятия | без учета риска изъятия | с учетом риска изъятия |
| тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Сырье и материалы | 270 842,04 | 456 762,42 | 134 497,25 | 285 721,26 | 481 855,53 | 141 886,11 | 105,49 |
| 2. | Ремонт основных фондов | 474 937,94 | 499 265,00 | 499 265,00 | 501 029,55 | 526 693,07 | 526 693,07 | 105,49 |
| 3. | Расходы на оплату труда | 2 308 324,76 | 2 308 324,76 | 2 308 324,76 | 2 435 136,93 | 2 435 136,95 | 2 435 136,95 | 105,49 |
| 4. | Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации | 244 412,67 | 248 169,71 | 187 342,84 | 257 839,94 | 261 803,38 | 197 634,87 | 105,49 |
| 4.1. | Работы и услуги производственного характера | 10 711,61 | 14 468,64 | 14 468,64 | 11 300,07 | 15 263,50 | 15 263,50 | 105,49 |
| 4.2. | Работа и услуги непроизводственного характера | 214 837,61 | 214 837,61 | 157 527,25 | 226 640,12 | 226 640,12 | 166 181,31 | 105,49 |
| 4.3. | Внереализационные расходы | 143,32 | 143,32 | 0,00 | 151,19 | 151,19 | 0,00 | 105,49 |
| 4.3.1. | расходы на услуги банков | 143,32 | 143,32 | 0,00 | 151,19 | 151,19 | 0,00 | 105,49 |
| 4.3.2. | % за пользование кредитом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 4.3.3. | Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 4.3.4. | Другие обоснованные внереализационные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 4.4. | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения | 18 720,14 | 18 720,14 | 15 346,95 | 19 748,56 | 19 748,57 | 16 190,06 | 105,49 |
| 4.4.1. | Дивиденды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 4.4.2. | Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | 18 720,14 | 18 720,14 | 15 346,95 | 19 748,56 | 19 748,57 | 16 190,06 | 105,49 |
| 4.4.3. | Резервный фонд | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 4.4.4. | Прочие расходы из прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | ИТОГО подконтрольные расходы | 3 298 517,41 | 3 512 521,89 | 3 129 429,85 | 3 479 727,68 | 3 705 488,93 | 3 301 351,00 | 105,49 |

По мнению Исполнителя, ввиду недостаточности документального подтверждения планируемых на 2018 год операционных расходов со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», базовый уровень операционных расходов утвержден РЭК Красноярского края ниже необходимого регулируемой организации уровня, из чего следует, что операционные расходы на 2019 год также ниже необходимого уровня в связи с тем, что операционные расходы на каждый последующий год долгосрочного периода определяются методом индексации базового уровня. Недостаточный уровень операционных расходов, который не покрывает необходимые плановые затраты филиала, может привести его к убыткам, которые не подлежат возмещению в составе НВВ. Возможным решением проблемы является пересмотр долгосрочных параметров регулирования в судебном порядке.

### **Анализ обоснованности принятых Министерством тарифной политики Красноярского края в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2019 год**

В соответствии с пунктом 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.

### **Индекс эффективности подконтрольных расходов**

Согласно пункту 7 Методических указаний № 421-э расчет индекса эффективности операционных расходов и величины базового уровня операционных расходов 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 № 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 № 1 к Методическим указаниям № 421-э.

В соответствии с пунктом 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 № 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 № 1 к Методическим указаниям № 421-э, и принятых органом регулирования с учетом норм пункта 7 Основ ценообразования;

 - коэффициент приведения затрат по уровню цен для ТСО n в году i, в соответствии с приложением № 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 № 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 материалах тарифного дела со стороны регулируемой организации заявлен индекс эффективности подконтрольных расходов в размере 1%.

Расчет эффективного уровня операционных расходов в адрес Министерства тарифной политики Красноярского края не направлялся.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018-2022 годы были утверждены приказом Региональной энергетической комиссией Красноярского края от 27.12.2017 № 639-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2011 № 563-п «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Величина индекса эффективности подконтрольных расходов, установленного приказом от 27.12.2017 № 639-п, составляет 1%.

Величина базового уровня подконтрольных расходов на 2018 год определена Министерством в размере 3 298 517,41 тыс. руб. На 2019 год подконтрольные расходы определены Министерством в размере 3 479 727,68 тыс. руб. с учетом индекса эффективности подконтрольных расходов в размере 1%.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Ввиду отсутствия расчета эффективного уровня операционных расходов со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», а также экспертного заключения Министерства с описанием позиции органа регулирования при принятии решения об установлении базового уровня операционных расходов на 2018 год, являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг., и методологии расчета анализируемых показателей, не представляется возможным проанализировать правильность и корректность действий регулирующего органа.

Согласно пункту 7 Методических указаний № 421-э расчет индекса эффективности операционных расходов и величины базового уровня операционных расходов 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 № 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 № 1 к Методическим указаниям № 421-э.

Согласно пункту 10 Методических указаний № 421-э величина эффективного уровня операционных расходов в целях расчета базового уровня операционных расходов 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 пунктом 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 данном пункте формулам.

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

Коэффициенты нормализации должны определяться на основании анализа репрезентативной выборки ТСО, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с приложением N 7 к Методическим указаниям № 421-э, 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) 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 операционных расходов на 2019 г. также должны учитываться коэффициенты нормализации за 2015-2017 гг. Исполнитель отмечает, что с 12 марта 2015 года 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 № 184 существенно изменился состав ТСО, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за счет исключения ТСО, не соответствующих 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 2015-2017 гг. ведет к искажению определения рейтинга организации, так как изменился состав регулируемых ТСО и фактические приведенные удельные показатели за 2015-2017 гг. (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. Применении 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 операционных расходов ввиду отсутствия в Методических указаниях №421-э установленных коэффициентов нормализации за 2014-2016 гг., коэффициентов приведения затрат по уровню цен за 2014-2016 гг. ведут к искажению эффективного уровня ОПР - - на 2018 год, следовательно, к искажению базового уровня операционных расходов - , определяемого в соответствии с пунктом 9 Методических указаний №421-э по формуле:

 (9),

Кроме того, определением 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 операционных расходов 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).

На основании вышеизложенного Исполнитель считает целесообразным согласиться с решением Министерства тарифной политики Красноярского края об определении индекса эффективности операционных расходов в размере 1%, являющегося наименьшим значением и соответствующего предложению регулируемой организации.

### **Показатели уровня надежности и качества услуг**

В соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования 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 (далее – Методические указания № 1256).

В соответствии с пунктом 2.2.1 Методических указаний № 1256 уровень надежности оказываемых услуг определяется средней продолжительностью прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации и средней частотой прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации в течение расчетного периода регулирования.

Согласно пункту 3.3.1 Методических указаний №1256 для целей использования при государственном регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии уровень качества оказываемых услуг организации территориальных сетевых организаций определяется показателем уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети.

Пунктом 4.1.1 Методических указаний №1256 предусмотрено, что для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг, начинающиеся с 2018 года и позднее плановые значения определяются как минимальное значение из фактических значений показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг в последнем отчетном периоде регулирования и средних фактических значений показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за предыдущие расчетные периоды регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются отчетные данные на момент установления плановых значений на следующий долгосрочный период регулирования, с применением темпа улучшения показателей надежности и качества услуг.

Подпунктом «б» пункта 4.1.1 Методических указаний №1256 для второго и последующих расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования плановые значения показателей надежности и качества услуг определяются по следующей формуле:

base_1_220786_32780, (15)

где:

(base_1_220786_32781) - устанавливаемое регулирующим органом плановое значение по каждому показателю надежности и качества услуг (i) на расчетный период регулирования (t);

p - темп улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равный 0,015 (p = 0,015).

Темп улучшения не применяется в случае достижения не улучшаемых значений показателей (=1).

В соответствии с пунктом 4.2.1. Методических указаний № 1256 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.

Также регулирующие органы контролируют соблюдение уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг) и ежегодно корректируют необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с методическими указаниями по применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний № 1256 показатели уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг) в течение долгосрочного периода регулирования не меняются.

В соответствии с пунктами 7 – 11 Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 31 декабря 2009 г. № 1220 (далее – Положение № 1220), плановые значения показателей надежности и качества устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования. Указанные значения для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций устанавливаются, начиная с 2011 года. Плановые значения показателей надежности и качества устанавливаются регулирующими органами одновременно с установлением в соответствии с Основами ценообразования № 1178 и Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", тарифов на долгосрочный период регулирования для организации с учетом пункта 9 Положения № 1220.

Плановые значения показателей надежности и качества определяются регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями № 1256, в том числе с учетом:

а) данных о фактических значениях показателей надежности и качества;

б) включаемых в соответствии с утвержденной инвестиционной программой и (или) производственной программой в необходимую валовую выручку расходов, направленных на поддержание (повышение) уровня надежности и качества;

в) индивидуальных особенностей функционирования организаций, обусловленных природно-климатическими и территориальными условиями, технологическими и техническими характеристиками;

г) заключения, представленного Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с пунктом 14.1 Положения № 1220.

Для территориальных сетевых организаций плановые значения показателей надежности определяются в том числе с учетом базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, определяемых в соответствии с Положением № 1220 и методическими указаниями № 1256, а также предложений территориальных сетевых организаций по плановым значениям показателей надежности с увеличенным темпом улучшения значений показателей для такой территориальной сетевой организации.

Организации направляют в регулирующие органы предложения по плановым значениям показателей надежности и качества на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования, в том числе предложения, указанные в пункте 9 Положения № 1220, в формате, определенном методическими указаниями № 1256, и в сроки, установленные для предоставления предложений о корректировке тарифов и (или) предельных уровней тарифов на долгосрочный период регулирования в соответствии с Основами ценообразования № 1178 и Основами ценообразования № 1075.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

На долгосрочный период 2018-2022 филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» первоначально были предложены следующие показатели надежности и качества услуг:

| **Показатель** | **Значение показателя** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (ПSaidi), час | 4,2135 | 4,1503 | 4,088 | 4,0267 | 3,9663 |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (ПSaifi), шт. | 2,3203 | 2,2855 | 2,2512 | 2,2175 | 2,1842 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,1155 | 1,0988 | 1,0823 | 1,066 | 1,0501 |

В составе документов, предоставленных в Министерство тарифной политики Красноярского края в рамках предложения по установлению тарифов на 2018 год, филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» по плановым величинам показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг были направлены следующие формы в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Министерства энергетики РФ от 29 ноября 2016 г. № 1256:

* Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации.
* 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).
* 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.
* Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг территориальной сетевой организации на основе средней продолжительности нарушения электроснабжения потребителей и средней частоты прерывания электроснабжения потребителей филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 01.01.2016 – 31.12.2016.

В составе заявки на корректировку тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год расчет показателей уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на долгосрочный период, включающий 2019 год, в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, отчет по показателям надежности и качества за 2017 год с документами, подтверждающими отчетные показатели, в Министерство не направлялся.

Письмом от 28.03.2018 г. № 1.3/7793-исх в ответ на запрос Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.03.2018 г. № 02-753, филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были направлены следующие документы:

* Расчет фактических значений показателей надежности и качества, индикативных показателей уровня надежности и обобщенного показателя надежности и качества за 2017 год с приложением обосновывающих документов.
* Реестр потребителей услуг электросетевой организации за 2017 год.
* Копии договоров на передачу электрической энергии.
* Копии утвержденных схем соединения электрических сетей филиала с обозначением трансформаторных подстанций, а также линий электропередачи.
* Копии доверенностей.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Приказом Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.12.2017 № 639-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 16.12.2011 № 563-п «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» были утверждены следующие показатели уровня надежности и качества оказываемых услуг ниже заявленных филиалом:

| Показатель | Значение показателя | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (ПSaidi), час | 3,9684 | 3,9088 | 3,8502 | 3,7925 | 3,7356 |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (ПSaifi), шт. | 2,1251 | 2,0767 | 2,0294 | 1,9831 | 1,9379 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,1106 | 1,0939 | 1,0775 | 1,0614 | 1,0455 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Расчеты, предоставленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в РЭК Красноярского края в составе тарифной заявки на 2018-2022 гг. составлены в соответствии с Методическими указаниями № 1256, однако, были предоставлены не все расчетные формы, а также отсутствуют документы, подтверждающие предложенные значения показателей надежности и качества оказываемых услуг.

Исполнитель считает необходимым рекомендовать для подтверждения плановых величин показателей надежности и качества оказываемых услуг для установления долгосрочных параметров регулирования в регулирующий орган предоставлять следующие расчеты и подтверждающие документы:

* Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг за прошедший отчетный год (форма 1.1);
* Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии за прошедший отчетный год (форма 1.2);
* Расчет фактического значения индикатора информативности за прошедший отчетный год (форма 2.1);
* Расчет фактического значения индикатора исполнительности за прошедший отчетный год (форма 2.2);
* Расчет фактического значения индикатора результативности обратной связи з за прошедший отчетный год (форма 2.3);
* Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сетям за прошедший отчетный год (форма 3.1);
* Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сетям за прошедший отчетный год (форма 3.2);
* Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации за прошедший отчетный год (форма 3.3);
* Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности нарушения электроснабжения потребителей и средней частоты прерывания электроснабжения потребителей за прошедший отчетный год (форма 8.3);
* Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг за прошедший отчетный год (форма 4.1);
* Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за прошедший отчетный год (форма 4.2);
* Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации за прошедший отчетный год (форма 8.1);
* Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (форма 1.7);
* Исходные данные для расчета показателей надежности за три прошедший отчетных периода;
* Расчет показателей надежности оказываемых услуг за три прошедший отчетных периода (продолжительность нарушений электроснабжения потребителей, средняя частота прерывания электроснабжения потребителей);
* Расчет плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг;
* Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций за прошедший отчетный год, за истекший период текущего года и ожидаемые в текущем периоде (форма 1.9).

Снижение показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» со стороны Министерства на период регулирования 2018-2022 гг. может привести к недостижению соответствующих показателей со стороны филиала и отрицательной величине корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), осуществляемой с использованием понижающего (повышающего) коэффициента, определяемого 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 декабря 2010 г. N 254-э/1 (далее Методические указания №254-э/1).

Исполнителем также проанализированы представленные со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» материалы по фактическим значениям показателей надежности и качества, индикативным показателям уровня надежности и обобщенному показателю надежности и качества за 2017 год с приложением обосновывающих документов.

По мнению Исполнителя, материалы за 2017 год со стороны филиала предоставлены в полном объеме, формат расчетов соответствует требованиям, установленным в Методических указаниях №1256. Необходимо отметить, что корректировка необходимой валовой выручки на 2019 год для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) по факту 2017 года имела положительное значение, расчет данной корректировки производился с   
использованием повышающего коэффициента, величина которого составила 0,013. В денежном выражении величина корректировки за 2017 год – 124 996,04 тыс. руб.

### **Экспертиза обоснованности расчетов Министерства тарифной политики Красноярского края по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год**

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в методических указаниях по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и содержащим в том числе расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 настоящего документа в плату за технологическое присоединение, а также величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации (за исключением расходов, включаемых в соответствии с пунктом 87 настоящего документа в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанной для лица, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которого требует проведения мероприятий на объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации) в размере, определенном исходя из утвержденной (рассчитанной) для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний 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 год | Утверждено Министерством на 2019 год (ДПР) | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019 | Скорректировано Министерством на 2019 год | Утверждено на 2019 / заявка на 2019 год | Утверждено на 2019 год / факт  за 2017 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | 2 635 663,12 | 2 439 598,40 | 2 490 381,83 | 2 505 328,93 | 0,60 | -4,95 |
| 2 | Электроэнергия на хозяйственные нужды | 65 877,93 | 69 885,68 | 74 022,72 | 73 229,61 | -1,07 | 11,16 |
| 3 | Теплоэнергия | 26 365,31 | 28 849,71 | 33 254,11 | 32 738,92 | -1,55 | 24,17 |
| 4 | Плата за аренду имущества и лизинг, всего: | 57 488,95 | 0,00 | 59 247,18 | 110 757,84 | 86,94 | 92,66 |
| 4.1. | аренда объектов электросетевого комплекса | 379,37 | 0,00 | 385,00 | 0,00 | -100,00 | -100,00 |
| 4.2. | аренда земли | 20 073,13 | 0,00 | 20 612,22 | 0,00 | -100,00 | -100,00 |
| 4.3. | прочая аренда (с расшифровкой) | 37 036,46 | 0,00 | 38 249,96 | 110 757,84 | 189,56 | 199,05 |
| 5 | Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе: | 99 297,82 | 133 146,83 | 245 275,41 | 203 117,87 | -17,19 | 104,55 |
| 5.1. | плата за землю | 1 768,83 | 1 849,28 | 2 018,00 | 1 849,28 | -8,36 | 4,55 |
| 5.2. | транспортный налог | 3 117,60 | 3 503,35 | 4 344,78 | 3 984,42 | -8,29 | 27,80 |
| 5.3. | другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой) | 4 150,00 | 73,70 | 140,89 | 97,01 | -31,14 | -97,66 |
| 5.4. | плата за выбросы загрязняющих веществ | 455,07 | 0,00 | 18,00 | 0,00 | -100,00 | -100,00 |
| 5.5. | налог на имущество | 89 806,32 | 127 720,50 | 238 753,74 | 197 187,16 | -17,41 | 119,57 |
| 6 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 579 693,66 | 707 589,52 | 729 807,44 | 710 146,91 | -2,69 | 22,50 |
| 7 | Прочие неподконтрольные расходы (резервы + расходы по ТП) | 33,10 | 51 313,06 | 156 751,14 | 823 050,56 | 425,07 | 2 486 541,72 |
| 7.1. | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование КВ | 0,00 | 0,00 | 117 466,81 | 820 857,57 | 598,80 | 0,00 |
| 7.2. | услуги по организации и функционированию эл. сетевого комплекса | 0,00 | 0,00 | 39 284,33 | 0,00 | -100,00 | 0,00 |
| 7.3. | другие прочие расходы, учитываемые при установлении ДПР (только для п.7) | 0,00 | 51 313,06 | 0,00 | 2 192,99 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Налог на прибыль, в том числе: | 229 529,00 | 23 812,33 | 229 529,00 | 193 116,64 | -15,86 | -15,86 |
| 8.1. | налог на прибыль на капитальные вложения | 0,00 | 0,00 | 188 179,50 | 0,00 | -100,00 | 0,00 |
| 9 | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | 650 199,00 | 0,00 | 780 411,82 | 0,00 | -100,00 | -100,00 |
| 10 | Амортизация, в том числе: | 805 671,01 | 724 187,26 | 1 268 507,19 | 869 277,93 | -31,47 | 7,89 |
| 10.1. | Амортизация, учитываемая при налогообложении | 805 671,01 | 724 187,26 | 1 268 507,19 | 869 277,93 | -31,47 | 7,89 |
| 10.2. | Амортизация, не учитываемая при налогообложении | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Проценты банка под операционную деятельность | 0,00 | 0,00 | 1 043 384,00 | 0,00 | -100,00 | 0,00 |
| 12 | Прибыль на капитальные вложения | 0,00 | 75 975,08 | 752 718,00 | 752 718,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **5 149 818,90** | **4 254 357,87** | **7 863 289,84** | **6 273 483,21** | **- 20,22** | **21,82** |

### **Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли**

В соответствии с пунктом 32. Основ ценообразования №1178, расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении.

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должен превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации (далее - укрупненные нормативы цены), за исключением инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, не предусматривающих технологических решений капитального строительства, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации утверждены укрупненные нормативы цены, а также за исключением инвестиционных проектов, реализация которых предусмотрена инвестиционной программой, утвержденной до вступления в силу укрупненных нормативов цены, при условии наличия утвержденной до 10 декабря 2016 г. в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации в отношении объектов капитального строительства и их частей, строительство и (или) реконструкция которых предусмотрены такими инвестиционными проектами, и не превышения оценки полной (фактической) стоимости соответствующего инвестиционного проекта над полной стоимостью такого инвестиционного проекта, указанной в решении об утверждении инвестиционной программы, принятом в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее - Правила утверждения инвестиционных программ), до вступления в силу укрупненных нормативов цены.

Если утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документацией, подготовленной применительно к строительству (реконструкции) объекта электроэнергетики и содержащей технологические решения капитального строительства, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации утверждены укрупненные нормативы цены, предусматривается выполнение мероприятий, необходимых для доведения такого объекта электроэнергетики до состояния, пригодного для его использования, и затраты на выполнение указанных мероприятий определены в укрупненных нормативах цены как не учтенные в них, то для определения объема финансовых потребностей в соответствии с укрупненными нормативами цены используется величина затрат на выполнение указанных мероприятий, предусмотренная сметной документацией, разработанной в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации.

Средства на финансирование капитальных вложений, направляемых на развитие производства, определяются с учетом амортизационных отчислений и сумм долгосрочных заемных средств, а также условий их возврата.

Средства, необходимые для финансирования инвестиционных программ производителей, осуществляющих поставку электрической энергии (мощности) на оптовый рынок по регулируемым договорам, не учитываются в составе необходимой валовой выручки при установлении регулируемых цен (тарифов) для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний 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

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).

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Факт за 2017 год | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019 | Утверждено Министерством на 2019 год | Утверждено на 2019 / заявка на 2019 год | Утверждено на 2019 год / факт за 2017 год |
| тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Прибыль на капитальные вложения | 0,00 | 752 718,00 | 752 718,00 | 0,00 | 0,00 |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по анализируемой статье на 2019 год была заявлена сумма расходов в размере 752 718 тыс. руб.

Для обоснования заявленной на 2019 год суммы расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли, филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были представлены следующие документы:

* Приказ об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2019 – 2023 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2017 № 30@;
* Инвестиционная программа на 2019-2023 годы;
* Расчет НВВ и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э;
* Отчеты об исполнении инвестиционной программы развития в форме шаблона по системе ЕИАС (шаблон INVEST.EE.FACT) за 2015-2017.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов, принятая Министерством в расчет НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» при корректировке на 2019 год, составляет 752 718 тыс. руб. на основании выписки из протокола заседания правления Министерства тарифной политики Красноярского края.

Ввиду отсутствия экспертного заключения Министерства по делу о корректировке тарифов по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», согласно письму Министерства от 07.02.2019 №72/278 на №1.3/02/556 от 15.01.2019 г. об отказе в предоставлении территориальной сетевой организации копии экспертного заключения по делу о корректировке тарифов по передаче электрической энергии, провести анализ расчетных параметров по данной статье с позиции органа регулирования не представляется возможным.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в Министерство для обоснования расходов по статье, Исполнитель подтверждает обоснованность заявленной суммы в размере 752 718, включенной в состав НВВ на 2019 год. Данные расходы соответствуют плановым показателям утвержденной инвестиционной программы на 2019-2023 годы для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго».

| **п/п** | **Показатель** | **2018 год** | **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **План** | **План** | **План** | **План** | **План** | **План** |
| **1** | **2** | **3.1** | **3.2** | **3.3** | **3.4** | **3.5** | **3.6** |
| Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I+строка II), в том числе: | | **4 374,26** | **1 602,99** | **1 029,74** | **1 070,97** | **1 113,91** | **1 113,91** |
| **I** | **Собственные средства всего, в том числе:** | **1 590,26** | **1 602,99** | **1 029,74** | **1 070,97** | **1 113,91** | **1 113,91** |
| 1.1 | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе: | 814,00 | 752,72 | 146,54 | 162,83 | 170,05 | 170,05 |
| 1.1.1 | полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам): | 814,00 | 752,72 | 146,54 | 162,83 | 170,05 | 170,05 |
| 1.1.1.1 | производства и поставки электрической энергии и мощности | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1.1.1 | производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1.1.2 | производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1.1.3 | производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1.2 | производства и поставки тепловой энергии (мощности) | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1.3 | оказания услуг по передаче электрической энергии | 814,00 | 752,72 | 146,54 | 162,83 | 170,05 | 170,05 |
| 1.1.1.4 | оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1.5 | от технологического присоединения, в том числе | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.1.5.1 | от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1.5.1.а | авансовое использование прибыли | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1.5.2 | от технологического присоединения потребителей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.1.5.2.а | авансовое использование прибыли | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.1.6 | реализации электрической энергии и мощности | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1.7 | реализации тепловой энергии (мощности) | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1.8 | оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе: | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1.8.1 | в части управления технологическими режимами | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1.8.2 | в части обеспечения надежности | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.2 | прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего в том числе: | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.2.1 | производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.2.2 | производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.2.3 | производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.3 | прочая прибыль | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | Амортизация основных средств всего, в том числе: | 724,19 | 838,37 | 872,78 | 908,11 | 943,86 | 943,86 |
| 1.2.1 | текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе: | 724,19 | 838,37 | 872,78 | 908,11 | 943,86 | 943,86 |
| 1.2.1.1 | производство и поставка электрической энергии и мощности | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.1.1.1 | производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.1.1.2 | производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.1.1.3 | производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.1.2 | производство и поставка тепловой энергии (мощности) | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.1.3 | оказание услуг по передаче электрической энергии | 724,19 | 838,37 | 872,78 | 908,11 | 943,86 | 943,86 |
| 1.2.1.4 | оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.1.5 | реализация электрической энергии и мощности | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.1.6 | реализации тепловой энергии (мощности) | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.1.7 | оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе: | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.1.7.1 | в части управления технологическими режимами | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.1.7.2 | в части обеспечения надежности | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.2 | прочая текущая амортизация | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.3 | недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.3.1 | производство и поставка электрической энергии и мощности | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.3.1.1 | производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.3.1.2. | производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.3.1.2 | производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.3.2 | производство и поставка тепловой энергии (мощности) | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.3.3 | оказание услуг по передаче электрической энергии | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.3.4 | оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.3.5 | реализация электрической энергии и мощности | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.3.6 | реализации тепловой энергии (мощности) | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.3.7 | оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе: | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.3.7.1 | в части управления технологическими режимами | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.3.7.2 | в части обеспечения надежности | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | Возврат налога на добавленную стоимость | 52,07 | 11,90 | 10,42 | 0,03 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Прочие собственные средства всего, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.1 | средства от эмиссии акций | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2 | остаток собственных средств на начало года | - | - | - | - | - | - |
| **II** | **Привлеченные средства всего, в том числе:** | **2 784,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 2.1 | Кредиты | 2 784,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | Облигационные займы | - | - | - | - | - | - |
| 2.3 | Вексели | - | - | - | - | - | - |
| 2.4 | Займы организаций | - | - | - | - | - | - |
| 2.5 | Бюджетное финансирование | - | - | - | - | - | - |
| 2.5.1 | средства федерального бюджета | - | - | - | - | - | - |
| 2.5.1.1 | в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах | - | - | - | - | - | - |
| 2.5.2 | средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации | - | - | - | - | - | - |
| 2.5.2.1 | в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах | - | - | - | - | - | - |
| 2.6 | Использование лизинга | - | - | - | - | - | - |
| 2.7 | Прочие привлеченные средства | - | - | - | - | - | - |

### **Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов**

### **Налог на прибыль**

В соответствии с п.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.

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, которые не являются основным видом их деятельности, распределение величины суммы налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится согласно учетной политике, принятой в организации.

Для организаций, осуществляющих производство (передачу) электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии.

При установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям не учитывается налог на прибыль организаций.

Организации, в состав которых входят обособленные подразделения (филиалы), исчисляют и уплачивают налог на прибыль с учетом положений статьи 288 Налогового кодекса РФ, в соответствии с которой уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, производится налогоплательщиками - российскими организациями по месту нахождения организации, а также по месту нахождения каждого из ее обособленных подразделений исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников (расходах на оплату труда) и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной в соответствии с пунктом 1 статьи 257 настоящего Кодекса, в целом по налогоплательщику.

Организация, в состав которой входят обособленные подразделения, по окончании каждого отчетного и налогового периода представляет в налоговые органы по месту своего нахождения налоговую декларацию в целом по организации с распределением по обособленным подразделениям. (пункт 5 статьи 289 Налогового кодекса РФ).

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи расходов | Факт за 2017,  тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019, тыс. руб. | Утверждено на 2019,  тыс. руб. | Утверждено / заявка на 2019, % | Утверждено на 2019 / факт за 2017, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Налог на прибыль | 229 529,00 | 229 529,00 | 193 116,64 | -15,9 | -15,9 |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» заявлена сумма налога на прибыль на 2019 год в размере налога на прибыль за 2017 год по данным управленческого учета в размере 229 529,00 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Бухгалтерская отчетность ПАО «МРСК Сибири» за 2017 год;
* Аудиторское заключение ООО «РСМ РУСЬ» по бухгалтерской отчетности ПАО "МРСК Сибири" за 2017 год;
* Налоговая декларация ПАО «МРСК Сибири» по налогу на прибыль организаций за 2017 год;
* Таблица 1.3. «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2017 год;
* Таблица 1.6. «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям» по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2017 год.
* Основные положения бухгалтерской учетной политики, в редакции Приказа от 07.03.2017 № 111.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В Выписке из Экспертного заключения на 2019 год статья «Налог на прибыль» не отражена. В соответствии c выпиской из протокола заседания правления Министерства тарифной политики Красноярского края с приложением сметы по статьям расходов филиала ПАО «МРСК Сибирь» - «Красноярскэнерго» Министерством расходы на налог на прибыль приняты в размере 193 116,64 тыс. руб.

Ввиду отсутствия экспертного заключения Министерства по делу о корректировке тарифов по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», согласно письму Министерства от 07.02.2019 №72/278 на №1.3/02/556 от 15.01.2019 г. об отказе в предоставлении территориальной сетевой организации копии экспертного заключения по делу о корректировке тарифов по передаче электрической энергии, провести анализ позиции органа регулирования не представляется возможным.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в Министерство для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее.

Согласно представленной налоговой декларации по налогу на прибыль организаций за 2017 год сумма начисленного налога на прибыль в целом по ПАО «МРСК Сибири» составила 765 886,73 тыс. руб., в том числе в федеральный бюджет в размере – 114 883,01 тыс. руб., в бюджеты субъектов Российской Федерации – 651 003,72 тыс. руб.

В соответствии с налоговой декларацией по налогу на прибыль за 2017 год доля налоговой базы, приходящейся на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», составила 18,27524054%, сумма налога на прибыль, подлежащая уплате в бюджет Красноярского края, составила 118 972,50 тыс. руб. Согласно представленным данным раздельного учета расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на деятельность по передаче электрической энергии и технологическое присоединение в 2017 году составили 99,78 % от общей суммы расходов.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. измерения | 2017 год |
| 1 | 2 | 3 |
| Налоговая база ПАО «МРСК Сибири» | тыс. руб. | 3 829 433,64 |
| Доля филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» | % | 18,27810774 |
| тыс. руб. | 699 948,01 |
| Сумма налога на прибыль к уплате в федеральный бюджет по ставке 3%, приходящаяся на филиал ПАО «МРСК Сибири» -«Красноярскэнерго» | тыс. руб. | 20 998,44 |
| Сумма налога на прибыль к уплате в бюджет субъекта РФ по ставке 17 %, приходящаяся на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» | тыс. руб. | 118 991,16 |
| Итого налог на прибыль, отнесенный на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» | тыс. руб. | 139 989,60 |
| Доля расходов, относимых на деятельность по передаче электрической энергии и технологическое присоединение по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» согласно данным раздельного учета | % | 99,78 |
| **Сумма налога на прибыль по регулируемым видам деятельности, приходящаяся на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»** | **тыс. руб.** | **139 681,62** |

Таким образом, по расчету Исполнителя, величина расходов по статье «Налог на прибыль» составляет 139 681,62 тыс. руб.

### **Налог на имущество, плата за землю, прочие налоги и сборы**

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования №1178 в необходимую валовую выручку включаются:

* Земельный налог - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 31 НК РФ (часть вторая). Ставка земельного налога на территории г. Красноярск определена Решением Красноярского городского Совета от 01.07.1997 N 5-32 (ред. от 12.10.2018) "О местных налогах на территории города Красноярска". Ставка для прочих земельных участков - 1,5% от кадастровой стоимости земельного участка.
* Транспортный налог - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 28 НК РФ (часть вторая);
* Налог на имущество - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 30 НК РФ (часть вторая). Ставка налога 2,2% от среднегодовой стоимости имущества;
* Плата за негативное воздействие на окружающую среду - рассчитывается и уплачивается на основании статьи 16 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», постановления Правительства РФ от 19.11.2014 №1219 «О коэффициентах к нормативам платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты», постановления Правительства РФ от 28.08.1992 №632 «Об утверждении порядка платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие виды вредного воздействия».

| Наименование статьи расходов | Факт за 2017, тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019, тыс. руб. | Утверждено на 2019, тыс. руб. | Утверждено / заявка на 2019, % | Утверждено на 2019 / факт за 2017, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Налоги, всего, в том числе: | 99 297,82 | 245 275,42 | 203 117,87 | **-17,2** | **104,6** |
| Плата за землю | 1 768,83 | 2 018,00 | 1 849,28 | **-8,4** | **4,5** |
| Транспортный налог | 3 117,60 | 4 344,78 | 3 984,42 | **-8,3** | **27,8** |
| Налог на имущество | 89 806,32 | 238 753,74 | 197 187,16 | **-17,4** | **119,6** |
| Прочие налоги и сборы | 4 150,00 | 140,90 | 97,01 | **-31,1** | **-97,7** |
| Плата за выбросы загрязняющих веществ | 455,07 | 18,00 | - | **-100,0** | **-100,0** |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по установлению тарифов на 2019 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» заявлены расходы по статье в размере 245 275,42 тыс. руб.

Письмом от 30.10.2018 № 13/01/26089-исх в Министерство филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были направлены дополнительные материалы по налогу на имущество – налоговые декларации по налогу на имущество за 9 месяцев 2018 года.

Письмом от 20.11.2018 № 13/02/28195-исх в Министерство филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были направлены дополнительные материалы по транспортному налогу с информацией по технике, приобретенной за 9 месяцев 2018 года.

В обоснование заявленной суммы расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Справка о начисленном земельном налоге за 2017 год;
* Налоговые декларации по земельному налогу за 2017 год;
* Налоговые декларации по налогу на имущество за 2017 год, 9 месяцев 2018 года;
* Расчет транспортного налога по технике, приобретенной за 9 месяцев 2018 года;
* ПТС техники, приобретенной за 9 месяцев 2018 года;
* Налоговые декларации по транспортному налогу за 2017 год;
* Декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2017 год;

Налог на имущество на 2019 год определен филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в размере 238 753,74 тыс. руб. Фактические затраты за 2017 год составили 89 806,32 тыс. руб.

Плата за землю на 2019 год определена филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в размере 2 018,00 тыс. руб. Фактические затраты за 2017 год составили 1 768,83 тыс. руб.

| Местонахождение земельного участка | Факт 2017 г., тыс. руб. |
| --- | --- |
| 1 | 2 |
| ИФНС по Железнодорожному району г.Красноярска | 43,03 |
| ИФНС по Октябрьскому району г.Красноярска | 541,17 |
| ИФНС по Советскому району г.Красноярска | 431,57 |
| ИФНС по Центральному району г.Красноярска | 25,05 |
| МИФНС № 4 по Красноярскому краю | 9,19 |
| МИФНС № 7 по Красноярскому краю | 1,40 |
| МИФНС № 8 по Красноярскому краю | 125,83 |
| МИФНС № 9 по Красноярскому краю | 35,29 |
| МИФНС № 10 по Красноярскому краю | 66,76 |
| МИФНС № 12 по Красноярскому краю | 211,17 |
| МИФНС № 17 по Красноярскому краю | 26,22 |
| МИФНС № 18 по Красноярскому краю | 0,00 |
| МИФНС № 22 по Красноярскому краю | 130,02 |
| МИФНС № 24 по Красноярскому краю | 44,00 |
| МИФНС № 26 по Красноярскому краю | 78,19 |
| **ИТОГО:** | **1 768,90** |
| **в том числе на передачу электрической энергии** | **1 768,90** |

Транспортный налог на 2019 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» определен в размере 4 344,78 тыс. руб. Фактические затраты за 2017 год составили 3 117,60 тыс. руб..

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на плату за выбросы загрязняющих веществ в 2017 году составили 455,07 тыс. руб. в план 2019 года организация заявила величину расходов 18,00 тыс. руб.

Прочие налоги и сборы заявлены на 2019 год в размере 140,90 тыс. руб., при фактических затратах в 2017 году в размере 4 150,00 тыс. руб..

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии c выпиской из протокола заседания правления Министерства тарифной политики Красноярского края с приложением сметы по статьям расходов филиала ПАО «МРСК Сибирь» - «Красноярскэнерго» Министерством в состав НВВ на 2019 год приняты расходы в размере:

* статья «Налог на имущество» - 197 187,16 тыс. руб.;
* статья «Плата за землю» - 1 849,28 тыс. руб.;
* статья «Транспортный налог» - 3 984,42 тыс. руб.;
* статья «Прочие налоги и сборы» - 97,01 тыс. руб.

Ввиду отсутствия экспертного заключения Министерства по делу о корректировке тарифов по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», согласно письму Министерства от 07.02.2019 №72/278 на №1.3/02/556 от 15.01.2019 г. об отказе в предоставлении территориальной сетевой организации копии экспертного заключения по делу о корректировке тарифов по передаче электрической энергии, провести анализ позиции органа регулирования не представляется возможным.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в Министерство тарифной политики Красноярского края для обоснования заявляемых расходов по статье «Налоги», Исполнитель отмечает следующее.

* Не предоставлены данные бухгалтерского учета, подтверждающие остаточную стоимость объектов основных средств по состоянию на начало и конец периода регулирования.
* Не предоставлена пояснительная записка с обоснованием увеличения планируемых затрат на 2019 год по сравнению с 2017 годом.
* Не предоставлены данные об имуществе, облагаемом по льготной ставке налога на имущество;

В обоснование расходов по статье «Плата за землю» за 2017 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» представлены налоговые декларации по земельному налогу за 2017 год. Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» не представлено обоснование отклонения планируемых затрат на плату за землю на 2019 год от фактических 2017 года.

Исполнитель отмечает, что инвестиционной программой на 2018-2023 г.г., утвержденной Приказом Минэнерго России от 20.12.2018 № 25@, предусмотрено приобретение автотранспортной техники в количестве 132 единицы в 2018 году. В составе дополнительных материалов, направленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» письмом от 20.11.2018 № 13/02/28195-исх отражено, что за 9 месяцев 2018 года филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» введено в эксплуатацию 95 единиц техники, с общей суммой транспортного налога 261,5 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» не были предоставлены документы, подтверждающие необходимость эксплуатации автомобилей представительского класса (26 ед.) для оказания услуг по передаче электрической энергии. Сумма транспортного налога без достаточного экономического обоснования составила 250,13 тыс. руб.

В результате анализа налоговых деклараций по транспортному налогу за 2017 год Исполнитель определил фактические затраты на транспортный налог филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в размере 3 351,17 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье «Плата за выбросы загрязняющих веществ» за 2017 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» представлены декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2017 год. Сумма, начисленная по данным деклараций, составила 175,17 тыс. руб., в том числе в пределах установленных лимитов – 14,44 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» не были предоставлены расшифровки, пояснения, декларации и прочие обосновывающие документы по статье «Другие налоги и обязательные сборы и платежи».

В обоснование расходов по статье «Налог на имущество» за 2017 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» представлены налоговые декларации по налогу на имущество за 2017 год. Сумма, начисленная по данным налоговых деклараций, составила 90 195,20 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет налога на имущество за 2017 год, по данным налоговых деклараций | | | | | | |
| Налоговая декларация | стоимость имущества  на 01.01.17,  тыс. руб. | стоимость имущества  на 31.12.17,  тыс. руб. | необлагаемое налогом имущество, тыс. руб. | среднегодовая стоимость имущества за 2017 год,  тыс. руб. | ставка налога (%) | сумма налога, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| ИФНС 2460 | 1 118 028,42 | 1 224 788,91 | 381 169,31 | 714 287,50 | 2,20 | 15 714,33 |
| ИФНС 2460 | 5 628 578,19 | 6 188 572,74 | 993 208,85 | 4 655 054,44 | 1,60 | 74 480,87 |
| **Всего:** | **6 746 606,61** | **7 413 361,65** | **1 374 378,16** | **5 369 341,94** |  | **90 195,20** |
| **в т.ч. на передачу электрической энергии (99,57%)** | | | |  |  | **89 806,32** |

Согласно данным раздельного учета (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» за 2017 год) на вид деятельности по передаче электрической энергии отнесено 89 806,32 тыс. руб. (99.57%). При анализе налоговых деклараций Исполнителем было определено, что часть имущества Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» облагается ставкой налога на имущество в размере 1,6%.

Расчет налога на имущество на 2019 год Филиалом «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» не представлен. В составе дополнительных материалов к тарифной заявке были направлены налоговые декларации по налогу на имущество за 9 месяцев 2018 года. Представленные данные отражены в следующей таблице.

Расчет налога на имущество за 9 месяцев 2018 года, по данным налоговых деклараций

| Налоговая декларация | стоимость имущества  на 01.01.18, тыс. руб. | стоимость имущества  на 30.09.18, тыс. руб. | необлагаемое налогом имущество, тыс. руб. | среднегодовая стоимость имущества за 9 месяцев 2018 года, тыс. руб. | ставка налога (%) | сумма налога, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| ИФНС 2460 | 550 675,11 | 802 362,40 | - | 709 414,56 | 1,10 | 7 803,56 |
| ИФНС 2460 | 679 399,53 | 644 717,65 | - | 664 886,85 | 2,20 | 14 627,51 |
| ИФНС 2460 | 1 344 323,09 | 1 582 513,85 | - | 1 405 105,89 | 1,10 | 15 456,16 |
| ИФНС 2460 | 4 838 963,93 | 4 904 129,83 | - | 4 824 043,82 | 1,90 | 91 656,83 |
| **Всего:** | **7 413 361,66** | **7 933 723,73** | **-** | **7 603 451,12** |  | **129 544,07** |
| **в т.ч. на передачу электрической энергии (99,57%)** | | | |  |  | **128 985,54** |

Принимая во внимание положения пункта 27 Основ ценообразования №1178, официальную позицию ФАС России относительно учета в составе необходимой валовой выручки амортизационных отчислений по фактически введенным в эксплуатацию объектам основных средств (следовательно и величины налогов), а также то, что Федеральным законом №302-ФЗ от 03.08.2018 год с 01.01.2019 года движимое имущество было выведено из базы налога на имущество, величина налога на имущество определена Исполнителем в размере 128 985,54 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи расходов | Факт за 2017, тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019, тыс. руб. | Утверждено  на 2019,  тыс. руб. | Позиция Исполнителя | |
| Всего | в т.ч. расходы требующие доп. обоснования |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Налоги, всего, в том числе:** | **99 297,82** | **245 275,42** | **203 117,87** | **203 132,31** | **69 257,27** |
| Плата за землю | 1 768,83 | 2 018,00 | 1 849,28 | 1 849,28 | 80,45 |
| Транспортный налог | 3 117,60 | 4 344,78 | 3 984,42 | 3 984,42 | 878,19 |
| Налог на имущество | 89 806,32 | 238 753,74 | 197 187,16 | 197 187,16 | 68 201,62 |
| Прочие налоги и сборы | 4 150,00 | 140,90 | 97,01 | 97,01 | 97,01 |
| Плата за выбросы загрязняющих веществ | 455,07 | 18,00 |  | 14,44 |  |

С целью исключения рисков изъятия расходов по статье «Налоги» Исполнитель рекомендует формировать пакет обосновывающих материалов на очередной период регулирования в составе:

* Налоговые декларации за предшествующий год и истекший период текущего года;
* Пообъектный расчет налога на имущество с указанием остаточной стоимости на начало и конец года и применяемой налоговой ставки за предшествующий год и на период регулирования;
* Пообъектный расчет транспортного налога с указанием налоговой базы, количества месяцев использования и применяемой налоговой ставки за предшествующий год и на период регулирования;
* Пообъектный расчет земельного налога за предшествующий год и на период регулирования;
* Расчет платы за предельно допустимые выбросы и за размещение отходов с указанием установленных лимитов за предшествующий год и на период регулирования;
* Нормативные документы, подтверждающих применяемые ставки налогов и сборов;
* Пояснения и документы, обосновывающие отклонения планируемых затрат от фактических;
* Бухгалтерские регистры, подтверждающие отражение в учете фактических затрат;
* Расчет распределения расходов по статье по видам деятельности.

### **Амортизация основных средств**

В соответствии с пунктом 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 статьи расходов | Факт за 2017, тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019, тыс. руб. | Утверждено на 2019, тыс. руб. | Утверждено / заявка на 2019, % | Утверждено на 2019 / факт за 2017, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Амортизация всего:** | **801 222,65** | **1 268 507,19** | **869 277,93** | **-31,5** | **8,5** |
| Амортизация основных средств | 774 638,33 | 1 242 584,12 | - | **-** | **-** |
| Амортизация НМА | 26 584,32 | 25 923,07 | - | **-** | **-** |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Фактические затраты на амортизацию в 2017 году составили 801 222,65 тыс. руб., в том числе:

* 774 638 тыс. руб. основные средства;

|  |  |
| --- | --- |
| Расчет расходов на амортизацию (по группам) за 2017 год | |
| Группа | Сумма амортизации, тыс. руб. |
| 1 | 2 |
| Здания | 32 215,93 |
| Сооружения и передаточные устройства | 366 809,91 |
| Машины и оборудование | 359 517,82 |
| Транспортные средства | 14 339,44 |
| Производственный и хозяйственный инвентарь | 87,99 |
| Прочие | 41,24 |
| Амортизация по авизо | 1 626,00 |
| **Всего** | **774 638,33** |

|  |  |
| --- | --- |
| * 26 584 тыс. руб. нематериальные активы.   Расчет расходов на амортизацию НМА за 2017 год | |
| Наименование НМА | Сумма амортизации, тыс. руб. |
| 1 | 2 |
| Товарный знак "КРАСНОЯРСКЭНЕРГО" | 2,94 |
| КИСУ ТОРО: База данных процесса расследования технологических нарушений | 52,34 |
| КИСУ ТОРО: База данных состояния оборудования | 308,33 |
| КИСУ ТОРО: База данных технологических нарушений | 16,54 |
| КИСУ ТОРО: База данных паспортизации оборудования | 902,35 |
| КИСУ ТОРО: База данных организационной структуры, технических объектов и топологии сети | 742,37 |
| АС ЦОК: База данных обращений клиентов | 146,53 |
| КИСУ ТОРО: База данных типовых технологических карт на ремонт эл. оборуд. ПС 35-220 кВ, ТМ 6-10/0,4 кВ | 18,19 |
| КИСУ ТОРО: База данных фактических ремонтов и обслуживания | 9 495,52 |
| База данных геоинформационной системы филиала ПАОМРСК Сибири - Красноярскэнерго | 795,04 |
| База данных объема переданной электроэнергии и балансов филиала ПАО МРСК Сибири - Красноярскэнерго | 8 564,66 |
| Получение амортизации по авизо | 5 539,52 |
| **Всего** | **26 584,32** |

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по статье «Амортизация основных средств» на 2019 год была заявлена величина расходов в размере 1 268 507,19 тыс. руб.

Расчет расходов на амортизацию (по группам) на 2019 год

| Группа | Балансовая стоимость на 01.01.2018, тыс. руб. | Ввод в 2018 г., тыс. руб. | Амортизация в 2018 г., тыс. руб. | Балансовая стоимость на 01.01.2019, тыс. руб. | Ввод в 2019 г., тыс. руб. | Балансовая стоимость на 31.12.2019, тыс. руб. | Амортизация в 2019 г.,  тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Здания | 854 241 | 83 461 | 32 923 | 904 779 | 13 955 | 885 696 | 33 038 |
| Сооружения | 234 635 | 0 | 14 486 | 220 149 | 6 257 | 213 108 | 13 298 |
| Передаточные устройства | 3 809 072 | 1 429 142 | 393 323 | 4 844 891 | 386 249 | 4 723 628 | 507 511 |
| Машины и оборудование, в т.ч.: | 2 374 595 | 3 428 913 | 357 545 | 5 445 964 | 416 895 | 5 231 670 | 631 189 |
| *Силовые, рабочие, прочие машины и оборудование* | 2 370 855 | 3 225 860 | 355 995 | 5 240 721 | 357 419 | 5 035 806 | 562 334 |
| *Приборы и лабораторное оборудование* | 2 252 | 0 | 983 | 1 269 | 0 | 287 | 983 |
| *Вычислительная техника* | 1 488 | 203 053 | 567 | 203 974 | 59 476 | 195 577 | 67 872 |
| Транспортные средства | 101 113 | 235 341 | 18 241 | 318 214 | 0 | 270 648 | 47 566 |
| Инструмент | 18 | 0 | 5 | 13 | 0 | 9 | 5 |
| Производственный и хоз.инвентарь | 3 636 | 0 | 752 | 2 885 | 0 | 2 157 | 727 |
| Прочие | 704 | 48 871 | 17 | 49 558 | 19 993 | 62 568 | 6 984 |
| Нематериальные активы | 157 564 | 1 575 | 27 517 | 131 621 | 19 211 | 124 909 | 25 923 |
| Управленческие расходы ИА ПАО МРСК «Сибири» (основные средства) |  |  |  |  |  |  | 2 267 |
| **Всего** | **7 535 578** | **5 227 304** | **844 808** | **11 918 074** | **862 559** | **11 514 393** | **1 268 507** |

Расшифровка заявленных расходов на амортизацию нематериальных активов (НМА) в размере 25 923,07 тыс. руб. приведена в следующей таблице.

Расчет расходов на амортизацию НМА на 2019 год

| НМА | Первоначальная стоимость, тыс. руб. | Срок списания, лет | Дата ввода в эксплуатацию | Сумма амортизации в 2019 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Конфигурация системы управления технологическим присоединением на базе SAP ERP | 897,66 | 5 | 10.02.2014 | **29,92** |
| КИСУ ТОРО: Конфигурация расчет условных единиц на базе решения SAP PM версия 1.0 | 1 189,22 | 5 | 31.01.2014 | **19,82** |
| КИСУ ТОРО: Конфигурация Учет заявок на отключение оборудования для выполнения работ ТОРО | 1 154,10 | 5 | 20.01.2014 | **19,23** |
| КИСУ ТОРО: Конфигурация Учет транспортных средств на базе решения SAP PM версия 1.0 | 1 146,10 | 5 | 31.01.2014 | **19,10** |
| КИСУ ТОРО: Конфигурация Учет коммутационного ресурса выключателей базе решения SAP PM версия 1.0 | 1 141,48 | 5 | 20.01.2014 | **19,02** |
| КИСУ ТОРО: Конфигурация АРМ метролога на базе решения SAP PM версия 1.0 | 1 338,25 | 5 | 31.01.2014 | **22,30** |
| Конфигурация сбора координат электросетевых объектов на мобильном устройстве | 163,59 | 5 | 28.11.2014 | **29,99** |
| КИС ЗУП | 2 173,39 | 5 | 29.12.2014 | **434,68** |
| Информационная система управления проект | 826,22 | 5 | 16.02.2015 | **165,24** |
| КИСУ ТОРО: конф учёт факт рем и об САП | 321,80 | 5 | 25.02.2015 | **64,36** |
| КИСУ ТОРО: конф расч и ан пос отк об | 1 725,75 | 5 | 09.02.2015 | **345,15** |
| КИСУ ТОРО: конф расч и ан индек сост | 902,31 | 5 | 09.02.2015 | **217,02** |
| КИСУ ТОРО: конф планир мер ТОРО САП | 1 051,20 | 5 | 09.02.2015 | **210,24** |
| КИСУ ТОРО: конфигурац план и учета | 781,71 | 5 | 12.05.2016 | **156,34** |
| КИСУ ТОРО: конфигур операт планир-я | 1 060,49 | 5 | 12.05.2016 | **212,10** |
| КИСУ ТОРО: конфиг управл персоналом | 793,16 | 5 | 12.05.2016 | **158,63** |
| Конф-ия КИСУ ТОРО:форм ключ показ эффект | 1 329,23 | 10 | 03.08.2016 | **132,92** |
| 4000 КИС Энергия: Конфигурация отпуска и | 17 140,01 | 10 | 15.03.2017 | **1 714,00** |
| КИСУ ТОРО: База данных фактических ремонтов и обслуживания | 47 477,61 | 5 | 23.03.2015 | **9 495,52** |
| База данных геоинформационной системы филиала ПАОМРСК Сибири - Красноярскэнерго | 7 950,37 | 10 | 01.06.2016 | **795,04** |
| База данных объема переданной электроэнергии и балансов филиала ПАО МРСК Сибири - Красноярскэнерго | 114 195,40 | 10 | 13.03.2017 | **11 419,54** |
| НИР Формирование электронной базы данных по энергоснабжению объектов на удаленных, в том числе, не имеющих технологической связи с энергетической инфраструктурой территориях, находящихся в зоне ответственности ПАО «МРСК Сибири» и разработка методики по комплексным решениям энергоснабжения на основе распределенных источников энергии, в том числе возобновляемых | 720,34 | 10 | 31.12.2018 | **72,03** |
| НИР Исследование комплекса технических решений необходимых для осуществления технологического присоединения генерирующих установок к электрической сети 6-20 кВ | 854,24 | 5 | 31.12.2018 | **170,85** |
| **ИТОГО:** | **220 219,46** |  |  | **25 923,07** |

Величина амортизации на 2019 г. по филиалу ПАО МРСК «Сибири» - «Красноярскэнерго» определена на основании перечня объектов, числящихся на балансе филиала по состоянию на 01.01.2018 и планируемых к вводу основных средств и нематериальных активов в течение 2018-2019 гг., согласно проекту скорректированной инвестиционной программы развития ПАО «МРСК Сибири».

Плановые объёмы ввода основных средств и нематериальных активов 2018 г., принятые в расчете амортизации, составляют 5 227 304 тыс. руб.,   
2019 г. - 862 559 тыс. руб.

Значительный объем ввода основных производственных фондов в 2018 году (5 227 304 тыс. руб.) связан с реализуемыми мероприятиями по реконструкции и строительству объектов электросетевого хозяйства на территории г. Красноярска в рамках обеспечения надежного и бесперебойного энергоснабжения объектов ХХIX Всемирной зимней Универсиады 2019 г.

В обоснование заявленной суммы были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Расчет амортизационных отчислений по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019 год;
* Отчет о начисленной амортизации за 2017 год;
* Инвентарные карточки учета объектов основных средств и нематериальных активов за декабрь 2017 года, январь – ноябрь 2018 года.
* Оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 и 05 за 2017 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В выписке из Экспертного заключения на 2019 год статья «Амортизация» не отражена. Согласно Смете по статьям расходов Министерством расходы на амортизацию приняты в размере 869 277,93 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в Министерство тарифной политики Красноярского края для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее.

* Не представлено экономическое обоснование включения в расчет амортизационных отчислений автомобилей представительского класса (Toyota Land Cruiser – 2 ед., Mitsubishi L200 2.4 – 4 ед.) в размере   
  1 649,90 тыс. руб.;
* Не представлено экономическое обоснование включения в расчет амортизационных отчислений в составе производственного инвентаря картины, вывесок и досок почета в размере 681,09 тыс. руб.
* В Расчете амортизационных отчислений по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по факту 2017 г. указана сумма амортизации основных средств в размере 774 638,33 тыс. руб. При этом в таблице 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» по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2017 год указана сумма амортизации 779 119 тыс. руб. Согласно пояснениям филиала ПАО «МРСК Сибири» «Красноярскэнерго» отклонение показателей обусловлено учетом управленческих расходов Исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» при формировании показателей в формах раздельного учета;
* Не представлен расчет доли амортизации основных средств, отнесенных на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии;
* Расчет амортизационных отчислений на 2018 - 2019 годы не соответствует Плану ввода основных средств (Приложение № 4 к приказу Минэнерго России от 20.12.2018 № 25@). Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» заявлено о вводе основных средств в 2018 году на сумму 5 227 30,75 тыс. руб., по данным инвестиционной программы сумма составляет 4 130 728,56 тыс. руб. таким образом превышение составляет 1 096 575,19 тыс. руб.;
* Не представлен отчет об использовании амортизации за 2017 год;

В соответствии с абзацем 6 пункта 27 Основ ценообразования № 1178 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.

Принимая во внимание, что отчетным периодом в бухгалтерском учете является календарный год, амортизация основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, на 2019 год должна быть рассчитана по объектам основных средств введенным в эксплуатацию на 31.12.2017 года.

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.

Вместе 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, неоднократно изложенную в предписаниях по результатам проверок принятых тарифных решений, расчет амортизационных отчислений, по мнению Исполнителя, вне зависимости от связанности данного объекта ОС с технологическим присоединением к электрическим сетям, должен производиться по объектам ОС, фактически введенным в эксплуатацию, в том числе и в периоде (году), предшествующем периоду регулирования.

Направляя в Министерство инвентарные карточки на объекты основных средств за период январь – ноябрь 2018 года, Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» не был представлен уточненный пообъектный расчет амортизации на 2019 год. В представленных Исполнителю материалах ввод основных средств на период 2018 - 2019 г.г. представлен мероприятиями инвестиционной программы с датами ввода поквартально. Таким образом, отсутствует возможность достоверно сопоставить основные средства, фактически введенные за период с января по ноябрь 2018 года, согласно представленным инвентарным карточкам, с расчетом амортизации, что может нести риск признания необоснованными расходами всю величину амортизационных отчислений за 4 квартал 2018 года.

С целью исключения рисков изъятия расходов по статье «амортизация» Исполнитель рекомендует дополнительно в материалах тарифной заявки представлять:

* Отчет об использовании амортизации за предшествующий год и истекший период текущего года;
* Регистры бухгалтерского учета, отражающие сведения о первоначальной и остаточной стоимости основных средств за год, предшествующий периоду регулирования и истекший период текущего года;
* При направлении дополнительных материалов для включения расходов в состав необходимой валовой выручки прикладывать пообъектный уточненный расчет.

### **Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств**

Согласно пункту 7 Основ ценообразования 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).

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Факт за 2017 год | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019 | Утверждено Министерством на 2019 год | ТБР на 2019 / заявка на 2019 год | ТБР на 2019 год / факт за 2017 год |
| тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование КВ (проценты за кредит) | 1 198 665 | 1 160 850 | 820 857 | -29,28 | 0,00 |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по анализируемой статье на 2019 год была заявлена сумма расходов в размере 1 160 850 тыс. руб., как сумма планируемых расходов на обслуживание долгосрочных заемных средств необходимых для обеспечения проведения Универсиады 2019 года в рамках реализации инвестиционной программы (117 466 тыс. руб.) и осуществления текущей операционной деятельности (1 043 384 тыс. руб.)

Для обоснования заявленных расходов на 2019 год по статье «расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств» филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были представлены следующие документы:

* Кредитное соглашение №3417-079-КЛ от 25.12.2017;
* Кредитное соглашение №864601-17-322 от 22.06.2017
* Соглашение 8646.01-17-332;
* Уведомление о снижении ставки по фактической задолженности с 12.10.2017
* Выписки из протокола ПДКК по ПАО «МРСК Сибири» на проведение конкурса на оказание услуг по проведению технологического и ценового аудита инвестиционной программы;
* Расчет суммы процентных расходов под займ, привлеченный в рамках реализации инвестиционных проектов на 2019 год;
* Пояснительная записка к расчету процентных расходов;
* Отчет о расходовании заемных средств, привлеченных в рамках реализации инвестиционных проектов за 2017 год;
* Инвестиционная программа развития, утвержденная Приказом Минэнерго РФ от 28.12.2017 №30@;
* Отчеты об исполнении инвестиционной программы развития в форме шаблона по системе ЕИАС (шаблон INVEST.EE.FACT) за 2015-2017.
* Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год;
* Расчет и обоснование суммы выпадающих доходов, связанных с обслуживанием заемных средств для обеспечения операционной деятельности за 2017 г.;
* Бухгалтерская и статистическая отчетность;
* Копия учетной политики ПАО «МРСК Сибири»;
* Процентные расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, для обеспечения операционной деятельности;
* 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» по Таблице 1.3.
* 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 по Таблице 1.6.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов по данной статье, принятая Министерством в расчет НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» при корректировке на 2019 год, составляет 820 857,57 тыс. руб. на основании выписки из протокола заседания правления Министерства тарифной политики Красноярского края.

Ввиду отсутствия экспертного заключения Министерства по делу о корректировке тарифов по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», согласно письму Министерства от 07.02.2019 №72/278 на №1.3/02/556 от 15.01.2019 г. об отказе в предоставлении территориальной сетевой организации копии экспертного заключения по делу о корректировке тарифов по передаче электрической энергии, провести анализ расчетных параметров по данной статье с позиции органа регулирования не представляется возможным.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в Министерство для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее.

В пояснительной записке к финансовой модели филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2017 и по плану на 2019 год с учетом кассовых разрывов были представлены пояснения:

* Финансирование деятельности филиала «Красноярскэнерго» в целом по 2017 году осуществлялось с кассовым разрывом на сумму 576 млн. руб., в том числе: (+) 1 390 млн. руб. по операционной деятельности (16 445 млн. руб. поступление – (минус) 15 055 млн. руб. выплаты по операционной деятельности); (-) 1 966 млн. руб. по инвестиционной деятельности (140 млн. руб. поступление – (минус) 2 107 млн. руб. выплаты по инвестиционной деятельности). Итого сальдо = (-) 576 млн. руб.
* Для исключения кассовых разрывов в целом по году и между кварталами с целью обеспечения бесперебойной работы электросетевого комплекса (Красноярского края), включая строительство объектов зимней Универсиады 2019 г., привлечены кредитные средства на сумму 972 млн. руб., с учетом ежемесячного перекредитования в виде овердрафта.
* Финансирование деятельности филиала «Красноярскэнерго» в 2019 году планирует осуществляться с учетом профицита на сумму 1 075 млн. руб., в том числе: (+) 3 051 млн. руб. по операционной деятельности   
  (17 096 млн. руб. поступление – (минус) 14 220 млн. руб. выплаты по операционной деятельности); (-) 1 603 млн. руб. по инвестиционной деятельности (0 млн. руб. поступление – (минус) 1 603 млн. руб. выплаты по инвестиционной деятельности); (-) 373 млн. руб. по финансовой деятельности (0 млн. руб. поступления – (минус) 373 млн. руб. выплата дивидендов). Итого сальдо = (+) 1 075 млн. руб.
* В связи с планируемым профицитом по операционной и инвестиционной финансовой деятельности предусмотрено снижение кредитного портфеля на сумму 1 075 млн. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в пояснительной записке к расчету процентных расходов под займ, привлеченный в рамках реализации инвестиционных проектов, изложено, что согласно утвержденной инвестиционной программе развития (Приказом Минэнерго РФ от 28.12.2017 №30@) в 2017 году предприятием на реализацию инвестиционных проектов направлены кредитные средства в размере 720 286 тыс. руб., которые были освоены в полном объеме, план на 2018 год составил 1 928 674 тыс. руб., общая сумма финансирования 2 649 000 тыс. руб., расходы на обслуживание заемных средств (проценты банка) на 2019 год составят 117 467 тыс. руб.

**Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», Факт за 2017 г.**

| № п/п | Источник финансирования | Объем финансирования (2017 год) | |
| --- | --- | --- | --- |
| Всего | |
| План\* | Факт\*\* |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **1** | **Собственные средства** | **1 040,45** | **1 498,31** |
| *1.1* | *Прибыль, направляемая на инвестиции:* | *0,00* | *215,75* |
| 1.1.1 | в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2 | в т.ч. прибыль со свободного сектора | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.3 | в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний) | 0,00 | 215,75 |
| 1.1.3.1 | в т.ч. от технологического присоединения генерации | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.3.2 | в т.ч. от технологического присоединения потребителей | 0,00 | 215,75 |
| 1.1.4 | Прочая прибыль | 0,00 | 0,00 |
| *1.2* | *Амортизация* | *776,13* | *984,79* |
| 1.2.1 | Амортизация, учтенная в тарифе | 776,13 | 776,13 |
| 1.2.2 | Прочая амортизация | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.3 | Недоиспользованная амортизация прошлых лет | 0,00 | 208,65 |
| *1.3* | *Возврат НДС* | *259,36* | *253,72* |
| *1.4* | *Прочие собственные средства* | *4,96* | *44,05* |
| 1.4.1 | в т.ч. средства допэмиссии | 0,00 | 0,00 |
| *1.5* | *Остаток собственных средств на начало года* | *0,00* | *0,00* |
| **2** | **Привлеченные средства, в т.ч.:** | **808,28** | **720,29** |
| 2.1 | Кредиты | 720,33 | 720,29 |
| 2.2 | Облигационные займы | 0,00 | 0,00 |
| 2.3 | Займы организаций | 0,00 | 0,00 |
| 2.4 | Бюджетное финансирование | 0,00 | 0,00 |
| 2.5 | Средства внешних инвесторов | 0,00 | 0,00 |
| 2.6 | Использование лизинга | 0,00 | 0,00 |
| 2.7 | Прочие привлеченные средства | 87,95 | 0,00 |
|  | **ВСЕГО источников финансирования** | **1 848,72** | **2 218,59** |

В утвержденной инвестиционной программе развития (Приказом Минэнерго РФ от 28.12.2017 №30@), в приложении №8 в плане на 2018 год заявлена сумма 1 928 674 тыс. руб., что соответствует сумме указанной филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в пояснительной записке.

При анализе расчетов планируемых расходов на обслуживание долгосрочных заемных средств необходимых для обеспечения осуществления текущей операционной деятельности (1 043 384 тыс. руб.). Исполнитель отмечает, что с 2010 года на территории Красноярского края на основании решений судов были расторгнуты договоры между филиалом ПАО «МРСК Сибири» «Красноярскэнерго» и АО «РУСАЛ Красноярск», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ Сибирь» (в отношении объектов «последней мили»). Ситуация с недополученными доходами в период с 2010 по 2013 гг. привела к убытку по основной деятельности, отсутствию денежных средств на осуществление текущей операционной деятельности. Для осуществления текущей операционной деятельности ПАО «МРСК Сибири» было вынуждено привлекать кредитные средства, начиная с 2010 года, в результате чего произошел прирост собственных кредитных обязательств. Величина кредитного портфеля, по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 31.12.2017 составляла более 14 млрд руб.

C учетом планового финансирования деятельности в 2018-2019 гг. филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» рассчитана сумма расходов на обслуживание кредитных средств на 2019 год.

Расчет произведен согласно действующим кредитным соглашениям в филиале ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» с учетом прогнозной финансовой модели на вышеуказанный период. Плановая величина затрат на 2019 год на обслуживание заемных средств для обеспечения операционной деятельности составила 1 043 384 тыс. руб.

Со стороны филиала предоставлена «Справка о финансировании деятельности с учетом кассовых разрывов филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» за 2017 год», сформированная на основании БДДС за 2017 год. Документы, подтверждающие наличие кассовых разрывов в 2017 году в составе тарифной заявки на 2019 год в Министерство, не направлялись.

В обосновании фактических расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» предоставлена информация о кредитном портфеле и начисленных процентах филиала ПАО «МРСК Сибири» «Красноярскэнерго» за 2017 год в размере 1 198 665 тыс. руб., что подтверждается данными, отраженными в показателях 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» и соответствует заявленной сумме в тарифной заявке по факту за 2017 год. Представлены копии договоров на открытие кредитных линий и овердрафт, заключенные между банками и ПАО «МРСК Сибири».

С целью подтверждения экономической обоснованности привлечения кредитных средств для филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» и исключения рисков изъятия расходов по данной статье Исполнитель рекомендует помимо документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» в составе тарифной заявки на 2019 год, формировать следующий пакет обосновывающих материалов на очередной период регулирования:

* Методика распределения ссудной задолженности, расходов по обслуживанию кредитных ресурсов ПАО «МРСК Сибири» между филиалами;
* Движение потоков и кредитов за три года, предшествующие периоду регулирования;
* Расчет кассовых разрывов от оказания услуг по передаче электрической энергии за отчетный год, год, предшествующий периоду регулирования, и на период регулирования;
* Расчет процента сбора денежных средств за истекший отчетный период и на плановый период регулирования с приложением в качестве подтверждающих документов данных бухгалтерского учета;
* Динамика изменения дебиторской задолженности за три года, предшествующие периоду регулирования;
* Структура дебиторской задолженности за три года, предшествующие периоду регулирования;
* Обороты счета 62 в разрезе контрагентов филиала за отчетный год и истекший период года, предшествующего периоду регулирования;
* Данные бухгалтерского учета по счетам учета заемных средств (счета 66 и 67) за 9 месяцев года, предшествующего периоду регулирования;
* Реестры исполнительных производств, в рамках судебных дел.
* Отчеты о реализации инвестиционной программы за 2017 год, а именно, реестры и копии договоров, акты выполненных работ;
* Иные обосновывающие документы, связанные с реализацией инвестиционной программы, акты по форме КС-3, КС-14, реестр и копии актов приема-передачи ОС (форма ОС-1, ОС-3).

Ввиду отсутствия данных о Методике распределения ссудной задолженности, расходов по обслуживанию кредитных ресурсов ПАО «МРСК Сибири» между филиалами и документов, подтверждающих необходимость получения кредитов для осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», Исполнитель отмечает, что в условиях отсутствия достаточного пакета документов, подтверждающих экономическую обоснованность плановых расходов на очередной период регулирования, необходимо провести ретроспективный анализ прошлых периодов регулирования, с целью определения величины кассовых разрывов на основании данных бухгалтерского учета и причин их возникновения в периоде, выходящем за рамки анализируемого периода.

### **Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования**

Согласно пункту 87 Основ ценообразования (в ред. от 08.12.2018 г., действующей на момент принятия органом регулирования решения корректировке необходимой валовой выручки на 2019 год) 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, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 г. № 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).

Регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, учитываются в тарифе на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в фактическом объеме, но не выше ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действовавшей на дату заключения кредитного договора, увеличенной на 2 процентных пункта.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Величина заявленных выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств льготных категорий заявителей к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019 год составляет 780 411,82 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование | 2017 факт | 2019 план |
| 1 | 2 | 3 |
| Выпадающие доходы, от осуществления технологического присоединения к электрическим сетям льготной категории заявителей, с максимальной мощностью до 15 кВт | 591 735,91 | 726 884,25 |
| Выпадающие доходы, от осуществления технологического присоединения к электрическим сетям льготной категории заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт | 58 382,99 | 53 527,57 |
| Выпадающие доходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки | 80,20 | 0,00 |
| **Итого** | **650 199,11** | **780 411,82** |

Расчет выпадающих доходов на 2019 год от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности) произведен филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 на основании фактических данных за 2015–2017 годы по количеству технологических присоединений, максимальной мощности, длины линий электропередач и количеству трансформаторных подстанций.

**Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение по филиалу ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго»**

| № п/п | Показатели | Плановые показатели на следующий период регулирования | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км) | мощность, длина линий  (кВт, км) | сумма  (тыс. руб.) |
| 1 | 2 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Расходы на выполнение организационно технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения (п.1.1.+ п.1.2.+п.1.3.+п.1.4.): | 355 |  | 19 851 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения I и (или) диапазоне мощности j | 134 | 55 895,03 | 7 479 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 221 | 55 895 | 12 372 |
| 1.3. | участие в осмотре должностным органа федерального, гос. энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника присоединяемых Устройств Заявителя, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0 | 55 895 | 0 |
| 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 | 55 895 | 0 |
| 2. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения (п.2.1.+ п.2.2.+п.2.3.+п.2.4.+п.2.5.): | Х | Х | 709 258 |
| 2.1. | строительство воздушных линий |  |  | 531 822 |
| 2.1.1. | строительство воздушных линий на уровне напряжения 0,4 кв | 1 927 081 | 242 | 466 276 |
| 2.1.2. | строительство воздушных линий, на уровне напряжения 6 (10) кВ | 1 128 803 | 58 | 65 546 |
| 2.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  | 8 | 21 843 |
| 2.2.1. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ | 2 560 667 | 6 | 14 973 |
| 2.2.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения 6(10) кВ | 3 452 216 | 2 | 6 870 |
| 2.3. | строительство пунктов секционаирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 3 822 | 40 710 | 155 594 |
| 2.5. | строительство центров питания, подстанций на уровне 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): | Х | Х | 2 225 |
| 3.1. | Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | Х | Х | 466 |
| 3.2. | Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 18 МУ №209-э/1 | Х | Х | 4 774 |
| 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.) | Х | Х | 726 884 |

**Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение   
по филиалу ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго»**

| № п/п | Показатели | Плановые показатели на следующий период регулирования | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км) | мощность, длина линий (кВт, км) | сумма (тыс. руб.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения (п.2.1.+п.2.2.+п.2.3.+п.2.4.+п.2.5.): | Х | Х | 53 528 |
| 1.1. | строительство воздушных линий | 1 295 | 17 | 22 532 |
| 1.1.1. | строительство воздушных линий 0,4 кВ | 1 927 081 | 4 | 6 990 |
| 1.1.2. | строительство воздушных линий, на уровне напряжения 6 (10) кВ | 1 128 803 | 14 | 15 542 |
| 1.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  | 16 362 |
| 1.2.1. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ | 2 560 667 | 3 | 8 441 |
| 1.2.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения 6(10) кВ | 3 452 216 | 2 | 7 921 |
| 1.3. | строительство пунктов секционаирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |
| 1.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 3 822 | 3 829 | 14 633 |
| 2. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий "последней мили" (п.2.1.+п.2.2.+п.2.3.+п.2.4.+п.2.5.) |  |  | 0 |
| 2.1. | строительство воздушных линий |  |  | 0 |
| 2.1.1. | строительство воздушных линий 0,4 кВ | 0 | 4 | 0 |
| 2.1.2. | строительство воздушных линий, на уровне напряжения 6 (10) кВ | 0 | 14 | 0 |
| 2.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  | 0 |
| 2.2.1. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ | 0 | 3 | 0 |
| 2.2.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения 6(10) кВ | 0 | 2 | 0 |
| 2.3. | строительство пунктов секционаирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0 | 3 829 | 0 |
| 2.5. | строительство центров питания, подстанций на уровне напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |
| 3. | Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение (п.1 - п.2.) | Х | Х | 53 528 |

При расчете плановых расходов на 2019 год, ставки платы за организационные мероприятия приняты на основании утвержденных стандартизированных ставок на 2018 год, согласно приказу Министерства тарифной политики Красноярского края от 27.12.2017 № 645-п, с применением ИПЦ на 2019 год в размере 104%.

В обоснование заявленной суммы расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (Приложение 1 к Методическим указаниям № 215-э/1);
* Расчет суммарного размера платы за технологическое присоединение, подлежащего беспроцентной рассрочке (Приложение 2 к Методическим указаниям № 215-э/1);
* Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (Приложение 3 к Методическим указаниям № 215-э/1)
* Пояснительная записка по расчету выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, за 2017 год;
* Реестры выполненных капитальных вложений в рамках технологического присоединения в 2017 году с потребителями льготной категории до 15 кВт, от 15 до 50 кВт;
* Копии договоров об осуществлении технологического присоединения за 2017 год;
* Акты о приемке выполненных работ (форма КС-2), Справки о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3) и акты о выполненных работах хозяйственным способом за 2017 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В смете по статьям расходов на 2019 год, являющейся приложением к выписке из протокола заседания правления Министерства тарифной политики Красноярского края от 27.12.2018 № 47, расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, отсутствуют, а именно, приняты в размере 0 руб.

В представленной выписке из экспертного заключения описание данной статьи расходов и причин непринятия её к учету в полном объеме отсутствует.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи расходов | Факт за 2017,  тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Сибирь» - «Красноярскэнерго» на 2019, тыс. руб. | Утверждено Министерства на 2019, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Выпадающие доходы (пункт 87 Основ ценообразования) | 650 199,11 | 780 411,82 | 0,00 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

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.

В соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1, плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется 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 подтвержденных значений параметров, определенных на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Фактическое количество договоров определяется на основании подписанных актов о технологическом присоединении.

Ввиду отсутствия в составе обосновывающих документов для корректировки НВВ на услуги по передаче электрической энергии реестров договоров об осуществлении технологического присоединения, реестров актов и копий актов об осуществлении технологического присоединения льготных категорий потребителей, договоров на осуществление технологического присоединения с техническими условиями, Актов о приемке выполненных работ (форма КС-2), Справок о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3) за 2015-2016 годы, утвержденного плана технологического присоединения потребителей на 2019 год, а также заявок на технологическое присоединение льготных категорий потребителей на 2019 год, плановые значения объема максимальной мощности, длины линий, количества трансформаторных подстанций и планового количества договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, а также отнесение заявителей к категориям потребителей, мощность подключаемых объектов которых не превышает 15 кВт или находится в диапазоне свыше 15 кВт до 150 кВт, считаются неподтвержденными документально.

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири», утвержденная приказом Минэнерго России от 20.12.2018 №25@, по филиалу «Красноярскэнерго» включает мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, связанных со строительством «последней мили», общая величина затрат на выполнение указанных мероприятий в 2019 году составляет 382 593,65 тыс. руб. (без НДС), а также 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 37 727,00 тыс. руб. (без НДС), в соответствии с Приложением № 1 к приказу Минэнерго России от 20.12.2018 № 25@ «Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам».

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.

С целью анализа последствий корректировки величины выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили» на 2019 год на стоимость данных мероприятий, учтенную в инвестиционной программе, Исполнителем приняты плановые исходные данные для расчета (максимальная мощность, длина линий, количество трансформаторных подстанций и количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям) по предложению филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», которые по мнению Исполнителя не являются подтвержденными.

Для расчета плановых показателей на 2019 год использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом Министерства тарифной политики Красноярского края от 27.12.2018 г. № 537-п. Расчет выпадающих доходов на 2019 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», выполнен в соответствии с дифференциацией утвержденных стандартизированных ставок.

Представленный организацией реестр выполненных капитальных вложений в рамках технологического присоединения в 2017 году с потребителями льготной категории до 15 кВт не содержит информацию о дате подписания акта технологического присоединения между заявителем и сетевой организацией, также отсутствует иная информация о количестве исполненных договоров за 2015-2016 года и расчете количества договоров на 2019 год (4 774 шт.). Соответственно, не представляется возможным определить количество фактически исполненных договоров за 2015-2017 годы для расчета планового количества договоров на 2019 год. При расчете плановых показателей на 2019 год Исполнителем принято количество договоров 4 774 шт. в размере предложенных организацией фактических средних данных за три предыдущих года 2015-2017 годы.

1. Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно

**Сводная информация об объемах натуральных показателей технологических присоединений энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Количество договоров на ТП, шт. | длина ВЛ, км | | длина КЛ, км | | количество трансформаторных подстанций, шт. | максимальная мощность, кВт |
| 0,4 кВ | 6(10) кВ | 0,4 кВ | 6(10) кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Предложение ТСО, принятое Исполнителем для дополнительных расчетов | 4 774 | 242 | 58 | 6 | 2 | 40 710 | 55 895 |

**Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям   
филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»**

| N п/п | Показатели | Плановые показатели на 2019 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.) | мощность, длина линий (кВт, км, шт.) | расходы на строительство объекта (тыс. руб.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]: | 357,20 | 55 895 | 19 965,62 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 134,58 | 55 895 | 7 522,26 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 222,62 | 55 895 | 12 443,36 |
| 2. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения |  |  |  |
| 3. | Строительство воздушных линий, в том числе |  |  |  |
| 3.1. | строительство воздушных линий на уровне напряжения 0,4 кв | x | x | 706 556,38 |
| 3.2. | строительство воздушных линий, на уровне напряжения 6 (10) кВ | 1 765 829,66 | 300 | 529 795,77 |
| 4. | Строительство кабельных линий, в том числе | 1 919 739,49 | 242 | 464 499,30 |
| 4.1. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ | 1 124 502,30 | 58 | 65 296,47 |
| 4.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения 6 (10) кВ | 2 776 425,05 | 8 | 21 759,38 |
| 5. | Строительство пунктов секционирования | 2 550 911,58 | 6 | 14 915,77 |
| 6. | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | 3 439 064,95 | 2 | 6 843,61 |
| 7. | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ |  |  |  |
| 8. | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | 3 807,44 | 40 710 | 155 001,24 |
| 9. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 9.1 \* п. 9.2 / 1000]: |  |  |  |
| 9.1. | Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) |  |  |  |
| 9.2. | Плановое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19.10.2017 N 48609) (шт.) | x | x | 2 188,08 |
| 10. | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9) | x | x | 458,33 |

\* Примечание: В связи с отсутствием данных о протяженности воздушных и кабельных линий, количестве трансформаторных подстанций, расположенных на территории городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, в расчете использовалось усредненное значение утвержденных стандартизированных ставок по указанной дифференциации согласно приказу РЭК Красноярского края от 27.12.2017 г. № 645-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края» с применением ИПЦ на 2019 год в размере 104,6%.

**Расчет величины плановых выпадающих доходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно, с учетом корректировки по данным инвестиционной программы**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Предложение ТСО | Принято органом регулирования | Предложение исполнителя |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий | 19 851,10 | 0,00 | 19 965,62 |
| 2 | Расходы по мероприятиям "последней мили" | 709 258,32 | 0,00 | 706 556,38 |
| 3 | Учтено в составе утвержденной инвестиционной программы | - | - | 382 593,65 |
| 4 | Суммарный размер платы за технологическое присоединение | 2 225,17 | 0,00 | 2 188,08 |
| 5 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3 - п. 4) | 726 884,25 | 0,00 | 341 740,27 |

1. Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно

Сводная информация об объемах натуральных показателей технологических присоединений энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | длина ВЛ, км | | длина КЛ, км | | количество трансформаторных подстанций, шт. |
| 0,4 кВ | 6(10) кВ | 0,4 кВ | 6(10) кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Предложение ТСО, принятое Исполнителем для дополнительных расчетов | 4 | 14 | 3 | 2 | 3 829 |

**Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»**

| N п/п | Показатели | Плановые показатели на 2019 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.) | мощность, длина линий (кВт, км, шт.) | расходы на строительство объекта (тыс. руб.) |
| 1 | 2 | 9 | 10 | 11 |
| 1. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]: | x | x | 53 323,66 |
| 2. | Строительство воздушных линий, в том числе | 1 290 311,83 | 17 | 22 446,31 |
| 2.1. | строительство воздушных линий на уровне напряжения 0,4 кв | 1 919 739,49 | 4 | 6 963,14 |
| 2.2. | строительство воздушных линий, на уровне напряжения 6 (10) кВ | 1 124 502,30 | 14 | 15 483,16 |
| 3. | Строительство кабельных линий | 2 915 397,43 | 6 | 16 299,60 |
| 3.1. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ | 2 550 911,58 | 3 | 8 408,96 |
| 3.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения 6 (10) кВ | 3 439 064,95 | 2 | 7 890,64 |
| 4. | Строительство пунктов секционирования |  |  |  |
| 5. | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | 3 807,44 | 3 829 | 14 577,75 |
| 6. | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ |  |  |  |
| 7. | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) |  |  |  |
| 8. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий "последней мили" [пункт 9 + пункт 10 + пункт 11 + пункт 12 + пункт 13 + пункт 14]: | x | x | 0,00 |
| 9. | Строительство воздушных линий |  |  |  |
| 10. | Строительство кабельных линий |  |  |  |
| 11. | Строительство пунктов секционирования |  |  |  |
| 12. | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ |  |  |  |
| 13. | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ |  |  |  |
| 14. | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) |  |  |  |
| 15. | Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 1 - пункт 8] | x | x | 53 323,66 |

\* Примечание: В связи с отсутствием данных о протяженности воздушных и кабельных линий, количестве трансформаторных подстанций, расположенных на территории городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, в расчете использовалось усредненное значение утвержденных стандартизированных ставок по указанной дифференциации согласно приказу РЭК Красноярского края от 27.12.2017 г. № 645-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края» с применением ИПЦ на 2019 год в размере 104,6%.

**Расчет величины плановых выпадающих доходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно, с учетом корректировки по данным инвестиционной программы**

| № | Наименование | Предложение ТСО | Принято органом регулирования | Предложение исполнителя |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы по мероприятиям "последней мили" | 53 527,57 | 0,00 | 53 323,66 |
| 2 | Учтено в составе утвержденной инвестиционной программы | - | 0,00 | 37 727,00 |
| 3 | Суммарный размер платы за технологическое присоединение | 0,00 | - | 0,00 |
| 4 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 - п. 2 - п. 3) | 53 527,57 | 0,00 | 15 596,66 |

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.

В составе тарифной заявки на 2019 год выпадающие доходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки платежей по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью выше 15 кВт и до 150 кВт филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» не заявлялись.

Таким образом, размер плановых выпадающих доходов на 2019 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, по мнению Исполнителя, составляет (+) 357 336,93 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Выпадающие доходы,  тыс. руб. без НДС |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно | 341 740,27 |
| 2 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно | 15 596,66 |
| 3 | Итого: | 357 336,93 |

На основании изложенного выше, Исполнитель считает решение Министерства тарифной политики Красноярского края о не включении в состав необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, необоснованным.

### **Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций**

### **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»**

Согласно пункту 18 Основ ценообразования № 1178 и пункту 11 Методических указаний № 98-э в необходимую валовую выручку включаются расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи расходов | Факт за 2017, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Сибирь» - «Красноярскэнерго» на 2019, тыс. руб. | Утверждено на 2019 (скорректированный), тыс. руб. | Утверждено / заявка на 2019, % | Утверждено на 2019 / факт за 2017, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Оплата услуг  ПАО «ФСК ЕЭС» | 2 635 664 563,81 | 2 490 382,00 | 2 505 328,93 | 0,60 | 11,26 |

В соответствии с пунктом 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 (далее - СПБ).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по установлению тарифов на 2019 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были заявлены расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 2 490 382,00 тыс. руб. В составе обосновывающих материалов представлены «Отчет по фактическим расходам за пользование сетями по ПАО «ФСК ЕЭС России» за 2017 год», акты об оказании услуг по передаче электрической энергии и счета-фактуры за 2017 год.

Отчет по фактическим расходам за пользование сетями по ПАО «ФСК ЕЭС России» за 2017 год

| Месяц | № счет-фактуры, дата | Расходы на содержание эл. сетей для прочих потребителей (транзит) | | | Расходы на содержание эл. сетей на собственное потребление | | | Итого сумма за 2017 год, руб. (без НДС) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем МВт месяц | Тариф, руб./МВт. мес. | Сумма, руб. | Объем МВт месяц | Тариф, руб./МВт. мес. | Сумма, руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| январь | 1890045087/0100 от 31.12.2017 | 1 431,972 | 155 541,58 | 222 731 187,40 |  |  | 383 800 991,53 | [258 421 406,41](file:///C:\Users\mary-\Downloads\Акты\Акт%2001.17.pdf) |
| февраль | 1890045087/0100 от 31.12.2017 | 1 431,972 | 155 541,58 | 222 731 187,40 |  |  | [264 167 485,39](file:///C:\Users\mary-\Downloads\Акты\Акт%2002.17.pdf) |
| март | 1890045089/0100 от 31.12.2017 | 1 431,972 | 155 541,58 | 222 731 187,40 |  |  | [259 186 660,30](file:///C:\Users\mary-\Downloads\Акты\Акт%2003.17.pdf) |
| апрель | 1890045090/0100 от 31.12.2017 | 1 431,972 | 155 541,58 | 222 731 187,40 |  |  | [255 668 473,97](file:///C:\Users\mary-\Downloads\Акты\Акт%2004.17.pdf) |
| май | 1890045091/0100 от 31.12.2017 | 1 431,972 | 155 541,58 | 222 731 187,40 |  |  | [250 816 609,78](file:///C:\Users\mary-\Downloads\Акты\Акт%2005.17.pdf) |
| июнь | 1890045092/0100 от 31.12.2017 | 1 431,972 | 155 541,58 | 222 731 187,40 |  |  | [248 069 690,99](file:///C:\Users\mary-\Downloads\Акты\Акт%2006.17.pdf) |
| июль | 1890045093/0100 от 31.12.2017 | 929,820 | 164 095,64 | 152 579 407,98 |  |  | [185 432 922,01](file:///C:\Users\mary-\Downloads\Акты\Акт%2007.17.pdf) |
| август | 1890045094/0100 от 31.12.2017 | 929,820 | 164 095,64 | 152 579 407,98 |  |  | [181 911 739,32](file:///C:\Users\mary-\Downloads\Акты\Акт%2008.17.pdf) |
| сентябрь | 1890045095/0100 от 31.12.2017 | 929,820 | 164 095,64 | 152 579 407,98 |  |  | [177 980 035,24](file:///C:\Users\mary-\Downloads\Акты\Акт%2009.17.pdf) |
| октябрь | 1890045096/0100 от 31.12.2017 | 929,820 | 164 095,64 | 152 579 407,98 |  |  | [188 155 104,31](file:///C:\Users\mary-\Downloads\Акты\Акт%2010.17.pdf) |
| ноябрь | 1890040443/0100 от 30.11.2017 | 929,820 | 164 095,64 | 152 579 407,98 |  |  | [184 153 536,97](file:///C:\Users\mary-\Downloads\Акты\Акт+ПР%2011.17.pdf) |
| декабрь | 1890045087/0100 от 31.12.2017 | 929,820 | 164 095,64 | 152 579 407,98 |  |  | [181 700 899,12](file:///C:\Users\mary-\Downloads\Акты\Акт+ПР%202017.pdf) |
| Всего |  | 1 180,90 |  | 2 251 863 572,28 |  |  | 2 635 664 563,81 |

Реестры актов об оказании услуг по договору с ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год в составе тарифной заявки на 2019 год регулятору не направлялись. Представлена таблица 1.6. «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям» по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2017 год.

Документы, подтверждающие согласование с ПАО «ФСК ЕЭС» объема заявленной мощности и объема передачи электрической энергии, планируемой к получению из ЕНЭС на 2019 год, в Министерство в составе тарифной заявки не направлялись - Было предоставлено письмо (заявка) от филиала ПАО «МРСК Сибирь» - «Красноярскэнерго» в адрес ПАО «ФСК ЕЭС» (от 13.03.2018 №1.3/18.1/6464-исх «О данных на 2019 г.» с приложением прогноза объема услуг и отпуска электроэнергии из ЕНЭС на 2019 г., заявленная мощность и отпуск электроэнергии из ЕНЭС по точкам присоединения), в котором указаны следующие данные:

* суммарная величина заявленной мощности на 2019 год 985,412 МВт;
* объем электрической энергии, планируемой к получению из сети ЕНЭС, в сальдированном выражении на 2019 год 8 350 449,848 МВт\*час.

Филиалом ПАО «МРСК Сибирь» - «Красноярскэнерго» на 2019 год в обосновании расходов по данной статье представлен расчет:

Расчет суммы платы на услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети

| № п/п | Наименование показателей | Объем электроэнергии, млн кВтч. | Размер платы за услуги, руб./тыс. кВтч. | Сумма платы за услуги тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **Базовый период** | | | | |
|  | Абонентная плата РАО «ЕЭС России» |  |  |  |
|  | **Плата за услуги ОАО «ФСК ЕЭС»** |  |  | **2 439 597** |
|  | ***Содержание сетей*** | **1 011,02** | **168 629,90** | **2 045 862** |
|  | *1 пг* | 1 011,02 | 164 095,64 | 995 426 |
|  | *2 пг* | 1 011,02 | 173 164,15 | 1 050 437 |
|  | ***Технологический расход электроэнергии*** | **262,60** | **1 499,36** | **393 735** |
|  | *1 пг* | 131,30 | 1 499,36 | 196 868 |
|  | *2 пг* | 131,30 | 1 499,36 | 196 868 |
|  | Плата за услуги НП «АТС» |  |  |  |
|  | Плата за услуги ЗАО «ЦФР» |  |  |  |
| **Период регулирования 2019 год** | | | | |
|  | Абонентная плата РАО «ЕЭС России» |  |  |  |
|  | **Плата за услуги ОАО «ФСК ЕЭС»** |  |  | **2 490 382** |
|  | ***Содержание сетей*** | **985,41** | **175 783,34** | **2 078 628** |
|  | *1 пг* | 985,41 | 173 164,15 | 1 023 828 |
|  | *2 пг* | 985,41 | 178 402,53 | 1 054 800 |
|  | ***Технологический расход электроэнергии*** | **251,00** | **1 640,45** | **411 754** |
|  | *1 пг* | 125,50 | 1 640,45 | 205 877 |
|  | *2 пг* | 125,50 | 1 640,45 | 205 877 |
|  | Плата за услуги НП «АТС» |  |  |  |
|  | Плата за услуги ЗАО «ЦФР» |  |  |  |

Письмом от 29.11.2018 № 1.3/02/29114-исх «О прогнозных нерегулируемых ценах на электроэнергию на 2019 год» были направлены с целью учета данных при определении затрат на оплату потерь электрической энергии филиала и потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019 год следующие данные:

* прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2019 год и исходные данные для построения прогнозов;
* расчет нерегулируемой цены на оплату потерь на 2019 год;
* 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;

Плановый объем потерь в ЕНЭС на 2019 год заявлен в тарифной заявке в объеме 251 млн КВт\*час., прогнозная ставка тарифа на оплату потерь принята в размере 1 640,45 руб/ МВт\*час.

**Расчет расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019 год**

| Наименование показателя | Ед. изм. | Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по расчету расходов на 2019 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 полугодие | 2 полугодие | год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **1. Заявленная мощность** | МВт | **985,41** | **985,41** | **985,41** |
| **2 Ставка на содержание сетей** | Руб./МВт в мес. | 173 164,15 | 178 402,53 | 175 783,34 |
| **3.** **Плата за содержание** | **тыс. руб.** | **1 023 828,19** | **1 054 799,96** | **2 078 628,15** |
| **4. Плановый объем отпуска э/э (сальдо-переток) из ЕНЭС** | **тыс. кВт\*ч** | **4 171 848,60** | **4 178 601,25** | **8 350 449,85** |
| **Отпуск э/э из сети напряжением 220 кВ и ниже** | **тыс. кВт\*ч** | **3 462 455,15** | **3 521 084,81** | **6 983 539,96** |
| Отпуск в сальдированном выражении | тыс. кВт\*ч | 3 462 455,15 | 3 521 084,81 | 6 983 539,96 |
| норматив потерь | % |  |  |  |
| **Отпуск э/э из сети напряжением 330 кВ и выше** | **тыс. кВт\*ч** | **709 393,45** | **657 516,44** | **1 366 909,89** |
| Отпуск в сальдированном выражении | тыс. кВт\*ч | 709 393,45 | 657 516,44 | 1 366 909,89 |
| норматив потерь | % |  |  |  |
| **5. Потери в сети ЕНЭС** | **тыс. кВт\*ч** | **125 500,00** | **125 500,00** | **251 000,00** |
| Отпуск э/э из сети напряжением 220 кВ и ниже | тыс. кВт\*ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск э/э из сети напряжением 330 кВ и выше | тыс. кВт\*ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **6. Ставка по оплате потерь** | **Руб./МВт\*ч** | **1 640,45** | **1 640,45** | **1 640,45** |
| Ставка тарифа на оплату потерь (Красноярский край) | Руб./МВт\*ч | 1 640,45 | 1 640,45 | 1 640,45 |
| **7. Затраты на покупку потерь** | **тыс. руб.** | **205 877,00** | **205 877,00** | **411 754,00** |
| Затраты на покупку потерь | тыс. руб. | 205 877,00 | 205 877,00 | 411 752,95 |
| **8**. **Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» (п.3+п.7)) всего:** | **тыс. руб.** | **1 229 705,19** | **1 260 676,96** | **2 490 382,15** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов, принятая Министерством в расчет НВВ филиала ПАО «МРСК Сибирь» - «Красноярскэнерго» при корректировке на 2019 год, составляет 2 505 328,93 тыс. руб. в соответствии c выпиской из протокола заседания правления Министерства тарифной политики Красноярского края с приложением сметы по статьям расходов ПАО «МРСК Сибирь» - «Красноярскэнерго» по строке «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

Ввиду отсутствия экспертного заключения Министерства по делу о корректировке тарифов по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Сибирь» - «Красноярскэнерго», согласно письму Министерства от 07.02.2019 №72/278 на №1.3/02/556 от 15.01.2019 г. об отказе в предоставлении территориальной сетевой организации копии экспертного заключения по делу о корректировке тарифов по передаче электрической энергии, провести анализ расчетных параметров по данной статье с позиции органа регулирования не представляется возможным.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибирь» - «Красноярскэнерго» в Министерство для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее.

* Не представлена пояснительная записка по данной статье.
* Приведен расчет с указанием первоначально заявленной суммы на 2019 год расходов по статье – 2 490 382,15 тыс. руб. Откорректированный расчет на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» не направлялся, при этом письмом от 29.11.2018 № 1.3/02/29114-исх «О прогнозных нерегулируемых ценах на электроэнергию на 2019 год» были направлены прогнозы с целью учета данных при определении затрат на оплату потерь электрической энергии филиала и потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019 год.
* Не представлен расчет планового объема потерь в ЕНЭС на 2019 год в составе обосновывающих материалов.
* Сумма расходов по таблице 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» по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2017 год по стр. 122 «оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» составляет 2 431 187 тыс. руб., что не соответствует данным в вышеуказанном отчете за 2017 г.

Исполнитель отмечает, что органом регулирования принята в расчет затрат на 2019 год величина расходов по услугам ПАО «ФСК ЕЭС», отличная от заявленной в расчете филиалом ПАО «МРСК Сибирь» - «Красноярскэнерго».

По мнению Исполнителя, при расчете расходов по данной статье необходимо было учесть плановый объем потерь электроэнергии в ЕНЭС на 2019 год, рассчитанный на основании планируемых к получению из сети ЕНЭС в сальдированном выражении на 2019 год, с учетом нормативов технологических потерь электроэнергии, а именно, норматив потерь электрической энергии при ее передаче по ЕНЭС по уровню напряжения «220 кВ и ниже», % от суммарного отпуска электрической энергии из сети «220 кВ и ниже» – 2,65% и норматив потерь электрической энергии при ее передаче по ЕНЭС по уровню напряжения «330 кВ и выше», % от суммарного отпуска электрической энергии из сети «330 кВ и выше» – 2,98 %, утвержденных приказом Минэнерго России от 27.12.2018 г. № 1251 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК ЕЭС» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или ином законном основании, на 2019 год».

Исполнителем применена ставка на оплату потерь в сетях ЕНЭС в соответствии с прогнозом Ассоциации «НП Совет рынка», так как в соответствии с подпунктом н) п. 55 Стандартов раскрытия, Ассоциация «НП Совет рынка» обязан раскрывать информацию о прогнозных значениях 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.

В соответствии с Прогнозными значениями 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 ЕНЭС по субъектам Российской Федерации на 2019 год, опубликованными на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» 20.12.2018 года для Красноярского края, прогнозом определена ставка 1 536 руб./МВт\*ч.

Основываясь на положениях пункта 23 Основ ценообразования №1178 (определение расходов на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, на основании цен (тарифов), установленных для таких организаций регулирующими органами или определенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке), Исполнитель считает обоснованными расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 2 505 530,14 тыс. руб.

**Расчет экономически обоснованной величины расходов**

**на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019 год**

| Наименование показателя | Ед. изм. | Расходы на 2019 год по расчету Исполнителя | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полугодие | 2 полугодие | год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **1. Заявленная мощность** | МВт | **1 011,022** | **1 011,022** | **1 011,022** |
| **2 Ставка на содержание сетей** | Руб./МВт в мес. | 173 164,15 | 182 697,68 | 177 930,92 |
| **3.** **Плата за содержание** | **тыс. руб.** | **1 050 436,59** | **1 108 268,24** | **2 158 704,83** |
| **4. Плановый объем отпуска э/э (сальдо-переток) из ЕНЭС** | **тыс. кВтч** | **4 171 848,60** | **4 178 601,25** | **8 350 449,85** |
| **Отпуск э/э из сети напряжением 220 кВ и ниже** | **тыс. кВтч** | **3 462 455,15** | **3 521 084,81** | **6 983 539,96** |
| Отпуск в сальдированном выражении | тыс. кВтч | 3 462 455,15 | 3 521 084,81 | 6 983 539,96 |
| норматив потерь | % | 2,65 | 2,65 | 2,65 |
| **Отпуск э/э из сети напряжением 330 кВ и выше** | **тыс. кВтч** | **709 393,45** | **657 516,44** | **1 366 909,89** |
| Отпуск в сальдированном выражении | тыс. кВтч | 709 393,45 | 657 516,44 | 1 366 909,89 |
| норматив потерь | % | 2,98 | 2,98 | 2,98 |
| **5. Потери в сети ЕНЭС** | **тыс. кВтч** | **112 894,99** | **112 902,74** | **225 797,72** |
| Отпуск э/э из сети напряжением 220 кВ и ниже | тыс. кВтч | 91 755,06 | 93 308,75 | 185 063,81 |
| Отпуск э/э из сети напряжением 330 кВ и выше | тыс. кВтч | 21 139,92 | 19 593,99 | 40 733,91 |
| **6. Ставка по оплате потерь** | **Руб./МВтч** | **1 536,00** | **1 536,00** | **1 536,00** |
| Ставка тарифа на оплату потерь (Красноярский край) | Руб./МВтч | 1 536,00 | 1 536,00 | 1 536,00 |
| **7. Затраты на покупку потерь** | **тыс. руб.** | **173 406,70** | **173 418,60** | **346 825,30** |
| Затраты на покупку потерь | тыс. руб. | 173 406,70 | 173 418,60 | 346 825,30 |
| **8**. **Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» (п.3+п.7)) всего:** | **тыс. руб.** | **1 223 843,29** | **1 281 686,85** | **2****505 530,14** |

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). Фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2019 год с учетом заявленных разногласий составили 2 481 933,88 тыс. руб.

Учитывая отклонения фактических расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» от плановых значений, учтенных при определении НВВ на 2019 год, величина корректировки, определенная как разница между фактическими и плановыми расходами, будет подлежать учету при определении НВВ на 2021 год в размере   
(- 23 596,26) тыс. руб.

### **Электроэнергия на хозяйственные нужды**

Согласно пункту 22 Основ ценообразования № 1178 расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности) определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178, а именно:

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.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи расходов | Факт за 2017, тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019, тыс. руб. | Утверждено на 2019, тыс. руб. | Утверждено / заявка на 2019, % | Утверждено на 2019 / факт за 2017, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Электрическая энергия на хоз. нужды | 65 877,93 | 74 022,72 | 73 229,61 | -1,1 | 11,2 |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» при подаче тарифной заявки на долгосрочный период 2018-2022 расходы по статье «электрическая энергия на хозяйственные нужды» заявлялись в составе подконтрольных расходов.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по статье «электрическая энергия на хозяйственные нужды» на 2019 год была заявлена сумма расходов в размере 74 022,72 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Отчет по статье затрат «электроэнергия» за 2017 год;
* Расчет затрат на электроэнергию на 2019 год;
* Договор на электроснабжение с ОАО «Красноярскэнергосбыт» от 23.08.2010 № 18.2400.1229.10;
* Акты приема-передачи поставленной электрической энергии и счет-фактуры за 2017 год;
* Расшифровки расходов субъекта естественных монополий за 2017 год (Таблица 1.6)

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В Выписке из Экспертного заключения на 2019 год статья «Электроэнергия на хозяйственные нужды» не отражена. В соответствии c выпиской из протокола заседания правления Министерства тарифной политики Красноярского края с приложением сметы по статьям расходов филиала ПАО «МРСК Сибирь» - «Красноярскэнерго» Министерством расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды приняты в размере 73 229,61 тыс. руб. в составе неподконтрольных расходов.

Ввиду отсутствия экспертного заключения Министерства по делу о корректировке тарифов по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», согласно письму Министерства от 07.02.2019 №72/278 на №1.3/02/556 от 15.01.2019 г. об отказе в предоставлении территориальной сетевой организации копии экспертного заключения по делу о корректировке тарифов по передаче электрической энергии, провести анализ позиции органа регулирования не представляется возможным.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в Министерство для обоснования заявляемых расходов на электроэнергию на хозяйственные нужды, Исполнитель отмечает следующее.

* В составе тарифной заявки отсутствует пояснительная записка с экономическим обоснованием увеличения расходов на электроэнергию в 2019 году;
* Не предоставлен расчет доли распределения расходов на электроэнергию по видам деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019 год.

Согласно данным представленной Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2018-2022 гг. плановые расходы на электрическую энергию на хозяйственные нужды составляют 71 055,63 тыс. руб. (22,48 млн. кВт.ч.), что соответствует данным представленных расчетов в части объема потребления электроэнергии, без учета распределения затрат по видам деятельности.

Исполнителем произведен расчет соответствующих расходов с использованием планируемого объема электрической энергии на 2019 год по данным Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2018-2022 г.г., Прогноза социально-экономического развития Красноярского края на 2018-2020 гг по отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» (2018 год – 104,1%, 2019 – 105,1%), опубликованных на официальном портале Красноярского края за подписью Первого заместителя министра экономического развития и инвестиционной политики Красноярского края, фактического за 2017 год процента распределения расходов на виде деятельности «Услуги по передаче электрической энергии»;

На деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии Исполнителем отнесено 99,88% расходов по статье, на основании фактического распределения за 2017 год.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Расчет затрат на электрическую энергию на хоз. нужды на 2019 год** | | | | | | | | | |
| № договора, дата | Наименован  ие контрагента | Объем, факт 2107 г., тыс. кВтч | Стоимость, факт 2017 г., тыс. руб. | Индекс с 2018 г. | Индекс с 2019 г. | Объем, план 2109 г., тыс. кВтч | Тариф | Стоимость, план 2019 г., тыс. руб. | Примечание |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| **Электроснабжение** | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18.2400.1229.10, от 23.08.2010г | ПАО "Красноярскэнергосбыт" | 21 883,46 | 65 957,84 | 1,041 | 1,051 | 22 480,00 | 3,21 | 72 163,88 | Прогноз СЭР Красноярского края на 2018-2020 гг. |
| **Итого:** | | **21 883,46** | **65 957,84** |  |  | **22 480,00** |  | **72 163,88** |  |
| **в т.ч. передача электроэнергии** | | | **65 877,93** |  |  |  |  | **72 076,45** |  |

По расчету Исполнителя расходы на электрическую энергию на хозяйственные нужды на 2019 год составляют 72 163,88 тыс. руб. С учетом доли распределения расходов на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии сумма по расчету Исполнителя составляет 72 076,45 тыс. руб. Принимая во внимание, что полученная величина расходов ниже величины расходов, определенных Министерством.

### **Теплоэнергия**

Согласно пункту 22 Основ ценообразования № 1178 расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности) определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178, а именно:

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.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи расходов | Факт за 2017, тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019, тыс. руб. | Утверждено на 2019, тыс. руб. | Утверждено / заявка на 2019, % | Утверждено на 2019 / факт за 2017, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Тепловая энергия на хоз. нужды | 26 365,31 | 33 254,11 | 32 738,92 | -1,5 | 24,2 |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по статье «Теплоэнергия» на 2019 год была заявлена сумма расходов в размере 33 254,11 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Отчет по статье затрат «теплоэнергия» за 2017 год;
* Расчет затрат на теплоэнергию на 2019 год;
* Договоры на поставку тепловой энергии и ГВС;
* Акты и счет-фактуры за 2017 год;
* Расшифровки расходов субъекта естественных монополий за 2017 год (Таблица 1.6)

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В Выписке из Экспертного заключения на 2019 год статья «Теплоэнергия» не отражена. Согласно Смете по статьям расходов Министерством расходы на тепловую энергию и горячее водоснабжение приняты в размере 32 738,92 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в Министерство для обоснования заявляемых расходов на тепловую энергию на хозяйственные нужды, Исполнитель отмечает следующее.

* В составе тарифной заявки отсутствует пояснительная записка с экономическим обоснованием расходов на тепловую энергию на хозяйственные нужды;
* Выявлено несоответствие между заявленными в составе тарифной заявки фактическими затратами на тепловую энергию за 2017 год в размере 26 365,31 тыс. руб. и отчетом по статье затрат за 2017 год, представленным филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в разбивке по поставщикам ресурса, в размере 26 714,40 тыс. руб.
* В расчете на 2019 год отсутствует указание даты и номера договоров на поставку тепловой энергии.
* Не предоставлен расчет распределения расходов на тепловую энергию по видам деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019 год.

Согласно данным представленной Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2018-2022 г.г. плановые расходы на тепловую энергию на хозяйственные нужды в 2019 году составляют 28 333,71 тыс. руб. (18 194,22 Гкал), расходы на горячее водоснабжение 238,81 тыс. руб. (14,21 тыс.м3), что не соответствует сумме расходов, заявленных организацией в тарифной заявке на 2019 год.

В отчете о фактических затратах за 2017 год представлены расходы по 11 договорам на поставку тепловой энергии и горячего водоснабжения, срок действия которых автоматически пролонгируется, при этом в расчете на 2019 год 6 действующих договоров заменены на договор с ОАО «Красноярская теплотранспортная компания», без указания реквизитов нового договора.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» не представлен договор с ОАО «Красноярская теплотранспортная компания», также не предоставлены письма о намерениях расторгнуть действующие договоры на поставку ресурсов, либо пояснения о замене поставщика. С учетом вышеизложенного Исполнителем был произведен расчет потребления тепловой энергии и ГВС на 2019 год, исходя из действующих на дату подачи тарифной заявки договоров и заявленного филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» планируемого объема потребления на 2019 год.

В расчете Исполнитель использовал утвержденные поставщикам тарифы на тепловую энергию на 2019 год, т.к. поставка тепловой энергии относится к регулируемым видам деятельности в соответствии с 190-ФЗ «О теплоснабжении», цены на тепловую энергию устанавливаются уполномоченными органами исполнительной власти субъектов РФ и на момент определения НВВ филиала ПАО  «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» тарифы на тепловую энергию на 2019 год для поставщиков соответствующих ресурсов уже были установлены Министерством тарифной политики Красноярского края. Следовательно, регулирующим органом расходы на тепловую энергию должны были определяться с применением утвержденных тарифов.

На деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии Исполнителем отнесено 92,61% расходов по статье, на основании фактического распределения за 2017 год.

Расчет затрат на тепловую энергию на 2019 год

| № договора, дата | Наименование контрагента | Объем, факт 2017 г., Гкал/мз | | Стоимость, факт 2017 г., тыс. руб. | Объем, план 2019 г., Гкал/мз | Тариф | Стоимость, план 2019 г., тыс. руб. | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| **Теплоснабжение** | | |  |  |  |  |  |  |
| 230 от 30.03.2006 | АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" | | 1 640,13 | 2 110,29 | 1 502,68 | 1 385,66 | 2 082,21 | Приказ Министерства от 19.12.18 № 355-П |
| 600 от 06.04.2006 | АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" | | 1 978,19 | 2 558,25 | 1 189,65 | 1 383,65 | 1 646,06 | Приказ Министерства от 19.12.18 № 355-П |
| №37.2400.2598.14 от 28.02.2018г. | ООО "Теплосеть" | | 301,99 | 296,84 | 321,88 | 1 053,03 | 338,95 | Приказ Министерства от 19.12.18 № 475-П |
| №18.2400.1623.12/ 3689 от 22.08.2012г. | АО "Назаровская ГРЭС" | | 438,17 | 566,20 | 506,72 | 1 386,24 | 702,43 | Приказ Министерства от 19.12.18 № 359-П |
| №130-26 от 12.04.2007 | ПАО "ЮНИПРО" филиал Березовская ГРЭС | | 2 754,23 | 2 057,77 | 2 581,40 | 1 013,97 | 2 617,45 | Приказ Министерства от 19.12.18 № 382-П |
| 02.2400.221.13 от 21.12.2012 | ООО "ЖКХ ЛДК-1" | | 3 449,74 | 2 563,85 | 3 245,00 | 1 387,71 | 4 503,12 | Приказ Министерства от 19.12.18 № 484-П |
| 28-ЦЭС | АО "Енисейская ТГК(ТГК-13)" | | 4 348,51 | 5 605,17 | 3 808,67 | 1 381,59 | 5 262,04 | Приказ Министерства от 19.12.18 № 355-П |
| 4/01.24.4.268.05 | АО "Енисейская ТГК(ТГК-13)" | | 3 650,44 | 4 713,15 | 3 412,20 | 1 384,38 | 4 723,79 | Приказ Министерства от 19.12.18 № 355-П |
| 18.2400.2437.11 01.10.2011 | МУП Шушенского района "Тепловые и электрические сети" | | 264,16 | 992,63 | 264,70 | 4 035,92 | 1 068,31 | Приказ Министерства от 19.12.18 № 435-П |
| 18/02.2400.1461.10 от 02.11.2010 | АО "КрасЭКо"" | | 20,54 | 85,72 | 0,00 |  | 0,00 |  |
| 18/02.2400.1461.10 от 02.11.2010 | АО "КрасЭКо"" | | 1 261,99 | 2 682,85 | 1 204,54 | 4 630,36 | 5 577,45 | Приказ Министерства от 19.12.18 № 471-П |
| 8413/18.24.208.06 от 06.10.2005 | АО "Канская ТЭЦ" | | 3 348,54 | 4 325,36 | 3 085,46 |  | 0,00 | Приказ Министерства от 19.12.18 № 368-П |
| Итого: | | |  | 23 456,61 | 28 558,09 | 21 122,90 |  | 28 521,80 |
| Горячее водоснабжение | | |  |  |  |  |  |  |
| 230 от 30.03.2006 | АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" | | 1 077,06 | 4,61 | 1 360,00 | 4,54 | 6,18 | Приказ Министерства от 19.12.18 № 357-П |
| 600 от 06.04.2006 | АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" | | 2 368,37 | 10,13 | 2 270,00 | 4,53 | 10,28 | Приказ Министерства от 19.12.18 № 357-П |
| №37.2400.2598.14 от 28.02.2018г. | ООО "Теплосеть" | | 319,28 | 3,20 | 330,00 | 44,56 | 14,71 | Приказ Министерства от 19.12.18 № 478-П |
| №18.2400.1623.12/ 3689 от 22.08.2012г. | АО "Назаровская ГРЭС" | | 88,72 | 1,82 | 10,00 | 21,51 | 0,22 | Приказ Министерства от 19.12.18 № 361-П |
| №130-26 от 12.04.2007 | ПАО "ЮНИПРО" филиал Березовская ГРЭС | | 491,16 | 26,05 | 520,00 | 64,24 | 33,41 | Приказ Министерства от 19.12.18 № 384-П |
| 18.2400.103.12 от 05.12.2012 | ООО "ЖКХ ЛДК-1" | | 1 549,36 | 9,67 | 1 700,00 | 7,44 | 12,65 | Приказ Министерства от 19.12.18 № 486-П |
| 28-ЦЭС | АО "Енисейская ТГК(ТГК-13)" | | 5 607,60 | 27,70 | 7 820,00 | 4,55 | 35,55 | Приказ Министерства от 19.12.18 № 357-П |
| 4/01.24.4.268.05 | АО "Енисейская ТГК(ТГК-13)" | | 7 190,90 | 31,39 | 1 460,00 | 4,56 | 6,65 | Приказ Министерства от 19.12.18 № 357-П |
| 18.2400.2437.11 01.10.2011 | МУП Шушенского района "Тепловые и электрические сети" | | 27,00 | 1,42 | 40,00 | 56,09 | 2,24 | Приказ Министерства от 19.12.18 № 437-П |
| 18/02.2400.1461.10 от 02.11.2010 | АО "КрасЭКо"" | | 1 903,84 | 130,47 | 2 150,00 | 74,16 | 159,43 | Приказ Министерства от 19.12.18 № 473-П |
| 8413/18.24.208.06 от 06.10.2005 | АО "Канская ТЭЦ" | | 3 039,49 | 41,42 | 2 850,00 | 14,59 | 41,59 | Приказ Министерства от 19.12.18 № 370-П |
| Итого: | | |  | 23 662,77 | 287,89 | 20 510,00 |  | 322,91 |
| **Всего:** | | |  |  | **28 845,98** |  |  | **28 844,71** |
| **в т.ч. передача электроэнергии** | | |  |  | **26 714,40** |  |  | **26 713,22** |

По расчету Исполнителя расходы на статью «Теплоэнергия» на 2019 год составляют 28 844,71 тыс. руб. С учетом доли распределения расходов на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии сумма по расчету Исполнителя составляет 26 713,22 тыс. руб.

На основании изложенного выше, Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» при планировании соответствующих затрат учитывать:

* Постановления регулирующего органа об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию в текущем периоде регулирования с применением на предстоящий период регулирования соответствующих индексов-дефляторов;
* Данные утвержденной Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на соответствующий период;
* Предоставлять пояснения отклонения планируемых затрат от фактических, а также от данных утвержденной Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

### **Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования**

### **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 процента

свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 10 процентов;

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 процента;

3) на обязательное медицинское страхование – 5,1 процента.

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).

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи расходов | Факт за 2017, тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019, тыс. руб. | Утверждено на 2019, тыс. руб. | Утверждено / заявка на 2019, % | Утверждено на 2019 / факт за 2017, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Отчисления на социальные нужды | 579 693,66 | 729 807,44 | 710 146,91 | **-2,7** | **22,5** |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по статье на 2019 год была заявлена сумма расходов в размере 729 807,44 тыс. руб. исходя из величины ФОТ 2 400 682,35 тыс. руб. и размера страховых взносов 30,4%

В обоснование заявленной суммы расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Уведомление о размере страховых взносов на ОСС от НС и ПЗ;
* Расчет фактического процента страховых взносов за 2015-2019 гг.;
* Налоговые декларации;
* Данные бухгалтерского учета за 2017 год.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 |
| Средства на оплату труда из себестоимости | тыс. руб. | 2 400 682,35 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 729 807,44 |
| Размер отчислений (% к ФОТ) | % | 30,04 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В Выписке из Экспертного заключения на 2019 год статья «Отчисления на социальные нужды» не отражена. Согласно Смете по статьям расходов Министерством расходы на отчисления на социальные нужды приняты в размере 710 146,91 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, расходы по данной статье принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда в составе базового уровня подконтрольных расходов.

В соответствии с расчетными и обосновывающими материалами, в том числе данными бухгалтерской отчетности, фактический процент страховых взносов от ФОТ, с учетом взносов в ФСС России на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний, по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» составил за 2017 год 29,16 %. При этом Исполнитель отмечает, что в представленном «Расчете фактического процента страховых взносов за 2015-2019 гг.» эффективная ставка по страховым взносам по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2017 год заявлена 29,62 %, что не соответствует величине, рассчитанной в тарифной заявке организации.

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 (2018 год) – 2 376 651,17 тыс. руб.

Расходы на оплату труда, учтенные в составе подконтрольных расходов на 2019 год, определенные с учетом коэффициента индексации базового уровня расходов 1,024608, составляют 2 435 136,93 тыс. руб.

В соответствии с положениями ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации и Федерального закона от 24.07.1998 № 125-ФЗ расчетная величина страховых взносов для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» составляет 30,4%.

Фактический фонд оплаты труда филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» за 2017 год составил 1 987 806,15 тыс. руб., фактические страховые взносы – 579 693,66 тыс. руб. или 29,16% от ФОТ.

Согласно 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.

Статьей 425 Налогового кодекса Российской Федерации предусмотрена регрессия в отношении тарифов страховых взносов в зависимости от величины базы для исчисления страховых взносов.

На основании положений пункта 16 Основ ценообразования № 1178 и статьи 425 Налогового кодекса Российской Федерации Исполнитель определил расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2019 год исходя из величины ФОТ 2 435 136,93 тыс. руб. и фактического процента страховых взносов за 2017 год 29,16% в размере 710 146,91 тыс. руб. Экономическое обоснование применяемой для расчета величины ФОТ отражено в соответствующем разделе.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019, тыс. руб. | Утверждено на 2019, тыс. руб. | Позиция Исполнителя, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Средства на оплату труда из себестоимости | тыс. руб. | 2 400 682,35 | 2 435 136,93 | 2 435 136,93 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 729 807,44 | 710 146,91 | 710 146,91 |
| Размер отчислений (% к ФОТ) | % | 30,04 | 29,16 | 29,16 |

Принимая во внимание изложенное выше, величина расходов по статье «Отчисления на социальные нужды, определенная Исполнителем соответствует учтенной Министерством в НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» «Красноярскэнерго» на 2019 год.

### **Плата за аренду имущества и лизинг**

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования 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, 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. Расходы на аренду (лизинг) в отношении объектов инженерно-технического обеспечения, выкупленных (предназначенных к выкупу) специализированными обществами проектного финансирования в соответствии с основными условиями и мерами реализации программы «Жилье для российской семьи» в рамках государственной программы Российской Федерации «Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 404 «О некоторых вопросах реализации программы «Жилье для российской семьи» в рамках государственной программы Российской Федерации «Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации», учитываются при установлении тарифов в размере, определенном в договоре аренды (лизинга). При этом лизинговые платежи могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ в соответствии с пунктами 34 и 38 Основ ценообразования.

| Наименование статьи расходов | Факт за 2017, тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019, тыс. руб. | Утверждено на 2019, тыс. руб. | Утверждено / заявка на 2019, % | Утверждено на 2019 / факт за 2017, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Плата за аренду имущества, всего, в том числе:** | **57 489,54** | **62 553,54** | **110 757,84** | **77,1** | **92,7** |
| Аренда зданий и помещений | 32 608,90 | 38 227,91 | 27 816,52 | **-27,2** | **-14,7** |
| Аренда электросетевых объектов | 379,97 | 3 460,65 | 62 868,19 | **1716,7** | **16445,6** |
| Аренда прочая | 4 218,02 | - | - | **0,0** | **-100,0** |
| Аренда земельных участков | 20 073,13 | 20 612,22 | 20 073,13 | **-2,6** | **0,0** |
| Расходы на ИА «МРСК» | 209,52 | 252,76 | - | **-100,0** | **-100,0** |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» в составе тарифной заявки на 2019 год была заявлена сумма расходов в размере 59 247,18 тыс. руб.

Письмом от 20.11.2018 № 13/02/28195-исх были направлены дополнительные материалы в рамках обоснования расходов на аренду имущества. Уточненная величина затрат, включаемая в тарифную заявку на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, составила 62 553,54 тыс. руб. (включая расходы аппарата управления ПАО «МРСК Сибири» в размере 252,76 тыс. руб.), в том числе:

* расходы на аренду зданий и помещений – 38 227,91 тыс. руб.;
* расходы на аренду земли - 20 612,22 тыс. руб.
* расходы на аренду электросетевых активов – 3 460,65 тыс. руб.

Отклонение от ранее направленной величины затрат письмом от 28.04.2018 № 1.3./01/11129-исх составило 3 306 тыс. руб. преимущественно за счет заключённого договора от 18.07.2018 № 04.2400.6947.18 с МКУ «КУМИ администрации Канского района».

Расчет затрат производился на основании действующих договоров аренды электросетевого имущества, аренды земли, зданий по состоянию на 01.03.2018 г. с учетом применения ИПЦ 4 %. Указанная величина роста применена согласно прогнозу Минэкономразвития на 2017 - 2020 гг. от 27.10.2017 г.

В обоснование заявленной суммы расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» -«Красноярскэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительные записки;
* Расчет арендной платы по договорам аренды имущества на 2019 г.;
* Расчет арендной платы по договорам аренды земельных участков на 2019 г.;
* Отчет по фактическим расходам по договорам аренды за 2017 г.;
* Договоры аренды имущества;
* Договоры аренды земельных участков;
* Информация от собственников арендованного имущества о расчете арендной платы.
* Акты, счет-фактуры за 2017 год к договорам аренды имущества;
* Реестр счетов-фактур за 2017 год (помесячно) к договорам аренды имущества.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Согласно Выписке из Экспертного заключения на 2019 год органом регулирования по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» утверждена сумма 110 757,84 тыс. руб. на основании расчетов арендной платы, предоставленных собственниками арендуемого имущества и в размере фактических затрат на аренду земельных участков за 2017 год, а именно:

* Аренда зданий и помещений – 27 816,52 тыс. руб.
* Аренда сооружений и электросетевого оборудования – 62 868,19 тыс. руб.

Аренда земли – 20 073,13 тыс. руб.

| №№ | Контрагент | Реквизиты договора | Срок действия договора аренды | Расходы, тыс. руб. | Основание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Аренда зданий и помещений, в том числе: | | | 27 816,52 |  |
| 1.1. | ООО "Стройка" | Дополнительное соглашение №05.24.0606.09ДС5 к договору №5-2009 от 01.07.2009 г. аренды недвижимого имущества г. Красноярск 11.04.2017 г. | - | 364,88 | Справка-расчет арендной платы по договору №17 от 15.05.2008 г. (в редакции доп. соглашения №5 от 11.04.2017) |
| 1.2. | АО "Недвижимость ИЦ ЕЭС" | №677-АРК-СВБ от 29.10.2018 г. | с 01.01.2019 по 30.11.2019 | 27 451,64 | расчет арендной платы |
| 2 | Аренда сооружений и электросетевого оборудования, в том числе: | | | 62 868,19 |  |
| 2.1. | Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельными отношениями Администрации города Шарыпово | №04.2400.11001.13 от 25.10.2013 г. | с 25.10.2013 по 24.09.2023 | 20,01 | расчет арендной платы |
| 2.2. | Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельными отношениями Администрации города Шарыпово | №04.2400.10998.13 от 25.10.2013 г. | с 25.10.2013 по 24.09.2023 | 101,48 | расчет арендной платы |
| 2.3. | Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельными отношениями Администрации города Красноярска | №04.2400.5133.16 от 10.03.2017 г. | 10 лет с даты подписания обеими сторонами | 2,66 | расчет арендной платы |
| 2.4. | Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельными отношениями Администрации города Красноярска | №04.2400.4396.16 от 10.03.2017 г. | 10 лет с даты подписания обеими сторонами | 1,99 | расчет арендной платы |
| 2.5. | Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельными отношениями Администрации города Красноярска | №05.2400.6461.16 от 10.03.2017 г. | 10 лет с даты подписания обеими сторонами | 5,06 | расчет арендной платы |
| 2.6. | ООО "БТК ГРУПП" | №42.2400.65.16 от 18.01.2016 г. | 3 года с даты подписания обеими сторонами | 101,69 | расчет арендной платы |
| 2.7. | Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельными отношениями Администрации города Красноярска | №42.2400.7577.17 от 26.09.2017 г. | 10 лет с даты подписания обеими сторонами | 4,07 | расчет арендной платы |
| 2.8. | Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельными отношениями Администрации города Красноярска | №42.2400.3589.17 от 26.06.2017 г. | 10 лет с даты подписания обеими сторонами | 4,07 | расчет арендной платы |
| 2.9. | Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельными отношениями Администрации города Красноярска | №05.2400.2598.18 от 26.06.2017 г.(№208 от 04.05.2018) | 10 лет с даты подписания обеими сторонами | 0,56 | расчет арендной платы |
| 2.10. | Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельными отношениями Администрации города Красноярска | №05.2400.4987.18 от 26.06.2017 г.(№217 от 12.07.2018) | 10 лет с даты подписания обеими сторонами | 0,88 | расчет арендной платы |
| 2.11. | Муниципальное казенное учреждение "Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Канского района Красноярского края | №1-2018 от 08.07.2018 | 10 лет (с 16.07.2018 г. по 15.07.2028 г.) | 2745,32 | расчет арендной платы |
| 2.12. | Муниципальное унитарное предприятие "Управление коммуникационным комплексом Северо-Енисейского района" | №б/н от 26.12.2018 | 5 лет (с 01.01.2019 г. по 31.12.2023 г.) | 59880,4 | расчет арендной платы |
| 3 | Аренда земли, в том числе: | | | 20 073,13 | фактические данные за 2017 год |
|  | ИТОГО | | | 110 757,8 |  |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в Министерство для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее.

**Аренда земельных участков**

В составе материалов тарифной заявки филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» представлен расчет расходов на аренду земельных участков на 2019 год, в соответствии с которым на дату подачи заявки в Министерство филиалом заключено 2 683 договора аренды земельных участков, планируемые арендные платежи на 2019 год составляют 20 612 тыс. руб.

На момент принятия решения Министерством об установлении тарифов на передачу электрической энергии, в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования №1178 расчет арендной платы (вне зависимости от передаваемого в аренду объекта (земля, помещение, транспорт, оборудование и др.) должен был производиться исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу. Согласно Письму ФСТ России от 29.11.2013 г. № СН-12435/13, Решением Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, второе предложение пп. 5 п. 28 Основ ценообразования признано недействующим в части, не предусматривающей включение в состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, иных, кроме налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В мотивировочной части указанного решения Высший Арбитражный Суд Российской Федерации относит к числу обязательных платежей, связанных с арендуемым имуществом, налог на имущество, земельный налог, транспортный налог и плату за негативное воздействие на окружающую среду.

Согласно части 4 статьи 195 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации решение арбитражного суда по делу об оспаривании нормативного правового акта вступает в законную силу немедленно после его принятия.

Как следует из пункта 17 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2001 г. № 26н (далее - ПБУ 6/01), стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации, если иное не установлено названным положением.

В соответствии с абзацем 5 указанного пункта ПБУ 6/01 не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (в т. ч. земельные участки). Согласно статье 374 НК РФ при определении налога на имущество земельные участки не признаются в качестве объектов налогообложения.

На основании вышеизложенного, а также учитывая внесенные в настоящее время изменения в Основы ценообразования №1178 относительно определения расходов на аренду земельных участков в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования №1178, Исполнитель считает достаточным обоснованием размера арендной платы земельного участка расчеты, являющиеся приложением к заключенным договорам аренды земельных участков.

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в Министерство для обоснования заявляемых расходов на аренду земельных участков, Исполнитель отмечает следующее:

* Представленные документы, подтверждающие фактические затраты на аренду земельных участков не подтверждены актами оказанных услуг за 2017 год.
* Не предоставлен пообъектный расчет арендной платы за земельные участки на 2019 год.

В связи с тем, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в составе обосновывающих материалов не были предоставлены пояснения по увеличению планируемой суммы расходов на 2019 год по сравнению с фактическими затратами за 2017 год, Исполнитель считает позицию Министерства в части учета в составе расходов на аренду земельных участков в размере фактических затрат за 2017 год обоснованной.

**Аренда зданий и помещений**

В составе материалов тарифной заявки филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» представлен расчет расходов на аренду зданий и помещений на 2019 год, в соответствии с которым планируемые арендные платежи на 2019 год составляют 38 227,91 тыс. руб.

Фактические затраты согласно представленному Отчету по фактическим расходам по договорам аренды за 2017 год составили 33 814,06 тыс. руб.

Анализ подтверждающих документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в Министерство для обоснования заявляемых расходов на аренду зданий и помещений, Исполнитель представил в следующей таблице:

Анализ представленных документов, подтверждающих расходы на аренду зданий и помещений

| Арендодатель | Назначение объекта | Факт за 2017, тыс. руб. | Факт за 2017 (подтвержденный), тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярск-энерго» на 2019 г., тыс. руб. | Принято Министерством на 2019, тыс. руб. | Позиция Исполнителя |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **Аренда зданий и помещений** | | | | | | |
| ООО "Стройка" | Аренда нежилого помещения, для размещения ТП 571, по адресу: г. Красноярск, ул. Взлетная, 13 | 422,38 | - | 444,04 | 364,88 | Договор № 5-2009/05.24.06.06.09 от 01.07.2009 заключен с ОАО "МБЭ-С" на срок с 01.07.2009 по 31.05.2010 с автоматической пролонгацией.  Акт приема-передачи помещения представлен. ДС № 1-4 к договору не представлены. ДС № 5 от 11.04.2017 г. о заключении агентского договора между новыми собственниками помещений Алексеевым В.Е., Никитиным П.А. и ООО «Стройка». Агентский договор не представлен. Свидетельство о государственной регистрации права на имущество на новых собственников не представлено.  Расходы, рассчитаны регулятором на основании справки-расчета арендодателя (ООО "Стройка").  В справке неверно указаны реквизиты договора. "дог. 17 от 15.05.2008, в ред. ДС 5 от 11.04.17". Таким образом справка не может быть принята к расчету.  Ошибочно указанный в справке номер договора относится к другому контрагенту. Расчет арендной платы на 2017 год не представлен. |
| ООО "СГК" | Аренда нежилого помещения, для размещения оборудования связи, по адресу: г. Красноярск, ул. Бограда, 144а (литер Б3) | 556,05 | - | 583,26 | - | Договор № 17/05.24.1372.08 от 15.05.2008 заключен с ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)" на срок с 01.05.20018 по 31.12.2008.  Акт приема-передачи помещения без даты подписания. ДС 1 от 15.12.2008 г. о продлении срока договора до 30.11.2009 г. и увеличении арендной платы.  ДС 2 от 23.12.15 об увеличении размера арендной платы и продлении договора на неопределенный срок не подписано со стороны ПАО «МРСК Сибири». Арендодатель в ДС 2 - АО "БЦ "Энергия". Соглашения о замене стороны не представлено.  ДС 3 от 26.01.17 об увеличении размера АП не подписано не подписано со стороны ПАО «МРСК Сибири».  Соглашение о замене стороны с АО "БЦ "Энергия" на ООО "Сибирская генерирующая компания" от 08.02.2017 со стороны ПАО "МРСК Сибири" не подписано. Расчет арендной платы на 2017 год не представлен. |
| ОАО "НИЦ ЕЭС" | Аренда помещений, для размещения персонала филиала КЭ, по адресу: г. Красноярск, пр. Свободный, 66а | 28 841,58 | 28 841,58 | 30 997,71 | 27 451,64 | Договор № 383-АРК-СВБ от 05.12.2016 заключен с АО «НИЦ ЕЭС» на срок до 31.01.2018.  Договор не подписан со стороны ПАО «МРСК Сибири». Акт приема-передачи помещений от 01.01.2017 г. не подписан со стороны ПАО «МРСК Сибири».  Договор № 04.2400.11476.17-АРК-СВБ-2017 от 20.12.2017 заключен с АО «НИЦ ЕЭС» на срок до 31.12.2018. Акт приема-передачи помещений от 01.02.2018 г.  Договор № 677-АРК-СВБ-2018 от 29.10.2018 заключен с АО «НИЦ ЕЭС» на срок до 30.11.2019. Акт приема-передачи помещений от 01.01.2019 г.  Расчет арендной платы к дог. № 677-АРК-СВБ-2018 представлен без печати АО «НИЦ ЕЭС». В расчете арендной платы на 2019 год указан номер недействующего в 2019 году договора. |
| ОАО Гостиница "Красноярск" | Аренда нежилого помещения, для размещения оборудования ТП Советского РЭС, по адресу: г. Красноярск, ул. Урицкого, 94 | 691,46 | - | 784,49 | - | Договор № 04.2400.2287.17 от 16.03.2017 заключен с ОАО «Гостиница Красноярск» на срок с 01.02.2017 по 31.12.2017 с автоматической пролонгацией.  Акт приема-передачи помещения без даты подписания. Расчет арендной платы на 2019 год не представлен. Расчет арендной платы на 2017 год не представлен. |
| АО "Красноярская теплотранспортная компания" | Аренда нежилого помещения, для размещения электротехнического оборудования, по адресу: г. Красноярск, ул. 60 лет Октября, 128а, ул. Тельмана, 49 д, ул Ленинградская, 44 | 390,00 | - | 419,85 |  | Договор № КТТК-17/367/04.2400.1550.18 от 13.12.2017г. заключен с АО "Красноярская теплотранспортная компания" на срок с 01.01.2018 по 30.11.2018 с автоматической пролонгацией. Акт приема-передачи помещения от 13.12.2017 г. В расчете арендной платы на 2019 год не указаны дата и номер договора.  Расчет арендной платы на 2019 год не представлен. Расчет арендной платы на 2017 год не представлен. |
| МП "Горэлектротранс" | Размещение силового кабеля (Советский РЭС) ВЛИ 0,4 кВ ул. Калинина, 75,71 на опорах ГЭТ | 25,01 | - | 26,02 |  | Договор № 18.2400.942.12 от 10.07.2012 г. заключенный с МП "Горэлектротранс" не представлен. ДС № 18.2400.924.12ДС4 от 01.08.2015 к дог. № 62/18.2400.924.12 от 10.07.2012. о внесении изменений в текст договора не может служить обоснованием для принятия затрат на аренду имущества в НВВ. |
| ИП Галынский | Аренда нежилых зданий (ТП). По адресу: г. Красноярск. Ул. Калинина. 53 Д | 208,44 | - | 216,78 |  | Договор № 05.2400.50.12 от 27.01.2012 заключен с ИП Галынский с 27.01.2012 г на 5 лет с автоматической пролонгацией.  Акт приема-передачи помещения от 27.01.2012 г. Представленный расчет арендной платы не оформлен надлежащим образом. Принимая во внимание то, что арендодатель является индивидуальным предпринимателем, указанная в расчете арендной платы сумма амортизации не может быть включена в экономически обоснованную величину расходов на аренду имущества (ст. 346.16 НК РФ). Сумма налога на имущество не подтверждена. |
| ПАО "Росбанк" | Аренда нежилого здания, для размещения персонала Толстихинского РЭС, по адресу: Уярский р-н, г. Уяр, ул. Ленина, 81 | 684,57 |  | 741,64 |  | Договор №13-25/04/05.2400.2038.16 от 29.02.2016 заключен с ПАО «Росбанк» на срок с 01.03.2016 по 31.01.2017. Акт приема-передачи помещения от 01.03.2016 г. ДС №1 от 01.03.2018 об увеличении арендной платы и об автоматической пролонгации срок договора не подписано со стороны ПАО "МРСК Сибири". Таким образом формально срок договора остается по 31.01.2017 г. Расчет арендной платы не представлен. |
| ИП Зайцева Л.Ф. | Аренда нежилого здания, для размещения персонала, оборудования и техники Верхнеусинского участка Ермаковского Рэс, по адресу: Ермаковский р-н, с. Верхнеусинское, ул. Полевая, д.02 | 85,50 |  | 355,68 |  | Договор № 05.2400.689.14 от 10.04.2014 заключен с ИП Зайцева на срок с 01.02.2014 по 31.12.2014 с автоматической пролонгацией.  ДС № 1 от 27.01.2016 об изменении размера арендной платы. Акт приема-передачи помещения не представлен. Представленный расчет арендной платы не оформлен надлежащим образом. Принимая во внимание то, что арендодатель является индивидуальным предпринимателем, указанная в расчете арендной платы сумма амортизации не может быть включена в экономически обоснованную величину расходов на аренду имущества (ст. 346.16 НК РФ). Сумма налога на имущество не подтверждена. В тарифном деле представлено уведомление арендодателя о временном приостановлении выставления счетов за аренду имущества в виду судебного разбирательства в части определения правового статуса объекта аренды. |
| ИП Казакевич | офисные помещения ЦОК | 1 909,07 |  | 3 658,44 |  | Договор № 05.2400.4332.17 от 15.05.2017 г. с ИП Казакевич на срок с 01.06.2017 по 31.05.2020 с автоматической пролонгацией.  Акт приема-передачи помещения не представлен. Представленный расчет арендной платы не оформлен надлежащим образом. Принимая во внимание то, что арендодатель является индивидуальным предпринимателем, указанная в расчете арендной платы сумма амортизации не может быть включена в экономически обоснованную величину расходов на аренду имущества (ст. 346.16 НК РФ). Сумма налога на имущество не подтверждена. |
| **Итого** |  | **33 814,06** | **28 841,58** | **38 227,91** | **27 816,52** |  |

**Аренда сооружений и электросетевого оборудования**

В составе материалов тарифной заявки филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» представлен расчет расходов на аренду сооружений и электросетевого оборудования на 2019 год, в соответствии с которым планируемые арендные платежи на 2019 год составляют 3 460,065 тыс. руб.

Фактические затраты согласно представленному Отчету по фактическим расходам по договорам аренды за 2017 год составили 379,38 тыс. руб.

Анализ подтверждающих документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в Министерство для обоснования заявляемых расходов на аренду сооружений и электросетевого оборудования, Исполнитель представил в следующей таблице:

Анализ представленных документов, подтверждающих расходы на аренду сооружений и электросетевого оборудования

| Арендодатель | | Назначение объекта | Факт за 2017, тыс. руб. | Факт за 2017 (подтвержденный), тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярск-энерго» на 2019 г., тыс. руб. | Принято Министерством на 2019, тыс. руб. | Позиция Исполнителя |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | **Аренда сооружений и электросетевого оборудования** | | | | | | |
| ЗАО "КФ Бирюсинка" | | КТП, КЛ 10 кВ, г. Красноярск, ул. Дудинская 12 "А" | 11,07 |  | 11,51 |  | Договор № 04.2400.818.12 от 11.07.2012 г. заключен с ЗАО «КФ Бирюсинка» сроком на 11 месяцев с автоматической пролонгацией.  Акт приема-передачи имущества от 01.08.2012 г. Расчет арендной платы представлен приложением к договору. В расчете указана остаточная стоимость имущества на 01.06.2012 г. и СПИ – 15 лет. Рассчитанная величина налога на имущество не учитывает уменьшение остаточной стоимости за счет амортизации. Так как в расчете отсутствует первоначальная стоимость имущества, а также не представлены инвентарные карточки основных средств, то проверить правильность суммы амортизации и налога на имущество не представляется возможным. |
| ТСЖ "Пригорное" | | ТП, КЛ г. Красноярск, пер. Медицинский 43 | 14,00 |  | 14,56 |  | Договор № 04.2400.1471.12 от 15.11.2012 заключен с ТСЖ "Пригорное" сроком на 11 месяцев с автоматической пролонгацией.  Акт приема-передачи имущества от 04.12.2012 г. Расчет арендной платы представлен приложением к договору. В расчете указана первоначальная стоимость имущества, но не указана дата приобретения объектов основных средств. Рассчитанная величина налога на имущество не учитывает уменьшение остаточной стоимости за счет амортизации. Так как в расчете отсутствует дата постановки на учет имущества, а также не представлены инвентарные карточки основных средств, то проверить правильность суммы амортизации и налога на имущество не представляется возможным. |
| КУМИиЗО администрации г. Шарыпово | | Объекты ЭСХ, Красноярский край, Шарыповский р-н | 20,02 |  | 20,81 | 20,01 | Договор № 04.2400.11001.13 от 25.10.2013 заключен с КУМИиЗО администрации г. Шарыпово на срок с 25.10.13 по 24.09.23 г.  Акт приема-передачи имущества от 25.10.2013 г. Расчет арендной платы представлен отдельным расчетом, в котором указана первоначальная стоимость имущества и размер амортизации исходя из СПИ 15 лет. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| КУМИиЗО администрации г. Шарыпово | | Объекты ЭСХ, Красноярский край, Шарыповский р-н | 101,47 |  | 105,53 | 101,48 | Договор № 04.2400.10998.13 от 25.10.2013 заключен с КУМИиЗО администрации г. Шарыпово на срок с 25.10.13 по 24.09.23 г.  Акт приема-передачи имущества от 25.10.2013 г. Расчет арендной платы представлен отдельным расчетом, в котором указана первоначальная стоимость имущества и размер амортизации исходя из СПИ 15 лет. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| ООО "БТК ГРУПП" | | Объекты ЭСХ, Красноярский край, Шарыповский р-н | 101,70 | 101,69 | 105,76 | 101,69 | Договор № 42.2400.65.16 от 18.01.2016 г. заключен с ООО "БТК ГРУПП" сроком на 3 года. Представлено письмо арендодателя от 08.09.2018 с предложением продлить договор на 5 лет.  Акт приема-передачи имущества от 19.01.2016 г. Расчет арендной платы предоставлен. |
| ДМИЗО администрации г. Красноярска | | Кабельная линия, г. Красноярск, ул. Белинского 4а | 2,15 |  | 2,77 | 2,66 | Договор № 100(04.2400.5133.16) от 10.03.2017 заключен с ДМИЗО администрации г. Красноярска на срок 10 лет.  Акт приема-передачи имущества от 10.03.2017г. Расчет арендной платы представлен приложением к договору. Размер определен на основании Методики определения арендной платы за пользование объектами инженерной инфраструктуры, утвержденной решением Красноярского городского Совета депутатов. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| ДМИЗО администрации г. Красноярска | | Кабельная линия, г. Красноярск., ул. Крупской 10ж | 1,61 |  | 2,07 | 1,99 | Договор № 99(04.2400.4396.16) от 10.03.2017 заключен с ДМИЗО администрации г. Красноярска на срок 10 лет.  Акт приема-передачи имущества от 10.03.2017г. Расчет арендной платы представлен приложением к договору. Размер определен на основании Методики определения арендной платы за пользование объектами инженерной инфраструктуры, утвержденной решением Красноярского городского Совета депутатов. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| ДМИЗО администрации г. Красноярска | | Кабельная линия, Енисейский тракт | 4,10 |  | 5,26 | 5,06 | Договор № 101(05.2400.6461.16 от 10.03.2017 заключен с ДМИЗО администрации г. Красноярска на срок 10 лет.  Акт приема-передачи имущества от 10.03.2017г. Расчет арендной платы представлен приложением к договору. Размер определен на основании Методики определения арендной платы за пользование объектами инженерной инфраструктуры, утвержденной решением Красноярского городского Совета депутатов. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| ДМИЗО администрации г. Красноярска | | Кабельная линия, г. Красноярск., ул. Спартаковцев | 1,07 |  | 4,23 | 4,07 | Договор № 184/04.2400.7577.17 от 26.09.2017 заключен с ДМИЗО администрации г. Красноярска на срок 10 лет.  Акт приема-передачи имущества от 10.03.2017г. Расчет арендной платы представлен приложением к договору. Размер определен на основании Методики определения арендной платы за пользование объектами инженерной инфраструктуры, утвержденной решением Красноярского городского Совета депутатов. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| ДМИЗО администрации г. Красноярска | | Кабельная линия, г. Красноярск., ул. Кашиневская | 2,13 |  | 4,23 | 4,07 | Договор № 163(04.2400.3589.17) от 23.06.2017 заключен с ДМИЗО администрации г. Красноярска на срок 10 лет.  Акт приема-передачи имущества от 23.06.2017г. Расчет арендной платы представлен приложением к договору. Размер определен на основании Методики определения арендной платы за пользование объектами инженерной инфраструктуры, утвержденной решением Красноярского городского Совета депутатов. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| ДМИЗО администрации г. Красноярска | | Кабельная линия, г. Красноярск., ул. Краснофлотская |  |  | 0,58 | 0,56 | Договор № 208 (05.2400.2598.18) от 04.05.2018 заключен с ДМИЗО администрации г. Красноярска на срок 10 лет.  Акт приема-передачи имущества от 04.05.2018г. Расчет арендной платы представлен приложением к договору. Размер определен на основании Методики определения арендной платы за пользование объектами инженерной инфраструктуры, утвержденной решением Красноярского городского Совета депутатов. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| ДМИЗО администрации г. Красноярска | | Кабельная линия, г. Красноярск., ул. Краснофлотская |  |  | 0,92 | 0,88 | Договор № 217 (05.2400.4987.18) от 12.07.2018 г. заключен с ДМИЗО администрации г. Красноярска на срок 10 лет.  Акт приема-передачи имущества от 12.07.2018г. Расчет арендной платы представлен приложением к договору. Размер определен на основании Методики определения арендной платы за пользование объектами инженерной инфраструктуры, утвержденной решением Красноярского городского Совета депутатов. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| МКУ "КУМИ администрации Канского района" | | Электросетевое оборудование, Канский район |  |  | 3 182,40 | 2 745,32 | Договор № 1-2018 от 08.07.2018 заключен с МКУ "КУМИ администрации Канского района" на срок с 16.07.2018 по 15.07.2028 г.  Акт приема-передачи имущества от 18.07.2018 г. Расчет арендной платы представлен отдельным расчетом, в котором учтены амортизация, налог на имущество, плата за землю. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| МУП "Управление коммуникационным комплексом Северо-Енисейского района" | |  |  |  |  | 59 880,40 | Договор бн от 26.12.2018 заключен с МУП "Управление коммуникационным комплексом Северо-Енисейского района" на срок с 01.01.2019 по 31.12.2023 г.  Акт приема-передачи имущества не представлен. Расчет арендной платы представлен отдельным расчетом, в котором учтены амортизация, налог на имущество, плата за землю.  Отметки о прохождении госрегистрации отсутствуют. |
| Администрация Родниковского сельсовета Шарыповского района | | Электросетевое оборудование, с. Родники | 104,28 |  |  |  | Договоры №05.2400.8699.13 от 02.09.2013, №05.2400.8702.13 от 02.09.2013, заключенные с Администрация Родниковского сельсовета Шарыповского района представлены. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| Администрация Холмогорского сельсовета Шарыповского района | | Электросетевое оборудование, с. Холмогорское, Темра, Ажинское | 15,78 |  |  |  | Договоры № 05.2400.20.13 от 25.12.2012, № 05.2400.19.13 от 25.12.2012, № 05.2400.15.13 от 25.12.2012 заключенные с Администрация Холмогорского сельсовета Шарыповского района представлены. Муниципальное имущество не подлежит амортизации и обложению налогом на имущество. |
| **Итого:** | |  | **379,38** | **101,69** | **3 460,65** | **62 868,19** |  |

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в Министерство для обоснования заявляемых расходов на аренду имущества, Исполнитель отмечает следующее.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» при государственном регулировании цен (тарифов) должен соблюдаться принцип обеспечения экономической обоснованности затрат коммерческих организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии. Соблюдение данного принципа исключает возможность включения в затраты ничем не обусловленных или завышенных расходов, в том числе в виде арендной платы, превышающей расходы собственника по содержанию переданного в аренду имущества, а также налогов и обязательных платежей, связанных с владением этим имуществом.

В соответствии с приказом Министерства финансов РФ от 01.12.2010 года №157н на объекты нефинансовых активов, коими является муниципальное имущество, с даты их включения в состав государственной (муниципальной) казны начисление амортизации не производится.

На основании пункта 3 Закона Красноярского края от 08.11.2007 (в ред. от 05.12.2019) «О налоге на имущество», освобождены от уплаты налога на имущество организаций органы законодательной, исполнительной власти края, органы местного самоуправления, Избирательная комиссия Красноярского края, Счетная палата Красноярского края, Уполномоченный по правам человека в Красноярском крае.

В связи с этим включение в расходы на аренду электросетевого оборудования расходов на аренду муниципального имущества будет противоречить принципу обеспечения экономической обоснованности затрат.

В расчете арендной платы на 2019 год не заявлялись расходы на аренду по дог. бн от 26.12.2018 с МУП «Управление коммуникационным комплексом Северо-Енисейского района» на сумму 59 880,40 тыс. руб. Также в составе тарифного дела отсутствует письмо о направлении дополнительных материалов и уточненного расчета расходов на аренду. Исполнитель отмечает, что представленный договор заключен на срок более года и подлежит государственной регистрации. В представленной копии договора отметки о прохождении государственной регистрации отсутствуют.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи расходов | Факт за 2017, тыс. руб. | Факт за 2017 (подтверж-денный), тыс. руб. | Заявлено ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019, тыс. руб. | Утверждено на 2019, тыс. руб. | Позиция Исполнителя | |
| Всего | в т.ч. расходы, требующие доп. обоснования |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **Плата за аренду имущества, всего, в том числе:** | **57 489,54** | **53 234,42** | **62 553,54** | **110 757,84** | **110 757,84** | **63 131,38** |
| Аренда зданий и помещений | 32 608,90 | 28 841,58 | 38 227,91 | 27 816,52 | **27 816,52** | **364,88** |
| Аренда электросетевых объектов | 379,97 | 101,69 | 3 460,65 | 62 868,19 | **62 868,19** | **62 766,50** |
| Аренда прочая | 4 218,02 | 4 218,02 |  |  |  |  |
| Аренда земельных участков | 20 073,13 | 20 073,13 | 20 612,22 | 20 073,13 | **20 073,13** |  |
| Расходы на ИА «МРСК» | 209,52 |  | 252,76 |  |  |  |

Исполнитель обращает внимание организации на то, что существенная часть представленных документов не содержит приложений, дополнительных соглашений, либо не подписана со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго».

С целью исключения рисков изъятия расходов по статье «расходы на услуги связи» Исполнитель рекомендует формировать пакет обосновывающих материалов на очередной период регулирования:

* Пообъектный расчет арендной платы на предстоящий период регулирования с указанием первоначальной стоимости арендуемых объектов, даты ввода в эксплуатацию, срока полезного использования, амортизационной группы, суммы начисленной амортизации до начала периода регулирования, остаточной стоимости на начало периода, амортизации за период, остаточной стоимости на конец периода, с указанием сумм налога на имущество и иных налогов, относящихся к арендуемому имуществу, с пояснительной запиской;
* Пообъектный расчет арендной платы за земельные участки с указанием арендодателя, площади земельных участков, кадастровой стоимости земельных участков, суммы арендной платы.
* Договоры аренды имущества, с приложениями к договору, дополнительными соглашениями, актом приема-передачи и свидетельствами о государственной регистрации права арендодателя на передаваемое в аренду имущество.
* Документы, подтверждающие продление сроков действия договоров аренды на регулируемый период;
* Информацию от собственников арендуемого имущества о сумме амортизации, налога на имущество, других налогов и установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду с приложением инвентарных карточек объекта основных средств;
* Конкурсно-закупочную документацию по договорам аренды офисных помещений с расчетом потребности в арендуемых офисных площадях исходя из численности сотрудников и норм площади в соответствии с санитарно-гигиеническими требованиями к зданиям административного назначения;
* Акты оказанных услуг по договорам аренды за предшествующий год и истекший период текущего года;
* Реестр платежных поручений (с указанием сумм) об уплате по договорам аренды за предшествующий год и истекший период текущего года;
* Регистры бухгалтерского учета, подтверждающие отражение в бухгалтерском учете расходов на аренду.

Также Исполнитель рекомендует направлять дополнительные материалы к тарифной заявке официальным письмом с приложением уточненных расчетов.

### **Другие прочие неподконтрольные расходы**

В соответствии с подпунктом 8 пункта 18 Основ ценообразования расходы № 1178, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя прочие расходы.

Согласно пункту 18 части 1 статьи 264 Налогового кодекса Российской Федерации, к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, относятся расходы на управление организацией или отдельными ее подразделениями, а также расходы на приобретение услуг по управлению организацией или ее отдельными подразделениями.

В соответствии с частью 1 статьи 252 Налогового кодекса Российской Федерации, расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты, осуществленные (понесенные) налогоплательщиком. Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме.

Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации, либо документами, оформленными в соответствии с обычаями делового оборота, применяемыми в иностранном государстве, на территории которого были произведены соответствующие расходы, и (или) документами, косвенно подтверждающими произведенные расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчетом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

Исходя из совокупности вышеприведенных норм законодательства в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией, включаемых в необходимую валовую выручку регулируемой организации могут учитываться затраты на услуги по управлению. По общему принципу признания расходов в целях налогообложения, данные затраты должны быть обоснованы и подтверждены документально.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Факт за 2017 год | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019 | Утверждено Министерством на 2019 год | Утверждено на 2019 / заявка на 2019 год | Утверждено на 2019 год / факт за 2017 год |
|  | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| услуги по организации функционирования ЕЭС России | 0,00 | 39 284,33 | 0,00 | -100,00 | 0,00 |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» по анализируемой статье на 2019 год была заявлена сумма расходов в размере 39 284,33 тыс. руб.

Для обоснования заявленной на 2019 год суммы расходов на услуги по организации функционирования ЕЭС России филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были представлены следующие документы:

* Пояснительная записка (Приложение №2 к распоряжению ПАО «МРСК Сибири» от 22.03.2018 г.;
* Учетная политика ПАО «МРСК Сибири»;
* Бухгалтерская отчетность ПАО «МРСК Сибири»;
* Договор оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса от 07.03.2018 №4307/18.40005818, заключенный между ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Сибири»;
* Выписка из протокола Центральной конкурсной комиссии по ПАО «МРСК Сибири» от 09.11.2017;
* Договор оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса от 07.08.2015 г №18400.253.15, заключенный между ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Сибири»;
* Акты и с/ф за 2017 год, оформленные между ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Сибири»;
* Распределение затрат по договору на 1-2, 3-4 квартал 2017 г. с ПАО «Россети».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов, принятая Министерством в расчет НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» при корректировке на 2019 год, составляет 0 тыс. руб. на основании выписки из протокола заседания правления Министерства тарифной политики Красноярского края.

Ввиду отсутствия экспертного заключения Министерства по делу о корректировке тарифов по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», согласно письму Министерства от 07.02.2019 №72/278 на №1.3/02/556 от 15.01.2019 г. об отказе в предоставлении территориальной сетевой организации копии экспертного заключения по делу о корректировке тарифов по передаче электрической энергии, провести анализ позиции органа регулирования не представляется возможным.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в Министерство для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее.

* Расчет расходов (услуги ПАО «Россети») на 2019 год в составе тарифной заявки на 2019 год регулятору не направлялся, направлена смета затрат (в составе расчетов НВВ), где в прочих неподконтрольных расходах выделены расходы на услуги по организации и функционированию электросетевых активов;
* Не представлено фактическое распределение затрат ПАО «МРСК Сибири» по филиалам на услуги по развитию и функционированию единой энергетической системы России за 2017 год (только планы на 1-2 и 3-4 кварталы);

В рамках своей деятельности ПАО «Россети» оказывает ПАО «МРСК Сибири» услуги системного характера, а именно:

* Осуществляет координацию по организации и осуществлению технического контроля в электросетевом комплексе;
* Оказывает методологическую и организационную поддержку в условиях разработки, внедрения и реализации единой технической политики в части развития, осуществления основной производственной деятельности, автоматизации основных производственных процессов, организации и эксплуатации систем оперативно-технического управления, информационно-технических систем и систем связи Общества;
* Организовывает проведения ежегодной проверки готовности Общества к работе в осенне-зимний период в порядке, установленном Министерством энергетики Российской Федерации;
* Оказывает методологическую и организационную поддержку работ по контролю качества электрической энергии, внедрению методологической базы по приведению параметров качества электрической энергии к нормативным требованиям;
* Координирует деятельность и осуществляет контроль в части выполнения ремонтных программ, мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции объектов электросетевого хозяйства Общества.

С целью исключения рисков изъятия расходов по статье, учитывая вышеизложенное, Исполнитель обращает внимание на необходимость предоставления ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» обосновывающих материалов по статье «Услуги по организации функционирования ЕЭС России», подтверждающих экономическую обоснованность расходов в составе предложения об установлении (корректировке НВВ) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в Министерство, а именно:

* 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 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);
* локальные акты ПАО «МРСК Сибири», согласно которых, в соответствии с п. 3.21.10. учетной политики ПАО «МРСК Сибири» при заключении централизованных договоров (договоров, заключаемых в исполнительном аппарате для нужд филиалов Общества (филиалов и исполнительного аппарата Общества)) стоимость затрат по приобретаемым работам, услугам, капитальным вложениям распределяется между филиалами и исполнительным аппаратом исходя из базы, наиболее точно характеризующей принадлежность приобретаемых работ (услуг, капитальных вложений и т.д.) к конкретному подразделению Общества.

**На основании постатейного анализа неподконтрольных расходов Исполнитель делает следующие выводы:**

1. **Исполнителем выявлены факты недостаточного документального подтверждения заявленных на 2019 год расходов со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»;**
2. **Выписка из экспертного заключения Министерства тарифной политики Красноярского края не содержит перечень документов представляемых ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» для обоснования заявленных расходов, а также не содержит подробного описания обоснованности принятых Министерством решений при корректировке НВВ на 2019 год;**
3. **В связи с недостаточностью документального подтверждения со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», по мнению Исполнителя, существует риск пересмотра со стороны Министерства в последующих периодах регулирования части расходов на оплату налогов, амортизации, расходов на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций, а также прочих расходов, учитываемых при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования;**
4. **Выявленные по расчету Исполнителя дополнительные расходы могут быть заявлены регулируемой организацией как выпадающие расходы в очередном периоде регулирования;**
5. **В материалах тарифной заявки частично отсутствуют копии договоров, а также регистры бухгалтерского учета как подтверждение фактически понесенных расходов за 2017 год.**

**Сводные результаты анализа неподконтрольных расходов представлены в таблице.**

| № п/п | Наименование статьи расходов | Факт 2017 года | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019 год | Утверждено Министерством на 2019 год | Позиция исполнителя | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего | в том числе | |
| Риск изъятия | Дополнительные выпадающие расходы |
| тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли | 0,00 | 752 718,00 | 752 718,00 | 752 718,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов | 328 826,82 | 474 804,42 | 396 234,51 | 396 234,51 | 122 692,29 | 14,44 |
| 2.1. | налог на прибыль | 229 529,00 | 229 529,00 | 193 116,64 | 193 116,64 | 53 435,02 | 0,00 |
| 2.2. | налог на имущество | 89 806,32 | 238 753,74 | 197 187,16 | 197 187,16 | 68 201,62 | 0,00 |
| 2.3. | плата за землю | 1 768,83 | 2 018,00 | 1 849,28 | 1 849,28 | 80,45 | 0,00 |
| 2.4. | транспортных налог | 3 117,60 | 4 344,78 | 3 984,42 | 3 984,42 | 878,19 | 0,00 |
| 2.5. | прочие налоги и сборы | 4 150,00 | 140,90 | 97,01 | 97,01 | 97,01 | 0,00 |
| 2.6. | плата за выбросы загрязняющих веществ | 455,07 | 18,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,44 |
| 3. | Амортизация основных средств | 805 671,01 | 1 268 507,19 | 869 277,93 | 869 277,93 | 325 709,79 | 0,00 |
| 4. | Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений |  | 117 466,74 | 820 857,57 | 820 857,57 | 0,00 | 0,00 |
| 5. | Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования | 650 199,00 | 780 411,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 357 336,93 |
| 6. | Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций | 2 727 906,36 | 2 597 658,66 | 2 611 297,46 | 2 611 297,46 | 32 623,50 | 201,21 |
| 6.1. | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | 2 635 663,12 | 2 490 381,83 | 2 505 328,93 | 2 505 328,93 | 0,00 | 201,21 |
| 6.2. | Электроэнергия на хозяйственные нужды | 65 877,93 | 74 022,72 | 73 229,61 | 73 229,61 | 744,06 | 0,00 |
| 6.3. | Теплоэнергия | 26 365,31 | 33 254,11 | 32 738,92 | 32 738,92 | 6 025,70 | 0,00 |
| 7. | Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования | 637 215,71 | 1 871 722,95 | 823 097,74 | 823 097,74 | 63 131,38 | 0,00 |
| 7.1. | Отчисления на социальные нужды | 579 693,66 | 729 807,44 | 710 146,91 | 710 146,91 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2. | Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования | 57 522,05 | 1 141 915,51 | 112 950,83 | 112 950,83 | 63 131,38 | 0,00 |
| 7.2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | 57 488,95 | 59 247,18 | 110 757,84 | 110 757,84 | 63 131,38 | 0,00 |
| 7.2.2. | Другие прочие неподконтрольные расходы | 33,10 | 1 082 668,33 | 2 192,99 | 2 192,99 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО неподконтрольные расходы | 5 149 818,90 | 7 863 289,79 | 6 273 483,21 | 6 273 483,21 | 518 303,22 | 357 552,58 |

### **Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Министерством тарифной политики Красноярского края в расчетах необходимой валовой выручки на 2019 год**

В соответствии с положениями пункта 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, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, - на основании индикативных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую в неценовых зонах оптового рынка, установленных Федеральной антимонопольной службой для соответствующего субъекта Российской федерации, и на основании цен на электрическую энергию (мощность), установленных для производителей (поставщиков) электрической энергии – субъектов розничных рынков;

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.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по установлению тарифов на 2019 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» первоначально был заявлен объем потерь 1 503,196 млн кВт\*ч или 10,46% от отпуска электроэнергии в сеть. Цена покупки потерь электроэнергии первоначально была заявлена филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» в размере 2 005,60 руб./МВт\*ч, затраты на покупку потерь в размере 3 014 810,6 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы расходов на 2019 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018 – 2019 гг. по методу долгосрочной индексации НВВ;
* Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго»;
* Договор оказания услуг по передаче электрической энергии и купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии с приложениями и дополнительными соглашениями от 29.12.2012 г. № 016/3-150/18.2400.945.13 между Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» и гарантирующим поставщиком ПАО «Красноярскэнергосбыт»;
* Копии актов приема-передачи электрической энергии в целях компенсации потерь за 2017 год от ПАО «Красноярскэнергосбыт»;
* Отчет «Сведения по расчетам с ПАО «Красноярскэнергосбыт» за покупку электрической энергии в целях компенсации технологического расхода (потерь)»;
* Статистическая отчетность по форме № 46-ЭЭ «Сведения о полезном отпуске электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» за 2017 год (помесячно и за год) и за истекший период 2018 года.

Письмом от 29.11.2018 № 1.3/02/29114-исх «О прогнозных нерегулируемых ценах на электроэнергию на 2019 год» были направлены с целью учета данных при определении затрат на оплату потерь электрической энергии филиала и потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019 год следующие данные:

* прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2019 год и исходные данные для построения прогнозов;
* расчет нерегулируемой цены на оплату потерь на 2019 год;
* 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.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов на компенсацию потерь, принятая Министерством в расчет необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019 год, составляет 2 295 464,93 тыс. руб.

В выписке из экспертного заключения Министерство отмечает, что расчетная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, а также расчетная необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2019 год определены и учтены с применением принципа не превышения предельных уровней тарифов для прочих потребителей, утвержденных приказом ФАС России от 19.12.2018 № 1819/18 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 год». Также Министерство отмечает, что плановая сумма затрат на покупку потерь электрической энергии 2019 года, не учтенная в тарифах 2019 года, в размере 561 633,88 тыс. руб. будет компенсирована в последующих периодах регулирования 2020-2022 гг. в рамках предельных уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, утверждаемых приказом ФАС России для Красноярского края.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа расчета, выполненного филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго», Исполнитель отмечает, что общий объем потерь электроэнергии, заявленный филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019 год, соответствует параметрам Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденного приказом ФАС России от 27.11.2018 №1649а/18-ДСП. Однако, в выписке из экспертного заключения, Министерство тарифной политики Красноярского края указывает, что объем электроэнергии и мощности учтен в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утвержденным более ранним приказом ФАС России от 16.11.2018 г. № 1570/18-ДСП.

Также необходимо отметить, что:

1. Расчет норматива потерь электрической энергии при ее передаче по сетям на 2019 год не направлялся, так как 2019 год не является первым годом долгосрочного периода;
2. Анализ плановых и фактических потерь по уровням напряжения за 2015-2017 гг. в составе тарифной заявки на 2019 год в Министерство не направлялся;
3. Реестры актов приема-передачи электрической энергии в целях компенсации потерь за 2017 год и за истекший период 2018 года, а так же копии актов приема-передачи электрической энергии в целях компенсации потерь за истекший период 2018 года в составе тарифной заявки на 2019 г не направлялись;
4. Расчет расходов на компенсацию потерь в электрических сетях на 2019 год в составе тарифной заявки не направлялся. Затраты на потери отражены в расчете расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2018-2019 гг. по методу долгосрочной индексации НВВ в объеме 3 014 810,6 тыс. руб.;
5. Пояснительная записка к расчету расходов на компенсацию потерь в электрических сетях на 2019 год в составе тарифной заявки в МТП не направлялась.

На основании положений пункта 81 Основ ценообразования Исполнителем произведен расчет расходов на компенсацию потерь на 2019 год.

| Наименование показателей | ед. изм. | ПАО «Красноярскэнергосбыт» | | Обоснование |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Плата АО «АТС» | руб./МВтч | 1,121 | 1,173 | Стоимость услуг установлена приказом ФАС России от 12.12.2017 № 1671/17(на первое полугодие 2019 года на уровне второго полугодия 2018 года и на второе полугодие 2019 года с ростом 4,6%) |
| Плата АО «СО ЕЭС» | руб./МВтч | 1,363 | 1,426 | Приказ ФАС России от 14.12.2017 №1681/17(на первое полугодие 2019 года на уровне второго полугодия 2018 года и на второе полугодие 2019 года с ростом 4,6%) |
| Плата услуг АО «ЦФР» | руб./МВтч | 0,333 | 0,333 | Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР», утвержденный Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 17.04.2017 года (Протокол № 7/2017 от 17.04.2017г.), ИПЦ 104,6% на 2 полугодие 2019 |
| Прогнозная нерегулируемая цена на электрическую мощность на оптовом рынке | руб./МВт в мес. | 582 319 | 658 834 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2019 год от 20.12.2018, опубликованный на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка». |
| Прогнозная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке | руб./МВтч | 895 | 836 |
| Потери в электрической сети | тыс. МВтч | 769,651 | 733,544 | Сводный прогнозный баланс электрической энергии (мощности), утвержденный приказом ФАС России от 27.11.2018 №1649а/18-ДСП |
| Потери мощности в сети | МВт | 177,367 | 166,348 |
| Сбытовая надбавка | руб./МВтч | 176,470 | 318,840 | Приказ Министерства от 27.12.2018 № 531-п (сбытовая надбавка для ПАО «Красноярскэнергосбыт») |
| Прогнозная цена покупки потерь | руб./МВтч | 1 879,48 | 2 054,22 |  |
| **Расходы на покупку потерь по полугодиям** | **тыс. руб.** | **1 446 544,41** | **1 506 861,36** |  |
| **Расходы на покупку потерь на 2019 год** | **тыс. руб.** | **2 953 405,77** | |  |
| Расчетная цена (тариф) покупки потерь электроэнергии | Руб./МВтч | 1 509,04 | 1 651,41 | Приказ ФАС России от 19.12.2018 № 1819/18 |
| **Итого учтенные Министерством затраты на покупку потерь по полугодиям** | **тыс. руб.** | **1 114 814,19** | **1 180 650,74** |  |
| **Итого учтенные Министерством затраты на покупку потерь на 2019 год** | **тыс. руб.** | **2 295 464,93** | |  |
| **Неучтенная плановая сумма затрат на покупку потерь, подлежащая компенсации в 2020-2022 гг., по полугодиям** | **тыс. руб.** | **331 730,22** | **326 210,62** |  |
| **Неучтенная плановая сумма затрат на покупку потерь, подлежащая компенсации в 2020-2022 гг., за 2019 год** | **тыс. руб.** | **657 940,84** | |  |

Расчет был произведен на основании следующих данных:

* тарифа на услуги коммерческого оператора АО «АТС», установленного приказом ФАС России от 12.12.2017 г. № 1671/17 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 1,121 руб./МВт\*ч, на второе полугодие 2019 года - с ростом 4,6%). 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 о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»;
* тарифа на услуги АО «ЕЭС», установленного приказом ФАС России от 14.12.2017 г. № 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./МВтч, на второе полугодие 2019 года - с ростом 4,6%). 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 (31.12.2018г.) и регистрации в Минюсте России (29.12.2018 №53242) после даты принятия постановления о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»;
* 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 на основании прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2019 год от 20.12.2018, опубликованного на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка».
* объема электроэнергии и мощности, учтенных в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утвержденным приказом ФАС России от 27 ноября 2018 года №1649а/18-ДСП;
* сбытовой надбавки, утвержденной приказом Министерства от 27.12.2018 № 531-п для гарантирующего поставщика ПАО «Красноярскэнергосбыт» на 2019 год, в размере 176,47 руб./МВт\*ч на 1 полугодие 2019 г. и 318,84 руб./МВт\*ч на 2 полугодие 2019 г.

Величина расходов на покупку потерь электрической энергии на 2019 год по данным Исполнителя составит 2 953 405,77 тыс. руб., что меньше величины заявленной филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 61 404,83 тыс. руб., но выше определенной Министерством величины на 96 306,96 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, Исполнитель делает вывод, что Министерством тарифной политики Красноярского края в составе необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» на 2019 год необоснованно не учтена сумма расходов на компенсацию потерь электроэнергии при ее передаче в размере 96 306,96 тыс. руб., которая, в рамках не превышения предельных уровней тарифов для прочих потребителей, утвержденных приказом ФАС России от 19.12.2018 № 1819/18, также подлежит компенсации в последующих периодах регулирования 2020-2022 гг.

При планировании стоимости расходов на покупку потерь электрической энергии на предстоящий период регулирования Исполнитель рекомендует цену покупки потерь электрической энергии определять с использованием прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации; 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. При планировании расходов также необходимо использовать индексы-дефляторы, предусмотренные Прогнозом социально – экономического развития РФ, опубликованным Министерством экономического развития на момент подачи заявления в регулирующий орган.