**

ё

*2020*

**Отчет**

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

**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](#_Toc41513967)

[1.1. Сведения о Заказчике 6](#_Toc41513968)

[1.2. Сведения об Исполнителе 6](#_Toc41513969)

[1.3. Основание для оказания услуг 7](#_Toc41513970)

[1.4. Цель оказания услуг 7](#_Toc41513971)

[1.5. Нормативно-правовая база 9](#_Toc41513972)

[1.6. Общая информация об организации 12](#_Toc41513973)

[2. Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2019 год. 14](#_Toc41513974)

[1.7. Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов на 2019 год. 14](#_Toc41513975)

[1.8. Анализ тарифно-балансовых решений Региональной энергетической комиссией Кемеровской области. 22](#_Toc41513976)

[3. Экспертиза обоснованности принятых Региональной энергетической комиссии Кемеровской области 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. 28](#_Toc41513977)

[4. Экспертиза экономической обоснованности базового уровня подконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных регулирующим органом в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования. 37](#_Toc41513978)

[5. Анализ обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2019 год. 192](#_Toc41513979)

[5.1. Индекс эффективности подконтрольных расходов 195](#_Toc41513980)

[5.2. Показатели уровня надежности и качества услуг 205](#_Toc41513981)

[6. Экспертиза обоснованности расчетов регулирующего органа по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год. 218](#_Toc41513982)

[6.1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 220](#_Toc41513983)

[6.2. Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности 225](#_Toc41513984)

[6.3. Отчисления на социальные нужды 228](#_Toc41513985)

[6.4. Арендная плата 231](#_Toc41513986)

[6.5. Оплата налогов 240](#_Toc41513987)

[6.6. Амортизация 244](#_Toc41513988)

[6.7. Расходы на обслуживание кредитных ресурсов 248](#_Toc41513989)

[6.8. Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам 253](#_Toc41513990)

[6.9. Налог на прибыль 257](#_Toc41513991)

[6.10. Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения (п. 87 Основ ценообразования) 260](#_Toc41513992)

[7. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных регулирующим органом в необходимой валовой выручке на 2019 год. 277](#_Toc41513993)

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» - «Кузбассэнерго - РЭС» (далее – регулируемая организация, филиал «Кузбассэнерго - РЭС») при установлении регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год на территории Кемеровской области, экспертизы обосновывающих материалов, предоставленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго - РЭС» в регулирующий орган – Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области (далее – регулирующий орган, РЭК Кемеровской области) 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» - «Кузбассэнерго - РЭС» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

* 1. Анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго - РЭС» в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов, на основании которых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2019 год.
  2. Экспертизы обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в расчет тарифов на 2019 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.
  3. Экспертиза экономической обоснованности базового уровня подконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.
  4. Анализа обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2019 год.
  5. Экспертизы обоснованности расчетов Региональной энергетической комиссии Кемеровской области по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год.
  6. Экспертизы обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в необходимой валовой выручке на 2019 год.

Исполнителем рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для оценки обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области 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»-«Кузбассэнерго - РЭС» |
| Юридический и почтовый адрес | 650 991, Кемеровская область, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 11 |

* 1. **Сведения об Исполнителе**

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

* 2. **Основание для оказания услуг**

Основанием для оказания услуг является договор №  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 Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго - РЭС» при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго - РЭС» в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при определении необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго - РЭС» при установлении тарифов.

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области.

**Этап № 1.1.1.**

1.1.1. Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири»- «Кузбассэнерго - РЭС» в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов, на основании которых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2019 год.

1.1.2. Экспертиза обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в расчет тарифов на 2019 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

1.1.3. Экспертиза экономической обоснованности базового уровня подконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.

1.1.5. Анализ обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2019 год.

1.1.6. Экспертиза обоснованности расчетов Региональной энергетической комиссии Кемеровской области по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год.

1.1.7. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в необходимой валовой выручке на 2019 год.

* 1. **Нормативно-правовая база**

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

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

Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» осуществляет передачу электрической энергии на территории Кемеровской области. Общая протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи 28 048,5 км.

Количество подстанций напряжением 35кВ и выше – 248 шт.

Установленная мощность силовых трансформаторов – 9 098,8 МВА.

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири» на период с 2016-2020 годы утверждена приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043. Приказом Минэнерго России от 28.12.2017 № 30@ утверждены изменения в Инвестиционную программу на 2016-2020 годы. ПАО «МРСК Сибири» в 2018 году в установленном порядке направило в Минэнерго России проект изменений в инвестиционную программу на 2018-2022 годы, в т.ч. по Кемеровской области. Соответствующие изменения в инвестиционную программу были утверждены Приказом Минэнерго России от 20.12.2018 № 25@.

2019 год является первым годом очередного (третьего) долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. Необходимая валовая выручка филиала   
ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год определена методом долгосрочной индексации.

Долгосрочные параметры регулирования утверждены Региональной энергетической комиссией Кемеровской области приложением № 1 к постановлению Региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 31.12.2018 № 780 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области».

* Базовый уровень подконтрольных расходов – 2 613,642 млн. руб.;
* Индекс эффективности подконтрольных расходов – 2%;
* Коэффициент эластичности подконтрольных расходов – 75%;
* Уровень потерь электрический энергии при ее передаче по электрическим сетям -4,29%;
* Показатель продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки – 3,779175 час;
* Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки – 2,508600;
* Показатель уровня качества оказываемых услуг -1,108000.

Приложением 2 к постановлению Региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 31.12.2018 № 780 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области» утверждена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) без учета оплаты потерь в размере 5 306 689,01 тыс. руб.

На 2019 год установлены размеры экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (без учета перекрестного субсидирования ставок по прочим потребителям и населением) постановлением Региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 31.12.2018 № 781 «Об установлении размера экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области на 2019 год». Постановлением Региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 31.12.2018 № 782 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области на 2019 год» утверждены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области.

1. **Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2019 год.**
   1. **Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов на 2019 год.**

Согласно п.9(1) Правил регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа), в случае если регулируемая организация не опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования.

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

*Справочно (с 01.01.2020 года):*

Организации, осуществляющие регулируемую деятельность, вправе представить в регулирующий орган дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) по своей инициативе не позднее 30 рабочих дней до даты наступления очередного периода регулирования. Уточненные предложения подлежат опубликованию 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».

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).

Исполнитель отмечает, что во исполнение положений п.9(1) Правил филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» предложение об установлении тарифов было размещено на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири» (https://www.mrsk-sib.ru/), в разделе «Обязательное раскрытие информации», подразделе «Раскрытие информации субъектом оптового и розничного рынка электроэнергии» - «Предложения о размере цен (тарифов) на услуги по передаче э-э по филиалам ПАО «МРСК Сибири» - «Предложение на 2019 год» - файл «Кузбасс.xlsx».

«Предложение о размере цен (тарифов) на услуги по передаче э-э по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2019 год».

Исполнитель проверил предложение об установлении тарифов, размещенные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири», на соответствие показателям, заявленным на 2019 год в составе обосновывающих документов.

В результате проверки Исполнителем несоответствий не выявлено.

На основании п. 12 Правил письмом от 27.04.2018 № 1.4/01/3318-исх в адрес Региональной энергетической комиссии Кемеровской области было направлено заявление об установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2019 – 2023 годы, оказываемые филиалом публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети» (ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС»), на территории Кемеровской области.

К заявлению были приложены расчетные и обосновывающие документы.

* Расчет НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019-2023 г.г. в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электроэнергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э;
* Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год, в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен тарифов на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2;
* Опись представляемых документов и материалов для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год;
* Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «МРСК Сибири» за 2017 год;
* Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающих 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» филиала ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017 год;
* Статистическая отчетность филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017 год;
* Формы налогового учета и отчетности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017 год;
* Отчет об исполнении инвестиционной программы филиала   
  ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017 год;
* Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2018 – 2022 г.г.;
* Баланс электроэнергии и мощности;
* Обосновывающие и расчетные документы по формированию необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС»;
* Расчет выпадающих доходов от предоставления льгот по договорам технологического присоединения;
* Расчет выпадающих доходов и корректировки НВВ;
* Документы, подтверждающие право собственности и иные основания владения объектов, используемых для осуществления регулируемого вида деятельности в соответствии с критериями ТСО;
* Учредительные документы, доверенности;

В дополнение к заявлению об установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2019 – 2023 годы, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в адрес Региональной энергетической комиссии Кемеровской области были направлены дополнительные материалы.

Письмом от 09.08.2018 № 1.4/01/6799-исх направлены дополнительные материалы по программе ремонтного обслуживания на 2019 год, в том числе схемы ПС и ВЛ, уточненная программа ремонтного облуживания на 2019 год (в том числе в электронном виде), обоснование цен на используемое оборудование, сырье и материалы.

Письмом от 07.09.2018 № 1.4/01/7948-исх направлены пояснения о необходимости учета расходов по энергосервисным договорам и сохранения экономии от снижения фактических потерь электроэнергии при регулировании на 2019 и последующие годы.

Письмом от 13.11.2018 №1.4/01/10210-исх направлены дополнительные материалы для включения в НВВ филиала на 2019 год, в том числе смета затрат на ремонт автомобильного транспорта, подтверждение амортизационных отчислений (акты ввода основных средств по итогам 9 мес. 2018 г. В электронном виде), подтверждение размера оплаченных процентов по инвестиционному кредиту, расшифровку по эксплуатационным работам в ремонтном фонде по статьям затрат на 2017 год.

Письмом от 14.12.2018 № 1.4/01/11567-исх направлен приказ ФАС России от 11.12.2018 № 1728/18 с разъяснениями о необходимости включения в НВВ расходов по договорам с ПАО «Россети».

Письмом от 20.12.2018 № 1.4/01-11823-исх направлены дополнительные материалы, подтверждающие фактические затраты по договору оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса за 2017 год и плановые на 2019 год.

При направлении дополнительных материалов корректировка предложения об установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2019 – 2023 годы, оказываемые ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», направленного в адрес Региональной энергетической комиссии Кемеровской области письмом от 27.04.2018г. № 1.4/01/3318-исх, не осуществлялась.

Исполнитель в целях анализа тарифно-балансового решения Региональной энергетической Кемеровской области, принятого на 2019 год, основывался на предложении об установлении тарифов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» от 27.04.2018 с учетом дополнительно направленных в адрес Региональной энергетической комиссии Кемеровской области документов.

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

* 1. **Анализ тарифно-балансовых решений Региональной энергетической комиссией Кемеровской области.**

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

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

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

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

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

2) оценку финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность;

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

4) анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;

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

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

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

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

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области на основании п. 22 Правил была проведена экспертиза предложения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» об установлении тарифов на 2019 год.

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области (далее - РЭК КО) установила тарифы на передачу электрической энергии филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 -2023 годы с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Базовый уровень подконтрольных расходов на долгосрочный период 2019-2023 годы определен Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования методом экономически обоснованных расходов (Методические указания №98-э) и методом сравнения аналогов (Методические указания №421-э). При определении размера базового уровня подконтрольных расходов учитывались результаты деятельности предприятия в предшествующих периодах регулирования, в том числе с учётом разъяснений ФАС России, направленных письмами от 19.06.2017 №ИА/41019/17 «О формировании расходов на второй и последующие долгосрочные периоды регулирования» и от 27.11.2018 №ВК/96651/18 «Об исполнении законодательства и соблюдении параметров Прогноза».

Размер неподконтрольных расходов определен на 2019 год методом экономически обоснованных расходов (за исключением расходов на оплату потерь и услуг по передаче электроэнергии по магистральным и распределительным сетям) с учетом данных о работе филиала ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго – РЭС» в предшествующих периодах регулирования.

Исполнителем был произведен анализ «Экспертного заключения по материалам, представленным филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» для определения величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2019 год» (далее Экспертное заключение) на предмет его соответствия требованиям п. 23 Правил.

По результатам анализа Экспертного заключения Исполнитель отмечает следующее:

* Региональной энергетической комиссией Кемеровской области:

1. произведена оценка достоверности данных, приведенных в предложении филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» об установлении тарифов на 2019 год.

2. проведен анализ соответствия расчета тарифов и форм представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней;

3. произведен анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184. Приведены результаты соответствующего анализа;

4. проведен анализ условных единиц электросетевого оборудования филиала и составлено заключение по его результатам;

5. проведен постатейный расчет величины экономически обоснованного уровня подконтрольных расходов на 2019 год. Базовый уровень подконтрольных расходов определен в соответствии с п.38 Основ ценообразования № 1178.

6. проведен расчет долгосрочных параметров регулирования на 2019-2023 гг.;

7. по результатам деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в 2017 году Региональной энергетической комиссией Кемеровской области:

* Рассчитана величина выпадающих доходов (экономии средств) в соответствии с п.87 Основ ценообразования № 1178;
* Рассчитана величина выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 основ ценообразования № 1178;
* Выполнен анализ реализации ремонтной программы;
* Проанализирована реализация инвестиционной программы;
* Проведен расчет экономически обоснованных фактически сложившихся неподконтрольных расходов.

8. Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области выполнила расчет необходимой валовой выручки на 2019 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

* В заключении Региональной энергетической комиссии Кемеровской области отмечено, что «так как филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» является структурным подразделением ПАО «МРСК Сибири», не выделенным на отдельный баланс, официальную бухгалтерскую и статистическую отчетность   
  ПАО «МРСК Сибири» по филиалу не представляет... В связи с чем, Региональной энергетической комиссией Кемеровской области оценка финансового состояния не проводилась.»
* В Экспертном заключении на 2019 год не указаны плановые и фактические технико-экономические показатели (отпуск в сеть, объем потерь, расходы электрической энергии на производственные нужды, полезный отпуск электрической энергии) за 2016-2017 годы и ожидаемые показатели за 2018 год.
* Не проведен анализ основных технико-экономических показателей за 2016-2019 годы (отпуска в сеть, объема потерь, расходов электрической энергии на производственные нужды, полезного отпуска электрической энергии).
* Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в Экспертном заключении не указана ссылка на официальный сайт Комиссии в сети Интернет, где опубликована информация о принятом решении в части соответствия ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;
* Региональной энергетической комиссией Кемеровской области по ряду статей затрат не приводится обоснование выбранной позиции по признанию расходов экономически обоснованными или необоснованными, не указываются ссылки на нормативные документы, на основании которых был сделан соответствующий вывод:
* Материалы на эксплуатацию транспорта. Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области отмечает, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в составе обосновывающих документов представлены протоколы закупочных комиссий и договоры на поставку продукции за 2017-2018 годы. «Причем, договоры, продолжающие действовать и в 2019 году. Экспертом принято решение о включении в НВВ затрат на приобретение материалов в части, приходящейся на 2019 год». Реквизиты договоров, расчет и расшифровка затрат на плановый период отсутствуют.
* Материалы для укомплектования бригад СВЛ. Филиалом «Кузбассэнерго - РЭС» представлен расчет затрат по данной статье. В примечаниях к расчету указано: «цены 2018 года сформированы специалистами отдела нормативно-справочной информации и ценообразования исполнительного аппарата исходя из коммерческих предложений поставщиков». Документы, обосновывающие цены, примененные в расчете филиалом ПАО «МРСК-Сибири»- «Кузбассэнерго - РЭС» отсутствуют. Регулирующий орган в экспертном заключении включает данные расходы в размере предложения предприятия (2 863,11 тыс. руб.) в расчет необходимой валовой выручки на 2019 год ссылаясь на то, что «цены на материалы взяты из договоров, заключенных по результатам закупочных процедур».
* Материалы на эксплуатацию зданий и инвентаря. Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области предлагает учесть расходы исходя из потребности в материалах и цен, указанных в договорах, заключенных по результатам закупочных процедур. Реквизиты договоров не указаны.
* В части расходов на ремонт Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области отмечает, что завышена стоимость работ и материалов по мероприятиям на сумму 25 798,94 тыс. руб. Отсутствуют расчет и ссылки на нормативные документы, обосновывающие исключение затрат.
* В части расходов на ремонт Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области исключает затраты на сумму 1 230, 08 тыс. руб. в связи с завышением величины накладных расходов по работам, выполняемым хозяйственным способом. Отсутствуют расчет и ссылки на нормативные документы, обосновывающие исключение затрат.
* Иные случаи отсутствия обоснования, принятия и исключения затрат из расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год подробно рассмотрены в соответствующих разделах данного отчета.

1. **Экспертиза обоснованности принятых Региональной энергетической комиссии Кемеровской области в расчет тарифов на 2019 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.**

Одним из долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, согласно пунктам 33 и 38 Основ ценообразования № 1178, является уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. При этом уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по пункту 40 (1) Основ ценообразования №1178, и не изменяется в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 12 Основ ценообразования №1178.

В соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования №1178 уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяется по формуле:



где:

i - уровень напряжения;

W*ОСi* - величина отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, и объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам трансформаторных подстанций на соответствующем уровне напряжения (тыс. кВт·ч);

W*ОСсумм* - величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (тыс. кВт·ч);

*ni* - минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется по формуле:

,

где:

 - величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения (тыс. кВт·ч);

 - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации, для j-ой группытерриториальных сетевых организаций, определяемой по данным за последний истекший год.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Баланс электрической энергии, заявленный филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год представлен в таблице:

**Плановый баланс электрической энергии   
ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Значение** |
| Поступление электроэнергии в сеть, млн. кВтч | 15 690,98 |
| Потери электроэнергии, млн. кВтч | 680,98 |
| Электроэнергия на производственные нужды, млн. кВтч | 0 |
| Отпуск из сети, млн. кВтч – всего: | 15 010,00 |
| в т.ч. населению | 504,8 |
| прочим потребителям | 3 179,3 |
| сальдо-переток в смежные ТСО | 11 325,9 |

В обоснование заявленных объемов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» были представлены следующие документы:

* Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, НН филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» фактические данные за 2017 г., плановые на 2018 г., плановые на 2019 г. в целом, в т.ч. по полугодиям (в формате приложений П1.4, П1.6);
* Баланс электрической мощности по сетям ВН, СН1, СН2, НН филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» фактические данные за 2017 г., плановые на 2018 г., плановые на 2019 г. в целом, в т.ч. по полугодиям (в формате приложений П1.5);
* Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями на 2018 год (в формате приложений П1.30);
* Расчет потерь электроэнергии на 2019 г. по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 № 887;
* Форма № 46-ЭЭ (передача) за 2017 год (годовая и за каждый месяц);
* Предложения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» по технологическому расходу электроэнергии (мощности) – потерям в электрических сетях на 2019 год (по формам 3.1 и 16).

Пояснительная записка по формированию планового баланса электрической энергии и мощности на 2019 год Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области не предоставлялась.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В экспертном заключении Региональной энергетической комиссии Кемеровской области отсутствует раздел описания балансов электрической энергии и мощности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС».

К заключению имеется приложение 5 «Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год».

Согласно данным приложения 5 в 2019 году для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» запланировано поступление в сеть электрической энергии 16 840 744,93 тыс. кВтч, потери 4,29% или 723 801,54 тыс. кВтч, полезный отпуск электроэнергии должен составить 16 116 943,39 тыс. кВтч.

Краткая информация о принятых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области показателях баланса электрической энергии на 2019 год представлена в таблице.

**Основные показатели баланса электрической энергии филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2019 год**

**(принято Региональной энергетической комиссией Кемеровской области)**

| **Наименование показателя** | **Значение** |
| --- | --- |
| Поступление электроэнергии в сеть, млн. кВтч | 16 840,74 |
| Потери электроэнергии, млн. кВтч | 723,80 |
| Электроэнергия на производственные нужды, млн. кВтч | 0,00 |
| Отпуск из сети, млн. кВтч – всего: | 16 116,94 |
| в т.ч. населению | 528,62 |
| прочим потребителям | 4 314,47 |
| сальдо-переток в смежные ТСО | 11 273,85 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В сети филиала ПАО «МРСК Сибири» - Кузбассэнерго – РЭС» поступает электроэнергия и мощность от поставщиков оптового и розничного рынков электроэнергии, в том числе от генерирующих компаний и блок-станций, и сетевых организаций.

Филиал ПАО «МРСК – Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» оказывает услуги по передаче электрической энергии собственным потребителям, сбытовым организациям и сетевым организациям, а также выступает потребителем услуг по передаче электрической энергии трех сетевых организаций, для которых филиал является котлодержателем.

Структура полезного отпуска электрической энергии на протяжении 2017-2018 годов практически не изменялась:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2017 г | | 2018 г | |
| Полезный отпуск, тыс. кВтч | план | факт | план | факт |
| ВН | 70% | 71% | 70% | 70% |
| СН1 | 21% | 21% | 21% | 22% |
| СН2 | 4% | 4% | 4% | 4% |
| НН | 1% | 1% | 2% | 1% |
| население | 4% | 3% | 3% | 3% |

Исполнитель отмечает, что на протяжении последних двух лет отмечается превышение фактического объема полезного отпуска над плановым.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2017 г | | 2018 г | | 2019 г. |
|  | план | факт | план | факт | план |
| Полезный отпуск, всего | 15 751,4 | 16 160,9 | 15 106,2 | 16 700,4 | 16 116,9 |
| в т.ч. |  |  |  |  |  |
| ВН | 11 004,6 | 11 405,4 | 10 506,9 | 11 609,7 | 11 264,4 |
| СН1 | 3 381,4 | 3 464,7 | 3 199,6 | 3 747,2 | 3 568,8 |
| СН2 | 588,1 | 596,0 | 635,1 | 626,3 | 567,5 |
| НН | 221,1 | 185,3 | 250,3 | 175,4 | 187,6 |
| население | 556,1 | 509,5 | 514,3 | 541,9 | 528,6 |

При определении размера фактического полезного отпуска Исполнитель использовал предоставленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» формы 46-ээ (4 раздел) и таблицы «Расшифровка среднего тарифа» за соответствующие периоды.

Размер фактических потерь электрической энергии в 2017-2018 годах по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» ниже учтенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области на соответствующий период регулирования:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2017 г | | 2018 г | | 2019 г. | |
| план | факт | план | факт | план | предложение филиала |
| Потери электрической энергии, тыс. кВт\*ч | 763 316,43 | 692 170,08 | 763 316,4 | 642 899,3 | 723 801,5 | 680 983,0 |

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области размер потерь электрической энергии на плановый период 2017 года определен исходя из процента потерь электрической энергии по уровням напряжения, учтенных при установлении долгосрочных параметров регулирования на период 2014-2018 годов согласно приложению 1 к постановлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1056, пересчитанных на отпуск в сеть без учета сальдо-перетоков.

Выдержка из приложения 1 к постановлению РЭК КО от 31.12.2015 № 1056

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Филиал ПАО «МРСК Сибири» - Кузбассэнерго – РЭС» | Год | Потери электрической энергии, % | | | |
| ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 2017 | 2,02 | 2,72 | 8,11 | 17,10 |

Исполнителем проведена оценка параметров Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Кемеровской области на 2019 год, утвержденного приказом ФАС России от 27.11.2018 № 1649а/18-ДСП (далее - Сводный прогнозный баланс).

На 2019 год плановое электропотребление по Кемеровской области составляет 32 101,04 млн. кВт\*ч, в том числе потери в сетях ЕНЭС 547,13 млн. кВт\*ч. Величина потерь электрической энергии по Кемеровской области определена в размере 1 686,57 млн. кВт\*ч, в том числе по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» – 680,98 млн. кВт\*ч. Величина потерь мощности в сети в целом по Кемеровской области составляет 281,16 МВт, по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» – 104,23 МВт.

Величины потерь электроэнергии и мощности в СПБ соответствует данным тарифной заявки и форме 3.1. филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» - 680,98 млн. кВт\*ч (4,34%) и 104,23 МВт (5,03%)

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год учтена большая величина потерь электрической энергии и мощности – 723,8 млн. кВт\*ч (4,29%) и 104,94 МВт (3,34%) соответственно, что обусловлено тарифной моделью взаиморасчетов в регионе.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2017 год (факт)** | **2019 год** | | **Отклонение от факта 2017 года** |
| **предложение** | **Принято при установлении тарифов** |
| Отпуск в сеть, млн. кВтч | 16 853,05 | 15 690,98 | 16 840,74 | 1,00% |
| Потери, млн. кВтч | 692,17 | 680,98 | 723,8 | 0,96% |
| Отпуск из сети, млн. кВтч | 16 160,88 | 15 010,00 | 16 116,94 | 1,00% |

Согласно разъяснений, представленных филиалом «Кузбассэнерго – РЭС» фактический полезный отпуск за 2017 и 2019 год сформирован с учетом собственного потребления от сетей ТСО «Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД». В полезном отпуске учтен и переток в сети ТСО (по модели «котел снизу» по индивидуальному тарифу) и собственное потребление АО «РЖД», оплачиваемое в вышестоящую ТСО по котловому тарифу.

При фактическом формировании балансов электрической энергии, а также при подаче заявки при тарифном регулировании баланс электрической энергии формируется только в полезном отпуске и в форме П 1.6 отражаются объемы собственного потребления. Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области формируя баланс от величины полезного отпуска, искусственно увеличивает отпуск в сеть, что в свою очередь приводит к увеличению абсолютной величины потерь, при сохранении норматива (в %).

При этом фактические показатели объемов полезного отпуска по группам потребителей отличаются от плановых. Объем потребления по низкому напряжению (с самым высоким тарифом) на 15,6% ниже запланированного (при плане 183,1 млн кВтч факт составил 154,6). Увеличение фактического полезного отпуска по сравнению с плановым наблюдается по высокому и среднему второму уровням напряжения, а также по населению, тарифы которых ниже чем по группе потребителей на уровне НН.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Факт 2017 г.** | **2019 год** | | **Факт 2019 г.** | **Откл. Факта от плана** |
| **предложение** | **Принято при установлении тарифов** |
| Полезный отпуск, млн. кВтч | 16 160,9 | 15 010,0 | 16 116,9 | 16 562,8 | 2,77% |
| население, млн. кВтч | 509,5 | 504,8 | 528,6 | 541,5 | 2,44% |
| прочие потребители, млн. кВтч, в т.ч. | 3 609,2 | 3 179,3 | 4 314,5 | 4 487,2 | 4% |
| ВН | 2 107,7 | 2 034,2 | 2 920,1 | 3 031,8 | 3,83% |
| СН1 | 635,2 | 632,1 | 873,3 | 842,2 | -3,56% |
| СН11 | 433,2 | 330,0 | 338,0 | 458,5 | 35,69% |
| НН | 433,2 | 182,9 | 183,1 | 154,6 | -15,57% |
| перетоки в смежные сетевые | 11 571,7 | 11 325,9 | 11 273,8 | 11 534,2 | 2,31% |

Фактическая величина полезного отпуска за 2019 год по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» (формы 46-ЭЭ) составила 16 562,8 млн. кВт\*ч., что выше плановых показателей 2019 года.

Сравнительный анализ фактической и планируемой мощности также показывает завышение величины мощности при установлении тарифов на передачу для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС».

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2017 г** | **2018 г** | **2019 г.** | |
| **факт** | **факт** | **предложение филиала** | **план РЭК** |
| Поступление мощности в сеть, МВт | 2125,6 | 2128,2 | 2072,4 | 3141,4 |
| потери мощности, МВт | 112,2 | 105,8 | 104,2 | 105,0 |
| Отпуск мощности в сеть, МВт, всего | 2013,4 | 2022,4 | 1968,2 | 3036,4 |

Оценочная величина излишне полученного дохода в 2019 году составила 238,05 млн. руб. исходя из плановых показателей 2019 года (8 584,14 млн. руб. без учета НДС) и данных филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» по формам 46-ЭЭ (8 822,2 млн. руб. без учета НДС.

1. **Экспертиза экономической обоснованности базового уровня подконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных регулирующим органом в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.**

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

 (1),

, (2)

где:

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

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

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

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

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

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

Хi - индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов;

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

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

Вi - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в [пункте 9](#Par73), а также расходы в соответствии с [пунктом 10](#Par82) Методических указаний № 98-э и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178.

КНКi - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.12.2010 № 254-э/1.

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

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

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

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования №1178 базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается как сумма доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Указанные в пункте 38 Основ ценообразование №1178 доли определяются в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

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

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

2019 год является первым годом очередного (третьего) пятилетнего долгосрочного периода регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» 2019-2023 гг.

Приказом Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от   
31.12.2018 № 780 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области» на 2019 год был утвержден базовый уровень подконтрольных расходов в размере 2 613,642 млн. руб.

Позиция Региональной энергетической комиссии Кемеровской области по определению величины базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год отражена в Экспертном заключении и будет описана в соответствующих постатейных разделах.

На основании расчетных и обосновывающих материалов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» для установления НВВ и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, Исполнителем произведен постатейный анализ обоснованности расчета базового уровня подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС».

При оценке величины подконтрольных расходов Исполнителем использован Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года Министерства экономического развития РФ от 28.11.2018 года.

**Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.**

Согласно п. 12 Методических указаний №98-э при расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат: сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования №1178, ремонт основных средств, определяемый в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования №1178.

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

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

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

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

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

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

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

***Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо***

В заключении Региональной энергетической комиссии Кемеровской области рассмотрены, заявленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», расходы по статьям:

1. Горюче-смазочные материалы для автотранспорта;
2. Материалы на эксплуатацию транспорта (приобретение автошин, масел технических и аккумуляторных батарей);
   1. Расходы на ремонт автотранспорта;
3. Материалы для эксплуатации ВЛ, ПС, зданий и инвентаря;
   1. Антивандальные замки и птицезащита;
4. Материалы для укомплектования бригад СВЛ;
5. Спецодежда;
6. Расходные материалы для вычислительной и оргтехники;
7. Расходы на прочие материалы.

***Горюче-смазочные материалы для автотранспорта.***

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В качестве материалов, обосновывающих планируемые затраты на ГСМ филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» представлены:

1. Расчеты затрат на приобретение ГСМ на 2018 год в сумме 79 608,95 тыс. руб., в том числе для дизель-генераторных установок - 2 934,17 тыс. руб. и автотранспорта -76 674,78 тыс. руб. с указанием основных характеристик транспорта. Предложение филиала «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год составило 82 793,31 тыс. руб. с учетом индексации на 1,04.
2. Пояснительная записка по расчету.
3. Выгрузка фактических затрат по статье «Топливо для транспортных средств и прочего непроизводственного оборудования» за 2017 год.
4. СО 2.058.0-05 «Нормы расхода топлива и смазочных материалов для автотранспортных средств, самоходных машин и специальной техники. Методика»
5. Договор от 24.11.2017 г. № 02.4200.3763.17 и счет-фактуры на поставку топлива от ООО «Газпромнефть- Корпоративные продажи».

При расчете затрат филиал «Кузбассэнерго - РЭС» руководствовался нормами расхода топлива в соответствии с Распоряжением Минтранса России от 14.03.2008   
№ АМ-23-р «О введении в действие методических рекомендаций «Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте» и стандартом общества СО 2.058.0-05. Цена топлива принята согласно счет-фактуре от 31.01.2018 г. № CSС0000000027104 без индексации.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области принимает расходы на горюче-смазочные материалы в размере 79 608,95 тыс. руб. «исходя из потребности предприятия в топливе для транспортных средств и цен, указанных в договоре на поставку ГСМ с ЗАО «Газпромнефть–Кузбасс» от 24.11.2017   
№ 02.4200.3763.17, заключенным по результатам закупочных процедур» (стр. 39 Экспертного заключения).

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

При анализе представленных материалов Исполнителем выявлено следующее.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» не представлены:

1. Сведения о фактических пробегах и отработанных машино-часах за 2017 год в разрезе автомобилей.
2. Расшифровка, расчет количества необходимых машино-часов на период регулирования.
3. Документы, подтверждающие право владения транспортом.
4. Отсутствует расчет экономически обоснованных затрат на приобретение топлива и ГСМ, исходя из потребностей предприятия в работе транспорта, ремонтной и производственных программ на 2019 год.

Так как Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» не представлен расчет планируемого количества необходимых машино-часов на 2019 год и фактических данных об отработанных машино-часах за 2017 год, увеличение количества единиц измерения работы транспорта по сравнению с фактическими показателями не обосновано. Предложение филиала «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год – 82 793,31 тыс. руб., фактические затраты за 2017 год – 74 784,37 тыс. руб., рост 111%.

В связи с чем, экономически обоснованный размер плановых затрат на 2019 год, по мнению Исполнитель, составил с применением индексации фактических расходов 2017 года – 80 336,51 тыс. руб. (74 784,37 \*1,027\*1,046), что выше учтенных РЭК Кемеровской области на 727,56 тыс. руб.

***Материалы на эксплуатацию транспорта (в т.ч. приобретение автошин, аккумуляторных батарей).***

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» предоставлены следующие обосновывающие материалы:

1. Расчет затрат на приобретение, перечень и количество аккумуляторных батарей, подлежащих замене в 2018 году;
2. СО 2.058.0-05 «Нормы расхода топлива и смазочных материалов для автотранспортных средств, самоходных машин и специальной техники. Методика»
3. Расчеты затрат на приобретение, перечень и количество автошин на 2018 год;
4. Выгрузки фактических затрат за 2017 год;
5. Договоры на поставку аккумуляторных батарей и автошин за 2017-2018 годы, продолжающие действовать и в 2019 году;
6. Протоколы закупочных комиссий;
7. Программа ремонтного обслуживания Филиала ПАО «МРСК-Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год.

С учетом срока службы, норм расхода и периодичности замены спецжидкостей Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2018 год запланировано приобретение следующих материалов для обслуживания автотранспорта на общую сумму 15 119,76 тыс. руб., в том числе (из Пояснительной записки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» по статье 1.1.2.2. «Материалы на эксплуатацию транспорта» (том 29, стр 66):

- 8 320,41 тыс. руб. - затраты на автомобильные шины для грузового и легкового подвижного состава и специализированных транспортных средств. В 2018 в соответствии с техническими нормативами использования и эксплуатации автомобильных шин необходимо приобретение автошин в кол-ве 1127 шт. Согласно договорам от 14.12.2017 №№ 02.4000.696.17, 02.4000.697.17 приобретено 775 шт. на сумму - 5 617,33 тыс. руб. Планируется дополнительно приобрести 352 шт. на сумму 2 703,08 тыс. руб. (Расчет дополнительной потребности прилагается, коммерческое предложение от 21.03.2018 ООО «Комтрансшина»);

- 2 117,55 тыс. руб.- затраты на приобретение автомобильных аккумуляторных батарей. Исходя из сроков эксплуатации стартерных свинцово­кислотных аккумуляторных батарей (АКБ) и порядка их списания, рассчитана потребность в аккумуляторах на 2018 год, которая составила 495 шт. По итогам торгов проводится процедура заключения договора на приобретении 378 шт. АКБ на сумму 1 646,70 тыс. руб. (Коммерческое предложение от победителя закупки ООО «ТД «АвтоХИМ» № 16/02-Т 1 от 16.02.2018). Кроме того, планируется дополнительная закупка аккумуляторных батарей в количестве 117 шт. на сумму 470,85 тыс. руб. (расчет прилагается);

- 2 425,19 тыс. руб.- затраты на приобретение диагностического оборудования для выявления неисправностей транспортных средств при выпуске их на линию;

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  оборудования | Кол-во,  **ед.** | Средняя цена за 1ед., руб. | Стоимость, без НДС, руб. | Примечание |
| 1 | Газоанализатор  автомобильный | 24 | 32 925,42 | 790 210,17 | Средняя цена за единицу оборудования рассчитана исходя из коммерческих предложений ООО "ТраСС-Кузбасс", ООО "Форсаж", счета №202 от 26.01.2018 ООО "Неономика" |
| 2 | Прибор проверки люфта руля | 24 | 31 655,37 | 759 728,81 |
| 3 | Дымомер | 24 | 33 858,76 | 812 610,17 |
| 4 | Электронный  измеритель  глубины  протектора | 27 | 2 320,06 | 62 641,53 |
| ИТОГО | | |  | 2 425 190,68 |

- 2 256,61 тыс. руб.- затраты на прочие материалы для эксплуатации транспорта (автомобильные лампы, предохранители, фильтра, тормозная и охлаждающая жидкости, AdBlue - жидкий реагент, используемый для очистки выхлопных газов дизельных двигателей, тормозные диски и т.д.) - Расчет планируемой суммы затрат по прочим материалам произведен на основании факта 2017 года и индексов по прогнозу СЭП Минэкономразвития на плановый период 2018 г. (2 176,09 тыс. руб. \* 1,037).

На основании индексов по прогнозу СЭП Минэкономразвития на плановый период 2019 и 2020 годов (4 %), плановые затраты на материалы для эксплуатации транспорта в 2019 составят 15 724,55 тыс. руб. (15 119,76\*1,04)»

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Позиция Региональной энергетической комиссии Кемеровской области: «Экспертами принято решение о включении в НВВ затрат на приобретение материалов в части, приходящейся на 2019 год. Дополнительно учтены расходы на ремонт автотранспорта в сумме 43 942,07 тыс. руб., перенесённые из ремонтной программы» (стр. 39 Экспертного заключения).

Общая сумма затрат по материалам на эксплуатацию транспорта по расчетам регулирующего органа составила 56 563,23 тыс. руб.

Исполнитель делает вывод, что Региональной энергетической комиссией Кемеровской области по статье «материалы на эксплуатацию автотранспорта» помимо расходов, перенесенных из ремонтной программы, включены затраты в сумме 12 621,16 тыс. руб. (56 563,23 – 43 942,07).

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Анализ Исполнителем обосновывающих материалов показал отсутствие следующих расчетов:

1. Затрат на покупку аккумуляторных батарей, подлежащих замене в 2019 году.
2. Затрат на приобретение, перечень и количество автошин на 2019 год;
3. Прочих материалов на эксплуатацию транспорта на 2019 год;
   1. В случае если филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» планируется ежегодное поэтапное приобретение материалов, оборудования в течение долгосрочного периода регулирования (2019-2023 годы) необходимо представлять в регулирующий орган многолетние планы-графики замены, покупки с указанием наименований, количества, характеристик материалов и оборудования. Цены, используемые в расчетах должны быть документально подтверждены, а периодичность замены обоснована. Например, не обосновано ежегодное приобретение диагностического оборудования для выявления неисправностей транспортных средств при выпуске их на линию.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в пояснительной записке выполнен расчет планируемых затрат на 2018 год, при этом потребность в таком количестве приборов ничем не подтверждена.

При расчете экономически обоснованных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку на период регулирования, в условиях отсутствия (не представления организацией) расчета планируемых затрат на период регулирования (2019 год), регулирующий орган может определить величину расходов, исходя из:

1. фактических расходов предприятия за отчетный период (2017 год);
2. ожидаемых расходов текущего периода (2018 год). Что подтверждается судебной практикой: Приказ ФСТ от 20.06.2013 г. №117-э/7 «О рассмотрении разногласий в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, возникающих между органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, и потребителями, между ООО «ТДЛ Энерго» и Региональной службой по тарифам Ивановской области».

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» предоставлен перечень и количество автошин, подлежащих замене в 2018 году согласно которому планируется приобретение 672 шин на общую сумму – 6 076,624 тыс. руб. По данным филиала «Кузбассэнерго - РЭС» в 2018 году приобретено 775 автошин на сумму 5 617,33 тыс. руб. План по количеству приобретаемых автошин выполнен. В связи с этим, дополнительное приобретение автошин не обосновано.

Исполнитель считает обоснованным включение в необходимую валовую выручку на 2019 год затрат на приобретение автомобильных шин на сумму 6 356,15 тыс. руб. (6 076,624\*1,046).

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» предоставлен перечень и количество аккумуляторных батарей, подлежащих замене в 2018 году согласно которому планируется приобретение 378 аккумуляторов на общую сумму – 1 934,786 тыс. руб. (без НДС). Данный перечень содержит наименование транспортных средств, нормативный срок службы АКБ, фактический срок эксплуатации и планируемый срок списания АКБ - 2018 год. По данным предприятия в результате проведения торгов в 2018 году планируется приобретение 378 штук АКБ на сумму 1 646,7 тыс. руб. Таким образом, планируемая предприятием дополнительная закупка аккумуляторных батарей в количестве 117 штук не обоснована.

На основании положений о расходах на сырье и материалы Приказа ФСТ от 20.06.2013 г. №117-э/7 «О рассмотрении разногласий в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, возникающих между органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, и потребителями, между ООО «ТДЛ Энерго» и Региональной службой по тарифам Ивановской области» Исполнитель считает обоснованным включение в необходимую валовую выручку на 2019 год затрат на приобретение аккумуляторных батарей на сумму 2 023,79 тыс. руб. (1 934,786\*1,046).

Экономически обоснованная величина затрат на приобретение диагностического оборудования для выявления неисправностей транспортных средств при выпуске их на линию определена Исполнителем в сумме 485,04 тыс. руб. (2 425,19/5 лет). Исполнитель исходил из следующего:

- запланированное количество приборов составляет полную потребность предприятия;

- срок службы данных приспособлений не менее 5 лет (от 6 до 10 лет);

- затраты, запланированные на 2019 год в последующие годы долгосрочного периода, будут индексироваться.

Расчет затрат на приобретение прочих материалов для эксплуатации транспорта (автомобильные лампы, предохранители, фильтра, тормозная и охлаждающая жидкости, AdBlue - жидкий реагент, используемый для очистки выхлопных газов дизельных двигателей, тормозные диски и т.д.) осуществлен Исполнителем исходя фактических затрат 2017 года. В результате получена сумма – 2 337,65 тыс. руб. (2 176,09\*1,027\*1,046).

Общие затраты по расчетам Исполнителя по статье «материалы на эксплуатацию транспорта» на 2019 год составили – 11 202,63 тыс. руб.

Кроме того, по этой статье Региональной энергетической комиссией Кемеровской области дополнительно учтены затраты на ремонт автотранспорта в сумме 43 942,07 тыс. руб. Исполнителем для сопоставимости данных также включены затраты на ремонт транспорта.

Затраты по Программе ремонтного обслуживания филиала ПАО «МРСК-Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год, имеющейся в распоряжении Исполнителя, несколько отличаются от сумм, приведенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в Экспертном заключении. Сравнение представлено в таблице.

**Сравнение данных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области и Исполнителя по Программе ремонтного обслуживания на 2019 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование затрат** | **Заключение РЭК КО** | **Позиция Исполнителя** | **Отклонение** |
| 1 | Общие затраты по Программе ремонтного обслуживания на 2019 год | 762 896,79 | 762 783,08 | 113,71 |
| 1.1 | в т.ч. на ремонт автотранспорта | 61 837,99 | 61 724,28 | 113,71 |
| 1.1.1 | в т.ч. материалы на ремонт автотранспорта | 43 942,07 | 42 330,65 | 1 611,42 |
| 1.1.2. | в т.ч. услуги по ремонту автотранспорта | 17 895,92 | 19 393,63 | -1 497,71 |
| 2 | Затраты по Программе ремонтного обслуживания без автотранспорта | 701 058,80 | 701 058,80 | 0,00 |

Включение затрат на ремонт транспортных средств предприятия только в части расходов на приобретение материалов Исполнитель считает обоснованным.

Затраты на ремонт автотранспорта Исполнитель включает в размере 42 330,65 тыс. руб. на основании предоставленной филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» Программы ремонтного обслуживания на 2019 год.

Суммарные затраты на приобретение материалов для эксплуатации транспорта, по расчетам Исполнителя, составят – 53 533,28 тыс. руб.

***Материалы для эксплуатации ВЛ, ПС, зданий и инвентаря.***

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В целях обоснования данных затрат филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» представлены следующие документы:

1. Аналитические записки, спецификации, счета-фактуры, товарные накладные, договоры на приобретение материалов для эксплуатации ВЛ, ПС, зданий и инвентаря, действующие в 2017 году;
2. Расчет затрат на 2019 год по статье материалы на эксплуатацию по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» (сводные данные за год);
3. Пояснительная записка по статье материалы на эксплуатацию;
4. Потребность в запирающих устройствах (количество, стоимость) на 2018 год;
5. План работ по оснащению птицезащитными устройствами ВЛ 6-10 ПАО «МРСК Сибири» на 2018-2021 гг. в части филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС»;
6. Расшифровка затрат факт 1.1.2.1 материалы на обслуживание ПС, ВЛ за 2017 год;
7. Расшифровка затрат факт 1.1.2.3 материалы на обслуживание зданий, инвентаря за 2017 год;
8. Потребность на 2018 год в материалах по статье 1.1.2 материалы на эксплуатацию по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС»;
9. Перечень зданий, эксплуатируемых филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС».

В распоряжение Исполнителя, филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» предоставлена пояснительная записка и расчет затрат на 2019 год по статье 1.1.2 «материалы на эксплуатацию». Часть информации из расчета затрат филиала «Кузбассэнерго - РЭС» представлена в таблице.

Тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статья затрат** | **Факт 2017 года** | **Ожидидаемое 2018 года** | **2019 год (тарифная предложение)** | Утверждено РЭК КО |
| 1 | материалы на эксплуатацию оборудования, ВЛ и ПС | **15 846,57** | **18 371,54** | 19 106,4 | 16 059, 64 |
|  | материалы для укомплектования бригад СВЛ | х | х | 2 863,11 | 2 863,11 |
|  | запирающие устройства | х | х | 4 103,00 | х |
|  | птицезащита | х | х | 168,00 | х |
| **Итого** | | **15 846,57** | **18 371,54** | **26 240,51** | **18 922,75** |

В пояснительной записке филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» указывает на то, что расчет затрат на 2019 год выполнен путем индексации ожидаемых расходов 2018 года (18 371,54 тыс. руб.) на 4%, что с учетом приобретения запирающих и птицезащитных устройств составило - 26 240,51 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области предлагает учесть расходы в размере 2 311,91 тыс. руб. на уровне ожидаемых расходов 2018 года. Исключение Региональной энергетической комиссией Кемеровской области затрат на приобретение запирающих устройств и птицезащиты на основании их двойного учета в составе затрат на материалы и в ремонтной программе.

Расходы на приобретение материалов для эксплуатации зданий и инвентаря Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области учитывает «исходя из потребности в материалах и цен, указанных в договорах, заключенных по результатам закупочных процедур в сумме 16 059,64 тыс. руб.».

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Для формирования экономически обоснованных затрат по данной статье предприятию необходимо дополнительно предоставлять дефектные ведомости, листки осмотров, акты обследования ВЛ, ПС, зданий, подтверждающие необходимость приобретения материалов на 2018, 2019 годы.

В условиях отсутствия обоснований потребностей в материалах на 2019 год экономически обоснованные затраты на период регулирования могут быть определены на основе фактических данных 2017 года с учетом индексации.

Исполнитель считает обоснованным позицию органа регулирования о двойном учете затрат приобретение запирающих и птицезащитных устройств и рекомендует филиалу ПАО «МРСК-Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» избегать двойного учета.

На основании вышеизложенного Исполнитель признает экономически обоснованными затраты на приобретение материалов для обслуживания оборудования и зданий на 2019 год в размере 17 023,05 тыс. руб. (15 846,57 \* 1,027\*1,046), в том числе 2 006,56 тыс. руб. на приобретение материалов для обслуживания ВЛ и ПС и 15 016,49 тыс. руб. на обслуживание зданий и инвентаря.

**Материалы для укомплектования бригад СВЛ**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Предприятием в качестве обоснования затрат представлен расчет дополнительной потребности по укомплектованию бригад СВЛ по производственным подразделениям на сумму 2 863,11 руб. Согласно примечанию к расчету стоимости: «цены 2018 года сформированы специалистами отдела нормативно-справочной информации и ценообразования исполнительного аппарата исходя из коммерческих предложений поставщиков».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области отмечает, что в обоснование затрат на материалы для укомплектования бригад СВЛ «представлены расчёт потребности в материалах и данные бухгалтерского учёта за 2017 год. Поскольку цены на материалы взяты из договоров, заключенных по результатам закупочных процедур, предлагается учесть расходы в размере предложения предприятия в сумме 2 863,11 тыс. руб.».

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель считает величину, принятую Региональной энергетической комиссией Кемеровской области экономически не обоснованной.

В реестре документов к тарифной заявке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» и в томе 28, где расположена расшифровка затрат дополнительной потребности на материалы для укомплектования бригад СВЛ на 2019 год отсутствуют:

1. Коммерческие предложения, прайс-листы или иные документы, обосновывающие цены материалов.
2. Документы, подтверждающие фактически осуществленные затраты на приобретение инструмента, средств защиты, приборов и такелажа для бригад СВЛ в 2017 году.
3. Информация о количестве бригад СВЛ, численности работников и профессиональном составе.

В условиях отсутствия вышеперечисленных документов определить величину экономически обоснованных затрат на приобретение материалов для укомплектования бригад СВЛ невозможно. Исполнитель включает в расчет затраты по данной статье в нулевом размере.

***Спецодежда***

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиал ПАО «МРСК Сибири»- «Кузбассэнерго - РЭС» предлагает учесть расходы на приобретение спецодежды в размере 97 854,87 тыс. руб.

В качестве обоснования филиалом «Кузбассэнерго - РЭС» предоставлена следующая информация:

1. Расчет годовых затрат на приобретение спецодежды на 2019 год, пояснительная записка;
2. Выгрузка фактических затрат по статье 1.4.1 «Спецодежда» из ПК SAP ERP за 2017 и 2018 годы;
3. Договоры на поставку спецодежды, действующие как в 2017, так и в 2019 годах;
4. Расчет затрат на приобретение дугостойких комплектов для работников филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в 2019 году;
5. Коммерческие предложения на поставку специальной одежды, специальной обуви от ОПЗ от 2018 года;
6. Расчет затрат на приобретение спецодежды и спецобуви от ОПЗ для работников Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в 2019 году;
7. Коммерческие предложения на приобретение средств защиты головы, рук, органов зрения, слуха, дыхания от 2018 года;
8. Расчет затрат на приобретение средств защиты головы, рук, органов зрения, слуха, дыхания для работников Филиала ПАО «МРСК Сибири» -»Кузбассэнерго - РЭС» в 2019 году.

Расчет затрат на приобретение спецодежды выполнен Филиалом ПАО «МРСК-Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на основании следующих документов:

1. Приказа Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 01.06.2009 №290н «Об утверждении межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими СИЗ».
2. Приказа Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 25.04.2011 №340н «Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением».
3. Приказа филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» от 31.08.2017 № 736 «Об отмене приказа от 02.12.2016 № 1065 «Об отмене приказа от 03.09.2014 № 601 «О вводе в действие перечня СИЗ».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Регулирующий орган, принял во внимание положения приказа Министерства здравоохранения и социального развития от 25.04.2011 № 340н «Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других СИЗ работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятых на работах с вредными и/или опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях, или связанных с загрязнением» и тот факт что расчёт потребности в спецодежде выполнен предприятием на основании приказа филиала от 31.08.2017 № 736 которым введён перечень профессий, работ и должностей, на которых установлена бесплатная выдача специальной одежды, специальной обуви и средств индивидуальной защиты.

Руководствуясь документами, предоставленными предприятием:

- расчёт расходов на приобретение спецодежды;

- данные о фактических расходах за 2017 год и ожидаемых в 2018 году;

- договор поставки спецодежды и средств защиты с ЗАО «ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ» от 30.04.2015 № 02.4200.922.15;

- договор поставки спецодежды и средств защиты с ЗАО «Восток-Сервис-Спецкомплект» от 14.12.2015 № 02.4200.3581.15.

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области предложила «учесть расходы на спецодежду в размере предельных сумм, указанных в договорах, на общую сумму 64 181,59 тыс. руб.» (стр. 41 Экспертного заключения).

Данные о затратах Филиала ПАО «МРСК-Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» по статье «Спецодежда» по предложению филиала и Региональной энергетической комиссии Кемеровской области представлены в таблице.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья затрат | Факт 2017 года | Ожидидаемое 2018 года | 2019 год | |
| Предложение филиала | Утверждено РЭК КО |
| Спецодежда | 63 049,92 | 75 429,94 | 97 854,87 | 64 181,59 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Состав и содержание документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области для обоснования расходов по данной статье, Исполнитель считает достаточными для расчета экономически обоснованных плановых и подтверждения фактических затрат. В целях соответствия документов, обосновывающих цены, пункту 29 Основ ценообразования, Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» предоставлять не коммерческие предложения контрагентов, а договоры, заключенные в результате проведения торгов.

Приказ филиала от 31.08.2017 № 736 издан в соответствии с Приказом Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 25.04.2011 № 340н и утверждает перечень работ и должностей по условиям труда, на которых установлена бесплатная выдача специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты.

Исполнитель, как и Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области, считает правомерным использование для расчета экономически обоснованной величины затрат на приобретение специальной одежды, специальной обуви вышеперечисленных нормативных документов.

Предельная сумма по договорам на покупку спецодежды составляет 47 181,59 тыс. руб., в том числе с ЗАО «ФГП ЭНЕРГОКОНРАКТ» - 41 597,49 тыс. руб. и ЗАО «Восток-Сервис-Спецкомплект» - 5 584,10 тыс. руб.

Так как состав общей суммы, утвержденной Региональной энергетической комиссией Кемеровской области (64 181,59 тыс. руб.), в экспертном заключении не указан, Исполнитель не может подтвердить или опровергнуть ее экономическую обоснованность. Однако, следует отметить, что согласно п. 29 Основ ценообразования, Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области верно руководствуется предельными ценами, указанными в договорах (контрактах), заключенных в результате проведения торгов.

Результаты и методика расчета затрат на приобретение спецодежды представлены в таблице.

Расхождение между результатами расчетов Исполнителя (66 656,30 тыс. руб.) и суммой, утвержденной Региональной энергетической комиссией Кемеровской области (64 181,59 тыс. руб.) составило 3%.

**Расчет затрат Филиала ПАО «МРСК-Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС»**

**на приобретение спецодежды и специальной обуви на 2019 год.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Договор/ коммерческое предложение | Контрагент | Срок действия договора | Предложение филиала, тыс. руб. | Утверждено РЭК КО, тыс. руб. (без НДС) | Предложение Исполнителя, тыс. руб. (без НДС) | Примечание |
| **1. Дугостойкие комплекты** | | | | | | | |
| 1.1. | от 30.04.2015 г. №02.4200.992.15 | ЗАО "ФПГ Энергоконтракт" | до 31.12.2020 | 61 224,24 | н/д | 41 597,49 | п. 2.1 Стоимость товара, поставляемого в течение одного календарного года не должна превышать 49 085 037,27 руб., включая НДС (18%) -7 487 548,06 руб. |
| **2. Спецодежда и спецобувь от ОПЗ** | | | | | | | |
| 2.1. | Коммерческое предложение от 01.03.2018 г. | ООО "Кузбасс-Техноавиа" | х | 21 969,56 | н/д | 19 474,71 | Сумма затрат получена на основании предложения филиала с внесением следующих корректировок:  1. НВВ Филиала ПАО "МРСК-Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС" рассчитывается без НДС, в связи с чем цены, приведенные в коммерческих предложениях (с НДС) уменьшены на 18%. 2. Так как коммерческие предложения представлены по состоянию на 2018 год, стоимость спецодежды проиндексирована на 104,6%. |
| 2.2. | Коммерческое предложение от 28.02.2018 г. | ООО "Илион" | х |
| 2.3. | Коммерческое предложение | ООО "Приоритет безопасности" | х |
| **3. Средства защиты головы, рук, органов зрения, слуха, дыхания** | | | | | | | |
| 3.1. | от 14.12.2015 №02.4200.3581.15 | ЗАО "Восток-Сервис-Спецкомплект" | до 31.12.2020 | 14 661,07 | н/д | 5 584,10 | п. 2.1 Общая сумма договора за один календарный год не должна превышать 6 589 238,50 руб., включая НДС (18%) -1 005 138,08 руб. |
| **ВСЕГО** | | | | **97 854,87** | **64 181,59** | **66 656,30** |  |

***Расходные материалы для вычислительной и оргтехники***

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» по данной статье представлено в таблице

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Статья затрат | факт 2017 года | Ожид. 2018 года | 2019 год  (тарифная предложение) |
| 1.5.2. Расходные материалы для оргтехники | 13 837,91 | 20 449,69 | 21 267,68 |

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» представлены следующие обосновывающие документы:

1. Заявки на приобретение ТМЦ на 2018 год (ГКПЗ) на сумму- 14 743,10 тыс. руб. и покупку видеорегистраторов – 5 706,59 тыс. руб.
2. Документы, подтверждающие фактические расходы по данной статье за 2017 год.
3. Приказ ПАО «МРСК Сибири» от 23.12.12016 № 256 «О приобретении видеорегистраторов», утверждающий Программу приобретения видеорегистраторов на 2017-2018 годы.
4. Пояснительная записка «Статья 1.3.1 Расходные материалы для оргтехники».
5. План-график замены оргтехники и средств связи в ИА ПАО «МРСК Сибири» на 2018-2019 годы.
6. Документы, подтверждающие фактические затраты ПАО «МРСК Сибири» в 2017 году на приобретение оргтехники и расходных материалов.

Расчет затрат на 2019 год предприятие выполнило путем индексации ожидаемых затрат на 2018 год получив в итоге сумму – 21 267,68 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области предлагает принять расходы на основании договоров, заключенных по результатам торгов в сумме 20 302,69 тыс. руб. Часть расчета Региональной энергетической комиссии Кемеровской области (таблица 4 Заключения), содержащая суммы затрат, представлена в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова ние | Обосновывающий документ | | | | | Сумма | Примечание |
| Наименование | Контрагент | Конкурс | Реквизиты документа | Сумма |
| Расходные материалы для вычислительной и оргтехники | **расчет** |  |  |  | **22 517,98** | **20 302,69** | Предприятием представлены: расчеты расходов, договоры на поставку расходных материалов, в том числе заключенные по результатам торгов, первичные учетные документы, данные о фактических расходах за 2017 год и ожидаемые расходы 2018 года. Предлагается принять расходы на основании договоров, заключенных по результатам торгов. |
| Договор | ООО "Азимут НТ" | Протокол от 27.03.2017 № 1001/31704665813/3 | от 14.04.2017 № 02.4000.131.17 | 7 320,74 | 7 320,74 | Поставка средств вычислительной и оргтехники |
| Договор | ООО "Сервис-Енисей Плюс" | Протокол от 25.04.2017 № 17-1015/31704825155/3 | от 10.05.2017 № 02.4000.168.17 | 12 981,96 | 12 981,96 | Поставка расходных материалов для оргтехники |
| Договор | ООО "Техномакс-Красноярск" |  | от 20.07.2017 № 02.4000.282.17 | 361,61 | 0,00 |  |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исходя из положений о расчете по статье «Сырье и основные материалы» Приказа ФСТ от 29.05.2015 №208-э/21 «О рассмотрении разногласий в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, возникающих между органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, и потребителя, между ООО «Энерготранзит Альфа» и региональной энергетической комиссией Вологодской области (регистрационный номер №ФСТ-4375-31 от 16.02.2015)» Исполнитель считает расчет, выполненный Региональной энергетической комиссией Кемеровской области экономически не обоснованным по следующим причинам:

1. В расчет приняты суммарные затраты по централизованным договорам, заключенным ПАО «МРСК Сибири» и включающие в себя расходы на покупку вычислительной техники, оргтехники и расходных материалов не только Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», но и других филиалов ПАО «МРСК Сибири».
2. Договоры исполнены в полном объеме в 2017 году. Следовательно, в случае расчета плановых затрат на 2019 год на основании фактических расходов за 2017 год, фактические затраты должны быть проиндексированы.
3. Суммы по вышеперечисленным договорам не отражают полных фактических затрат Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на приобретение расходных материалов для оргтехники в 2017 году. Необходимо также учитывать расходы, осуществленные непосредственно самой организацией, которые подтверждены актами списания, требованиями накладными.

С учетом описанных замечаний Исполнителем выполнен расчет затрат, представленный ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование обосновывающего документа | Контрагент | Реквизиты документа | Период действия | Конкурс | Общая сумма затрат, тыс. руб. без НДС | Сумма затрат, приходящаяся на Филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС", тыс. руб. |
| 1 | Акты списания материалов |  |  | 2017 |  |  | 13 837,91 |
| в том числе: | | |  |  |  |  |  |
| 1.1. | Договор | ООО "Азимут НТ" | от 14.04.2017 №02.4000.131.17 | 2017 | Протокол от 27.03.2017и№17-1001/31704665813/3 | 7 320,74 | 977,70 |
| 1.2. | Договор | ООО "Сервис-Енисей Плюс" | от 10.05.2017 №02.4000.168.17 | 2017 | Протокол от 25.04.2017 № 1015/31704825155/3 | 12 981,96 | 676,35 |
| 1.3. | Договор | ООО "Техномакс-Красноярск" | от 20.07.2017 №02.4000.282.17 | 2017 | Аналитическая записка по простой закупке от 22.08.2017 | 361,61 | 35,57 |
| **Всего по договорам** | | | | | | **20 664,31** | **1 689,62** |
| **Итого расходов Филиала за 2017 год** | | | | | | | **13 837,91** |
| **Расходы на 2019 год с учетом ИПЦ 2018-1,027, 2019-1,046** | | | | | | | **14 865,26** |

Исполнитель рекомендует выполнять расчет затрат на год регулирования на основании производственной необходимости этого периода, подтвержденной расчетами потребностей в материалах. При этом, стоимость следует определять по ценам в соответствии с положениями п. 29 Основ ценообразования № 1178.

Принимая во внимание вышеописанные рекомендации, Исполнитель считает состав и полноту предоставленных обосновывающих документов достаточными для установления экономически обоснованных затрат на приобретение вычислительной и оргтехники, а также соответствующих расходных материалов. Размер экономически обоснованных расходов на приобретение вычислительной и оргтехники по расчетам Исполнителя составил -14 865,26 тыс. руб.

***Расходы на прочие материалы***

Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» представил обосновывающие документы для формирования затрат по данной статье на сумму 68 969,52 тыс. руб.

Регулирующим органом приняты затраты в сумме 25 173, 75 тыс. руб.

Исполнитель рекомендует принять затраты на приобретение прочих материалов в сумме 35 178,24 тыс. руб.

Позиции Региональной энергетической комиссией Кемеровской области и Исполнителя с описанием обоснований включения расходов по видам затрат описаны ниже.

| **Наименование** | **Обосновывающий документ** | | | | | **РЭК КО** | | **Исполнитель** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Контра-гент** | **Кон курс** | **Реквизиты документа** | **Сумма** | **Сумма** | **Примечание** | **Сумма** | **Примечание** |
| Электрозащитные средства | расчет |  |  |  | 13 175,7 | 8 264,43 | Представлены: расчет, пояснительная записка и коммерческие предложения по поставке электрозащитных средств. Фактические расходы, согласно данным бухгалтерского учета за 2017 год составили 8264,43 тыс. руб., ожидаемые затраты 2018 года составят 5 205,66 тыс. руб. Поскольку приказ Минэнерго России от 30.06.2003 №261 действовал и в 2017, и в 2018 году, и предприятием не представлено обоснований увеличения расходов, а также с учетом снижения численности персонала, предлагается учесть расходы в размере факта 2017 года | 8 878,00 | К фактическим расходам 2017 года не применены индексы потребительских цен 2018- 1,027, 2019 - 1,046. Предприятие в пояснениях в расчету указывает, что увеличение затрат связано с "необходимостью обновления вышедших из строя и не прошедших испытания средств защиты, увеличения контрагентами стоимости электрозащитных средств". Не предоставлены документы, подтверждающие выход средств защиты из строя, протоколы испытаний. |
| Прочие средства индивидуальной защиты | расчет |  |  |  | 14 868,72 | 7 304,44 | Предоставлены: расчет, пояснительная записка, данные о фактических расходах за 2017 год (7 304,44 тыс. руб.), ожидаемые расходы 2018 года (7 137,27 тыс. руб), а также план по оснащению средствами индивидуальной защиты на 2019 год (8 884,24 тыс. руб). Поскольку приказ Минэнерго России от 28.03.2014 года №155н действовал и в 2017, и в 2018 году, и предприятием не представлено обоснований увеличения расходов, а также с учетом снижения численности персонала, предлагается учесть расходы в размере факта 2017 года. | 7 846,74 | К фактическим расходам 2017 года не применены индексы потребительских цен 2018- 1,027, 2019 – 1,046. Предприятием не представлено обоснований увеличения расходов. |
| Формен ная одежда | расчет |  |  |  | 423,52 | 0,00 | Форменная одежда выдается сотрудникам центра обслуживания потребителей в соответствии с внутрифирменным стандартом. Представлен расчет, пояснительная записка, договор от 01.11.2017 №02.4200.3546.17 на сумму 78,4 тыс. руб. Необходимость расходов для целей осуществления регулируемой деятельности не подтверждена. Исключить. | 0,00 | Приказом Минзравсоцразвития от 25.04.2011 г. №340н выдача форменной одежды сотрудникам центра обслуживания потребителей не предусмотрена. Данные затраты не являются производственной необходимостью и не включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации. |
| Счетчики и другие приборы учета | расчет |  |  |  | 8 537,2 | 0,00 | Предприятием представлены: расчет, пояснительная записка, расшифровка фактических расходов за 2017 год (1 917,27 тыс. руб.). Поскольку приборы учета устанавливаются за счет средств потребителей электроэнергии или услуг по передаче электроэнергии, расходы на приобретение счетчиков и других приборов учета не могут быть учтены в составе расходов. | 8 545,43 | Исполнитель считает, что органом регулирования необоснованно исключены затраты на опломбировку приборов учета. Согласно п.154 Постановления Правительства от 04.05.2012 № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" на субъект розничного рынка возложена обязанность по установке пломб и (или) знаков визуального контроля. Расчет исполнителем выполнен на основании реестра точек учета потребителей, требующих проведения ежегодной инструментальной проверки, коммерческих предложений контрагентов на материалы для опломбировки (минимальные цены) и индекса потребительских цен на 2019 год -1, 046. Обосновывающие материалы предоставлены в достаточном объеме. |
| Материалы по технике безопасности и охране труда | расчет |  |  |  | 13 457,04 | 3 690,79 | Предприятием представлены: расчет, пояснительная записка, расшифровка фактических расходов за 2017 год (3 690,79 тыс. руб.), ожидаемые расходы 2018 года (8 308,07 тыс. руб.), перечень рабочих мест с вредными и опасными условиями труда, коммерческие предложения. Поскольку нормативно-правовые основания для роста расходов отсутствуют, предлагается учесть расходы в размере фактических затрат, подтвержденных данными бухгалтерского учета. | 3 964,80 | К фактическим расходам 2017 года не применены индексы потребительских цен 2018- 1,027, 2019 - 1,046.  Филиалом «Кузбассэнерго - РЭС» не предоставлено обоснование увеличения расходов, которое может быть связано с изменением численности персонала, состава основных средств, требованиями надзорных органов и т.д. |
| Материалы для связи | расчет |  |  |  | 930,56 | 474,91 |  | 474,91 |  |
| Перечень ТМЦ для выполнения планового обслуживания охранно-пожарных сигнализаций |  |  |  | 474,91 | 474,91 | Представлено предписание отдела надзорной деятельности и профилактической работы управления надзорной деятельности и профилактической работы ГО МЧС России по Кемеровской области, организационно-распорядительные документы предприятия по обеспечению пожарной безопасности, мероприятия по организации внеплановой закупки, перечень необходимых ТМЦ. Предлагается учесть в расходах. | 474,91 | Филиалом «Кузбассэнерго - РЭС» предоставлены 2 расчета материалов для обслуживания пожарно-охранных сигнализаций:  1. Перечень ТМЦ для выполнения планового технического обслуживания объектов филиала, оснащенных ОПС. 2. Предложение по приказу от 22.12.2017 № 1.4/997-пр "О формировании внеплановой заявки на потребность в ТМЦ для устранения замечаний по предписанию" Срок устранения предписания - май 2018 года, следовательно, данные затраты не могут быть учтены в НВВ 2019 года. Затраты на плановое техническое обслуживание учтены в полном объеме. |
| Мебель | расчет |  |  |  | 9 862,00 | 393,00 | Представлен расчет сводной потребности в мебели на сумму 9 862,30 тыс. руб. При этом фактические расходы 2017 года составили 393,00 тыс. руб., ожидаемые расходы 2018 года 260,10 тыс. руб. Информация о пришедшей в негодность мебели не подтверждена дефектными ведомостями или иными материалами, позволяющими установить данный факт. Предлагается учесть расходы в размере факта 2017 года. | 422,18 | К фактическим расходам 2017 года не применены индексы потребительских цен 2018- 1,027 , 2019 - 1,046.Предприятием не предоставлено обоснование необходимости замены (списания) мебели. |
| Прочие материа лы | расчет |  |  |  | 7 714,78 | 5 046,18 |  | 1 206.93 |  |
| Договор поставки | ООО "Энергопромкомплекс" | Протокол от 09.11.2017 №202-КуЭ | от 29.11.2017 №02.4200.3880.17 | 1 589,61 | 1 589,61 | Поставка ламп, светильников | 0,0 | Филиалом «Кузбассэнерго-РЭС» не предоставлен расчет плановой потребности в осветительных приборах, их комплектующих на 2019 год. Затраты по представленному договору осуществляются не только в 2017, но и 2018-м году в соответствии с графиком поставки (Приложение 2 к договору). Филиалом в подтверждение цены покупки материалов не предоставлены счета-фактуры и иные первичные документы, подтверждающие приобретенные в 2017 году материалы. |
| Договор поставки | ООО "Рекламная группа "ВСЁ про ВСЁ" |  | от 20.10.2017 №02.4200.3426.17 | 115,67 | 0 | Поставка инвентаря и товаров для спорта не относится к регулируемой деятельности. Исключить. | 0 | Поставка инвентаря и товаров для спорта не относится к регулируемой деятельности. |
| Договор поставки | ООО "ТПК" | Протокол от 29.10.2017 №227-КуЭ | от 24.11.2017 №02.4200.3777.17 | 724,39 | 724,39 | Поставка материалов хозяйственных | 0,0 | Предприятием не предоставлен расчет плановой потребности в хозяйственных материалах на 2019 год. Согласно п.3.1. договора поставка продукции производится по заявке покупателя. |
| Договор поставки | ООО "СНАБЛАЙН" | Протокол от 25.10.2017 №218-КуЭ | от 21.11.2017 №02.4200.3780.17 | 571,83 | 571,83 | Поставка инвентаря хозяйственного | 0,0 | Филиалом не предоставлен расчет плановой потребности в хозяйственном инвентаре на 2019 год. Согласно п.3.1. договора поставка продукции производится по заявке покупателя. Организацией не представлены заявки, счета-фактуры и иные документы подтверждающие цену приобретения материалов по представленному договору. |
| Договор поставки | ООО "ПРИНТ" | Протокол от 08.11.2017 №223-КуЭ | от 06.12.2017 №02.4200.3805.17 | 217,6 | 217,6 | Поставка почтовой полиграфии и корпоративных бланков | 0,0 | Филиалом не предоставлен расчет плановой потребности в почтовой полиграфии и корпоративных бланках на 2019 год. Согласно графику поставок |
| Договор поставки | ООО "Рекламная группа "ВСЁ про ВСЁ" | Протокол от 31.10.2017 №221-КуЭ | от 29.11.2017 №02.4200.3819.17 | 573,93 | 573,93 | Поставка полиграфической продукции для общехозяйственных нужд | 0,0 | Предприятием не предоставлен расчет плановой потребности в полиграфической продукции на 2019 год. Затраты по представленному договору осуществляются не только в 2017, но и 2018-м году в соответствии с графиком поставки (Приложение 2 к договору). Филиалом не предоставлены счета-фактуры и иные первичные документы, подтверждающие цену приобретенных материалов. |
| Договор поставки | ООО "Рекламная группа "ВСЁ про ВСЁ" |  | от 19.12.2017 №02.4200.3977.17 | 161,89 | 161,89 | Поставка полиграфической продукции | 0,0 | Предприятием не предоставлен расчет плановой потребности в полиграфической продукции на 2019 год. Согласно п.3.1. договора поставка продукции производится по заявке покупателя. Филиалом не представлены заявки, счета-фактуры и иные документы, подтверждающие цену приобретения материалов по представленному договору. |
|  | Договор поставки | ООО "Компания чистая вода Сибири" |  | от 01.02.2013 г. №П0002716/02.4000.38.13 | 354,17 | 354,17 | Поставка питьевой воды. Цена 1 бутыли 19 литров 92,37 руб. | 354,17 | Договоры заключенные ПАО "МРСК-Сибири", не относящиеся к централизованным закупкам в интересах Филиала ПАО "МРСК Сибири"- "Кузбассэнерго - РЭС". Филиалом не предоставлены расчеты плановых потребностей на 2019 год с обосновывающими материалами (дефектные ведомости, иные документы подтверждающие износ, нормативные документы, внутренние регламенты, коммерческие предложения, договоры поставки, заключенные в результате проведения торгов и т.п.). |
|  | Договор поставки | ООО "Техэнерго" |  | от 07.02.2017 №02.4000.47.1 | 140 | 140 | Кондиционеры, вентиляторы, обогреватели | 140 |  |
| Договор поставки | ООО "Сибпромэнерго" |  | от 06.04.2017 №02.4000.137.17 | 122,43 | 0 | Мебель. Уже учтено в разделе "мебель". Исключить. | 0 |
| Договор поставки | ООО "ФотопроЕнисей" |  | от 06.07.17 №02.4000.232.17 | 410,64 | 410,64 | Таблички офисные | 410,64 |
| Договор поставки | ООО "Стильный сервис" |  | от 31.05.17 №02.4000.185.17 | 302,12 | 302,12 | Жалюзи и рулонные шторы | 302,12 |
| Договор поставки | ООО "ДЭФО-Красноярск" |  | от 24.08.2017 №02.4000.347.17 | 236,34 | 0 | Мебель. Уже учтено в разделе "мебель". Исключить. | 0 |
| Договор поставки | ООО "Командор-ритейл" |  | от 06.02.2017 №02.4000.46.17 | 84,02 | 0 | Мебель. Уже учтено в разделе "мебель". Исключить. | 0 |
| Договор поставки | ООО "Командор -ритейл" |  | от 02.02.2017 №02.4000.41.17 | 1 099,24 | 0 | Мебель. Уже учтено в разделе "мебель". Исключить. | 0 |
| Договор поставки | ООО "ФОР" |  | от 22.09.2017 №02.4000.434.17 | 659,98 | 0 | Мебель. Уже учтено в разделе "мебель". Исключить. | 0 |
| **Итого** | | | |  | **68 969,52** | **25 173,75** |  | **31 338,99** |  |

Суммарные затраты по статье сметы затрат «сырье, материалы, запасные части, инструмент и топливо» филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» составили 263 753,39 тыс. руб. и представлены в таблице.

**Сравнительные данные по статье «сырье, материалы, запасные части, инструмент и топливо»**

**Тыс. руб.**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование затрат** | **Факт 2017 год** | **Ожидаемое 2018 года** | **2019 год** | | |
| **Предложение филиала** | **Установлено РЭК КО** | **Расчет Исполнителя** |
| 1 | ГСМ для автотранспорта | 74 784,37 | 79 608,95 | 83 196,52 | 79 608,95 | 80 336,51 |
| 2 | Материалы на эксплуатацию транспорта | 9 231,42 | 15 119,76 | 15 789,05 | 12 621,16 | 11 202,63 |
| 3 | Расходы на ремонт автотранспорта |  |  | 43 942,07 | 43 942,07 | 42 330,65 |
| 4 | Материалы для эксплуатации ВЛ, ПС и укомплектования бригад СВЛ | 1 867,89 | 2 311,91 | 9 538,48 | 5 175,02 | 2 006,56 |
| 5 | Материалы для эксплуатации зданий | 13 978,68 | 16 059,64 | 16 702,02 | 16 059,64 | 15 016,49 |
| 5.1 | в т.ч. антивандальные замки и птицезащита | 0,00 | 0,00 | 4 271,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Спецодежда | 63 049,92 | 75 429,94 | 97 854,87 | 64 181,59 | 66 656,30 |
| 7 | Расходные материалы для вычислительной и оргтехники | 13 837,91 | 20 449,69 | 22 517,98 | 20 302,69 | 14 865,26 |
| 8 | Расходы на прочие материалы |  |  | 68 969,52 | 25 173,75 | 31 338,99 |
| **Итого** | |  |  | **358 510,51\*** | **267 064,88** | **263 753,39** |

*\*В экспертном заключении Региональной энергетической комиссии Кемеровской области сумма предложения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2019 год указана в размере 314 568,44 тыс. руб., без учета перенесенных из ремонтной программы филиала   
ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» затрат на материалы для ремонта автотранспорта   
(43 942,07 тыс. руб.).*

**Работы и услуги производственного характера (в т. ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств).**

Проанализировав предоставленные документы и заключение Региональной энергетической комиссии Кемеровской области, в части установления расходов по данной статье, Исполнитель отмечает следующее:

1. Регулирующим органом не рассматривались затраты на проведение комплексного обследования силовых трансформаторов, воздушных выключателей 35-110 кВ несмотря на то что филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» были предоставлены все необходимые документы для установления экономически обоснованных расходов по данной статье. Филиал «Кузбассэнерго - РЭС» предлагал учесть расходы на проведение комплексного обследования силовых трансформаторов, воздушных выключателей 35-110 кВ в сумме 9 610,00 тыс. руб.
2. По статье «услуги подрядчиков по обслуживанию ПС» Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области включила сумму 8 840 тыс. руб., которая не фигурирует в договоре от 04.10.2017   
   № 18.4200.3449.17 на техническое обслуживание подстанций в г. Мыски, указанном в строке расчета.
3. Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области, не смотря на аргументацию в пользу исключения затрат на обслуживание подстанций подрядными организациями, включает затраты по договору от 03.06.2016   
   № 18.4200.198.17 с АО «Кузбассэнерго» в сумме 419,21 тыс. руб.

Анализ затрат по каждой статье, включаемой в работы и услуги производственного характера представлен в таблице.

**Анализ обоснованности расходов на услуги производственного характера**

**филиала ПАО «МРСК Сибири»- «Кузбассэнерго - РЭС»**

| **Наименование** | **Обосновывающий документ** | | | | **РЭК КО** | | **Исполнитель** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Сумма** | **Примечание** | **Сумма** | **Примечание** |
| **Наименование** | **Контрагент** | **Номер** | **Сумма из заключения РЭК КО** |
| **Услуги производственного характера** |  |  |  | **631 641,83** | **87 208,40** |  | **82 201,30** |  |
| Услуги автотранспорта | Расчёт |  |  | 1 460,67 | 1 084,97 | Представлены: расчёт, пояснительная записка, договоры 2017-2018 годов, первичные учётные документы. Фактические расходы за 2017 год 1 084,97 тыс. руб., ожидаемые за 2018 год 1 404,49 тыс. руб. Предлагается учесть расходы в размере факта 2017 года | 1 165,52 | Исполнитель считает состав и содержание предоставленных обосновывающих документов достаточными для расчета экономически обоснованного размера затрат. Затраты, произведенные предприятием в 2017 году при планировании на 2019 год должны быть проиндексированы (2018-1,027; 2019 -1,046). |
| Услуги канализации и вывоза нечистот | расчёт |  |  | 0,00 | 0,00 | Не подлежит учёту в подконтрольных расходах, поскольку относится к регулируемым видам деятельности | 0,00 | Услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, относятся к неподконтрольным расходам. |
| Бытовое водоснабжение | расчёт |  |  | 2 082,47 | 0,00 | Не подлежит учёту в подконтрольных расходах, поскольку относится к регулируемым видам деятельности | 0,00 | Услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, относятся к неподконтрольным расходам. |
| Канализация и вывоз нечистот | расчет |  |  | 0,00 | 0,00 | Не подлежит учёту в подконтрольных расходах, поскольку относится к регулируемым видам деятельности | 0,00 | Услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, относятся к неподконтрольным расходам. |
| Поверка, калибровка оборудования и приборов | расчёт |  |  | 6 088,35 | 4 207,98 |  | 4 520,38 |  |
| пояснительная записка |  |  |  |  |  |  |  |
| договор | ФБУ "Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Кемеровской области" | № 18.4200.148.17 от 07.01.2017 | 2 703,12 | 2 483,78 | Поверка и калибровка приборов и оборудования. Представлены: расчёт, пояснительная записка, первичные учётные документы и данные бухгалтерского учета. Фактические расходы за 2017 год составили 2 483,78 тыс. руб. | 2 668,18 | Исполнитель считает состав и содержание предоставленных обосновывающих документов достаточными для расчета экономически обоснованного размера затрат. Затраты, произведенные предприятием в 2017 году при планировании на 2019 год должны быть проиндексированы (2018-1,027; 2019 -1,046). |
| Договор возмездного оказания услуг | ФБУ "Кемеровский ЦСМ” | № 02.4200.387.17 от 07.03.2017 | 872,69 | 872,69 | Поверка и калибровка высоковольтных трансформаторов тока и напряжения. Представлены: расчёт, пояснительная записка, первичные учётные документы и данные бухгалтерского учёта. Фактические расходы за 2017 год составили 1 350,70 тыс. руб. Предлагается учесть расходы по договору, заключенному по результатам закупочных процедур | 937,48 | Исполнитель считает состав и содержание предоставленных обосновывающих документов достаточными для расчета экономически обоснованного размера затрат исходя из фактических расходов 2017 года. Так как договор № 02.4200.387.17 от 07.03.2017 действовал в 2017 году, затраты при планировании на 2019 год должны быть проиндексированы (2018-1,027; 2019 -1,046). |
| Договор возмездного оказания услуг от 18.08.2017 | ООО "ЭлТес" | № 18.4200.2688.17 от 18.08.2017 | 851,50 | 851,5 | Поверка измерительных трансформаторов тока. Представлены: расчёт, пояснительная записка, первичные учётные документы и данные бухгалтерского учёта. Фактические расходы за 2017 год составили 1 350,70 тыс. руб. Предлагается учесть расходы по договору, заключенному по результатам закупочных процедур | 914,72 | Исполнитель считает состав и содержание предоставленных обосновывающих документов достаточными для расчета экономически обоснованного размера затрат исходя из фактических расходов 2017 года. Так как договор № 02.4200.387.17 от 07.03.2017 действовал в 2017 году, затраты при планировании на 2019 год должны быть проиндексированы (2018-1,027; 2019 -1,046). |
| Поверка ПУ | расчёты и пояснительная записка |  | 199,94 | 0,00 | Поскольку по данной статье предприятие учитывает расходы на ремонт средств измерений, расходы должны быть учтены в составе ремонтного фонда | 0,00 | В пояснительной записке, расчетах и счет- фактурах по данной статье поверка предусматривается с проведением ремонтных работ. В таком случае, расходы должны быть учтены в затратах на ремонт. |
| Энергосервисные договоры | расчёт |  |  | 344 246,76 | 0 | Энергосервисные услуги предназначены для снижения потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям. Расходы должны производиться за счёт экономии соответствующего ресурса, поскольку одним из условий сохранения экономии является выполнение данных работ не за счёт средств бюджетов различных уровней и не за счёт тарифного источника. Таким образом, энергосервисные договоры не подлежат учёту в тарифах и выполняются в рамках экономии расходов на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям. | 0,00 | Согласно п.34 Постановления Правительства от 29.12.2011 №1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" экономия операционных расходов за счет сокращения объема используемых энергетических ресурсов учитывается в НВВ в течение 5 лет, при условии, что затраты на проведение мероприятий по сокращению используемых энергоресурсов не учтены и не будут учтены при установлении регулируемых тарифов. Позиция РЭК КО обоснована. Затраты не учитываются при установлении цен (тарифов). |
| Диагностика электрических сетей | расчёт |  |  | 213 687,00 | 42 737,40 | Согласно пункту 1.5.2 Правил технической эксплуатации электрических станции и сетей Российской Федерации техническое освидетельствование производится комиссией энергообъекта. Поскольку все предполагаемые представленными сметными расчётами измерения и обследования могут быть выполнены силами и учитывая наличие на предприятии служб испытаний и лабораторий, также, как и оборудования для проведения испытаний (включая тепловизор и газовый хроматограф) указывает на возможность выполнения всех необходимых испытаний собственными силами работников предприятия в пределах обычного рабочего времени. Таким образом, дополнительные включение затрат подрядной организации не требуется, а, следовательно, является экономически необоснованным и не подлежит учёту в базовом уровне подконтрольных расходов. Представлены расчёты, пояснительная записка, коммерческие предложения, сметы работ по проведению обследований, а также график» проведения обследований на 2019 год. Поскольку обследования проводятся для оборудования старше 25 лет 1 раз в 5 лет, учитывая долгосрочное регулирование, расходы подлежат распределению на долгосрочный период. Предписание Сибирского управления Ростехнадзора Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 08.09.2017 Ш2-Н/А-ОЗП-087 со сроком устранения 22.12.2017 года. Предприятием заключен договор с ООО "СЭТЛ" от 22.05.2017 №18.4200.1745.17 на проведение комплексного обследования линий электропередаче 110 кВ на сумму 6 635,5372 тыс. руб. Кроме того, обследование объектов электросетевого хозяйства входит в предмет договора с ПАО "Российские сети" № 18.4000.253.15 от 07.08.2015. | 42 737,40 |  |
| Договор возмездного оказания услуг |  | от 30.03.2018 № 18.4200.642.18 | 423,44 |  | 0,00 | Позиция регулирующего органа о невключении затрат на проведение обследования состояния проводов и грозозащитных тросов воздушных линий электропередачи напряжением 35-110 кВ верно аргументирована и обоснована. |
| предписание контролирующих и надзорных органов |  | от 08.09.2017 №14-Н/А-ОЗП- 087 |  | 42 737,40 | 42 737,40 | Состав и содержание предоставленных Филиалом ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС" обосновывающих документов следует признать достаточным для установления экономически обоснованного размера затрат на проведение диагностики воздушных линий, силовых трансформаторов, воздушных выключателей и выключателей напряжения.  Согласно п.34 Постановления Правительства от 29.12.2011 №1178 "операционные расходы на очередной год долгосрочного периода регулирования определяются путем индексации базового уровня операционных расходов", то есть, законодательство в сфере тарифного регулирования не предусматривает расчет операционных расходов на последующие годы долгосрочного периода методом экономически обоснованных затрат. Следовательно, учитывая периодичность проведения обследования оборудования (1 раз в 5 лет) и продолжительность долгосрочного периода регулирования (5 лет), метод определения затрат РЭК КО по данной статье следует признать правомерным. |
| Комплексное обследование силовых трансформаторов, воздушных выключателей 35-110 кВ | проведение комплексного обследования силовых трансформаторов, воздушных выключателей 35-110 кВ |  |  | 9 610,00 | н/д | РЭК КО не рассматривались затраты на проведение комплексного обследования силовых трансформаторов, воздушных выключателей 35-110 кВ | 1 922,00 | Предприятием в качестве обосновывающих документов предоставлены: Коммерческие предложения на выполнение работ по комплексному обследованию силовых трансформаторов, воздушных выключателей, выключателей нагрузки ООО"СЭТЛ", ООО "Сибтехлаб", ООО "Сибсервис-Электро"; график технического освидетельствования электрооборудования (ПС 35-110 кВ) на 2019 год; График комплексного обследования ПС 35-110 кВ на 2019 год.  Отсутствуют данные о фактических расходах по данной статье за 2017 год (данные бухгалтерского учета, договоры, счета-фактуры и другие первичные документы, документы подтверждающие проведение торгов); многолетние планы-графики проведения освидетельствования и комплексного обследования. Экономически обоснованная величина затрат на 2019 год определена с учетом периодичности проведения обследования (1 раз в 5 лет) и продолжительности периода регулирования (5 лет) -1 922,00 тыс. руб. |
| Услуги энергетического обследования | расчет |  |  | 46 080,11 | 9 216,02 | Выполняется 1 раз в 5 лет. Целью энергетического обследования является разработка рекомендаций по снижению расходов на энергоресурсы. Следовательно, затраты энергетического обследования входят в состав мероприятии, которые финансируются за счёт получаемой экономии. Регулирующие органы сохраняют за предприятием уровень затрат по статьям экономии, согласно программе снижения издержек, обеспечивая тем самым окупаемость проведённых мероприятий. | 9 216,02 | Филиалом ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС" предоставлены: расчет, пояснительная записка, коммерческие предложения АО "ЭСК сибири", ООО "Электросервис", ООО "Спецсервис", планы-графики проведения энергетического обследования объектов производственно-хозяйственных нужд, электросетевого хозяйства на 2019 год. Фактические затраты в 2017 году составили 622,950 тыс. руб.  Отсутствуют данные о фактических расходах по данной статье за 2017 год (данные бухгалтерского учета, договоры, счета-фактуры и другие первичные документы, документы подтверждающие проведение торгов); многолетние планы-графики проведения энергетического обследования. Согласно пп.4 п 1 ст. 16 Федерального закона от 23.11.2009 г. №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности" организации, осуществляющие производство и (или) электрической энергии обязаны проводить энергетическое обследование. Этой же статьей определена периодичность проведения обязательных энергетических обследований - не реже 1 раза в 5 лет. Затраты, планируемые предприятием на проведение энергетического обследования распределены на 5 лет. |
| Коммерческие предложения |  |  | 46 080,11 | 9 216,02 | 9 216,02 |
| Услуги по техническому надзору | Договор | ПАО "Российские сети" | №18.4000.253.15 от 07.08.2015 | 211 623,94 | 2 779,31 | Организация функционирования и развития электросетевого комплекса и технический надзор на объектах электросетевого хозяйства. Представлено распределение стоимости услуг по договору с выделением филиала, расположенного на территории Кемеровской области | 2 780,25 | В целях обоснования фактических затрат по данной статье предприятием представлены: договор от 07.08.2015 №18.4000.253.15 (со сроком действия с 01.01.2015 по 31.12.2017), счета-фактуры, акты выполненных работ, авизо, выгрузка из SAP BI за 2017 год. Величина планируемых затрат подтверждена договором №18.4000.747.17 от 27.12.2017 г. (срок действия: с 01.01.2018 по 31.12.2020 г). В приложениях 5 и 6 к договору приведены калькуляции затрат на осуществление технического надзора. Также предоставлено распределение затрат по филиалам ПАО "МРСК Сибири", в равных долях, пропорционально количеству филиалов. Сумма затрат в месяц составляет 231,6875 тыс. руб., за год - 2 780,25 тыс. руб. |
| Казначейская функция | Договор оказания услуг по организации казначейской функции | ПАО "Российские сети" | № 18.4000.190.16 от 29.06.2016 | 7 736,81 | 0,00 | Услуги по исполнению казначейской функции. В дополнительно представленный материалах (письмо от 20.12.2018 № 1.4/01/11826-исх) содержится Выписка из протокола №195/16 заседания Совета директоров ПАО "МРСК Сибири", в котором стоимость услуг по договору исполнения казначейской функции составляет 1 793 452,59 с НДС за 1 расчётный период. Ввиду наличия собственной службы с аналогичными функциями, включение затрат нецелесообразно и экономически не обосновано. Кроме того, представленный договор заключен без проведения торгов, нелонгируемый, срок действия истекает 31.12.2018. Нецелесообразность включения расходов подтверждена также выводами ФАС России в приказе от 11.12.2018 №1728/18. | 0,00 | Договор заключен между ПАО "Российские сети" и ПАО "МРСК Сибири". Затраты ПАО "МРСК Сибири", осуществленные вне рамок централизованных закупок в интересах филиала ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС", не могут включаться в необходимую валовую выручку филиала. |
| Услуги подрядчиков по обслуживанию ПС | расчет |  |  | 435,98 | 9 259,21 | Техническое обслуживание подстанций является регламентной работой, предусмотренной Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, у предприятия имеется собственный персонал соответствующей квалификации, оборудование и инструмент для выполнения работ, следовательно, дополнительные работы, выполняемые подрядным способом, не требуются, экономически не обоснованы и не подлежат учёту в базовом уровне подконтрольных расходов. Расходы по обслуживанию режимных объектов подлежат включению. | 438,49 | Каждый из договоров №18.4200.198.17 от 30.06.2016 (срок действия- 2016 год), №18.4200.3449.17 от 04.10.2017 (срок действия- 2017 год) и проект договора №18.4200.4004.17 от 13.12.2017 (срок действия- 2018 год) заключен на сумму 419,208 тыс. руб.  По предложению предприятия затраты на услуги подрядчиков по обслуживанию ПС на 2019 год - 435,98 тыс. руб. Исполнитель определил экономически обоснованный размер затрат путем индексации суммы по договору (419,208 тыс. руб.), заключенному на 2018 году (1,046). |
| Договор | АО "Кузбассэнерго" Томь-Усинская ГРЭС | №18.4200.198.17 от 03.06.2016 | 419,21 | 419,21 | Техническое обслуживание ячеек 1 ЮкВ (Мыски) 2016 год | 438,49 |
| Договор | АО "Кузбассэнерго" Томь-Усинская ГРЭС | №18.4200.3449.17 от 04.10.2017 | 419,21 | 8 840,00 | Техническое обслуживание ячеек 1 ЮкВ (Мыски) 2017 год | 0,00 |
| Техническое обслуживание транспорта | расчет |  |  |  | 17 923,52 |  | 19 421,23 |  |
| Договор возмездного оказания услуг №18.4000.478.13/27/13 |  |  | 349,58 | 0,00 | Мойка автомобилей на территории г. Красноярск. Не относится к регулируемой деятельности на территории Кемеровской области | 0,00 | Договор заключен между ПАО "МРСК Сибири" и ООО "БРЭСТОН" на услуги мойки автомобилей на территории г.Красноярска. Так как расходы по данному договору не относятся к осуществлению регулируемой деятельности Филиалом ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС", их следует исключить. |
|  |  |  |  | 17 895,92 | Ремонт автотранспорта. Не учитывается в ремонтной программе, перенесён в расходы на эксплуатацию | 19 393,63 | Из ремонтной программы филиала ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС" на 2019 год перенесены затраты на ремонт транспорта в части СМР. Как уже отмечалось в разделе "материалы", программа ремонтов, предоставленная Исполнителю, отличается от программы ремонтов, находящейся в распоряжении РЭК КО. Исполнитель определил экономически обоснованную величину затрат по данной статье исходя из представленной ремонтной программы. |
| Договор 0700037956 |  |  | 27,60 | 27,60 | Дистанционная сигнализация для автотранспорта | 27,60 | Электронная версия договора 0700037956, расположенная I:\Экспертиза Москва\Кузбасэнерго\35.3\_Кузбассэнерго - РЭС\Энергосервис., услуги подряд.по рем. оборуд\стр. 379-453.pdf (страницы 399-403) не читаема. |
| Договор возмездного оказания услуг №18.4000.637.17 |  |  | 16,74 | 0,00 | Аттестация помещения (кабинет генерального директора) по адресу ул. Бограда, 144а, каб. №601). Не относится к осуществлению регулируемой деятельности на территории Кемеровской области. Первичные учётные документы на услуги по стоянке автомобиля. | 0,00 | Электронная версия договора 0700037956, расположенная I:\Экспертиза Москва\Кузбасэнерго\35.3\_Кузбассэнерго - РЭС\Энергосервис., услуги подряд.по рем. оборуд\стр. 379-453.pdf (страницы 416-421) не читаема. |

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области затраты по данной статье включены в необходимую валовую выручку филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в размере 87 208,40 тыс. руб. В результате проведенного Исполнителем анализа, экономически обоснованные расходы по статье «услуги производственного характера» составили – 82 201,30 тыс. руб. Отклонение оценки Исполнителя от величины, утвержденной Региональной энергетической комиссией Кемеровской области – 6,00 %.

**Расходы на оплату труда.**

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э: «уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с [пунктом 12](http://ivo.garant.ru/#/document/70144810/entry/16) Методических указаний 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».

Согласно пп. 3 п. 12 Методических указаний № 98-э расчет базового уровня подконтрольных расходов в базовом году долгосрочного периода регулирования учитывается оплата труда, определяемая на основе [пункта 2](http://ivo.garant.ru/#/document/70119304/entry/200177)6 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Согласно пункту 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](http://ivo.garant.ru/#/document/149900/entry/0)».

Расчет фонда оплаты труда осуществляется по форме приложения   
№ П.1.16 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ от 06.08.2004 г. № 20-э/2. Размер затрат на оплату труда определяется исходя из тарифной ставки рабочего первого разряда с учетом дефлятора, тарифного коэффициента, соответствующего ступени по оплате труда и доплат к основной заработной плате.

Исходя из положений п. 26 Основ ценообразования № 1178 и формы расчета оплаты труда № П.1.16, основными обосновывающими документами являются:

1. Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике, действующее в базовом и плановом (при наличии) периодах.
2. Коллективный договор, положения об оплате труда, премировании, выплатах социального характера, поощрениях, материальной помощи работникам организации, действующие в базовом и плановом периодах.
3. Сведения о фактически начисленной заработной плате (с указанием видов начислений) за истекший период, предшествующий первому (базовому) году долгосрочного периода регулирования.
4. Расчет средней ступени по оплате труда (среднего разряда работников) и среднего тарифного коэффициента, расчет процента выплат, надбавок и премий, связанных с условиями труда по регулируемому виду деятельности.
5. Статистическая форма № П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движении работников» за базовый период (2017 год).

Состав документов, направленный Филиалом ПАО «МРСК Сибири» -«Кузбассэнерго - РЭС» для обоснования затрат по статье расходов на оплату труда, Исполнитель считает недостаточным, так как в распоряжение Региональной энергетической комиссии Кемеровской области не предоставлены расчет нормативной численности филиала и расшифровка начисленной заработной платы (с указанием видов начислений) за истекший период, предшествующий первому (базовому) году долгосрочного периода регулирования.

Следует также обратить внимание на периоды действия документов. Так, коллективный договор филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2013-2015 годы, предоставленный в качестве обосновывающего документа Региональной энергетической комиссии Кемеровской области, исходя из положения п. 1.6., закончил свое действие 31.12.2018 года и его положения не распространялись на период регулирования (2019 год).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Величина расходов на оплату труда, заявленная филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год, составила – 2 434 692 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов представлены:

* Расчет расходов на оплату труда с указанием плановых и фактических расходов за 2017 год, плановых и ожидаемых расходов за 2018 год, прогнозных расходов на 2019 год;
* Пояснительная записка;
* Штатное расписание на 01.01.2018;
* Сведения о ступенях оплаты труда и тарифных коэффициентах работников филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2014-2018 годы;
* Сведения о расходах на оплату труда филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017 год;
* Свод начислений и удержаний по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017 год;
* Приказы о ежемесячном премировании работников ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017 год;
* Расчет процентов выплат по ФОТ за 2017 год по виду деятельности «Передача электрической энергии»;
* Расчет средней ступени оплаты труда и среднего тарифного коэффициента по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» (передача электрической энергии) за 2017 годы;
* Расчет средней ступени оплаты труда и среднего тарифного коэффициента по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» (передача электрической энергии) на 2019 год;
* Расчет выплат вознаграждения за выслугу лет на 2019 год в филиале ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС»;
* Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы от 18.03.2013;
* Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов от 22.12.2014;
* Статистическая отчетность по форме № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» помесячно за истекший год;
* Данные бухгалтерского учета.

В Пояснительной записке по расчету фонда оплаты труда на 2019 год филиалом даны пояснения по формированию расходов на оплату труда в части численности персонала, использованной в расчетах, применении выплат, связанных с режимом работы и условиями труда, текущего премирования, вознаграждений по итогам работы за год, вознаграждений за выслугу лет.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Сумма должностных окладов (тарифных ставок), руб. | Штатная численность, чел. | ММТС, руб. | Средний ТК | Ступень по оплате труда |
| 01.01.2018 | 52 120 581 | 2 660,3 | 6 870 | 2,85 | 9 |

Основными причинами роста средств на оплату труда являются:

1. Увеличение размера переменной части фонда оплаты труда (текущее премирование, выплаты по итогам года, вознаграждение за выслугу лет) в плановом периоде регулирования связано с приведением системы оплаты труда в соответствие Отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике на 2013-2015 гг., продленному на период 2016-2018 годов.
2. Увеличение минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда на величину роста ИПЦ в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике на 2013-2015 гг.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов, принятая регулирующим органом по статье «расходы на оплату труда» на 2019 год, составила 1 515 938,48 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования № 1178 Региональной энергетической комиссией Кемеровской области проведен анализ экономической обоснованности фактических и плановых расходов на оплату труда (в виде таблицы П.1.16).

При определении экономически обоснованного уровня расходов на оплату труда на 2019 год Региональной энергетической комиссией Кемеровской области учтено следующее:

* Среднесписочная численность по филиалу за 2017 год – 2 553,31 человек;
* Тарифная ставка рабочего первого разряда принята в соответствии с отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике на 2019-2023 гг. с 01.01.2019 в размере 8 030 руб., а с 01.07.2019 — 8 643 руб., среднегодовая ставка – 8 336,50 руб. (предложение филиала – 8 083 руб.);

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области выполнен расчет расходов на оплату труда, результаты которого представлены в таблице 7 Экспертного заключения.

Исполнителем составлена сравнительная таблица расходов на оплату труда за 2017 год и на 2019 год по предложению филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» и по расчетам Региональной энергетической комиссии Кемеровской области.

**Расчет расходов на оплату труда персонала Филиала ПАО «МРСК-Сибири»- «Кузбассэнерго - РЭС»**

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено РЭК на 2017 год | Факт 2017 года по данным филиала\* | 2019 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет РЭК КО (по тексту из заключения) | Предложение филиала | |
| Из заключения РЭК | Предоставлено Исполнителю\*\* |
| 1. | Численность |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | Численность ППП нормативная | чел. |  |  |  |  |  |
| 1.2. | Численность ППП фактическая | чел. | 2 748 | 2 531,66 | 2 553,31 | 2 591,0 | 2 660,3 |
| 2. | Средняя оплата труда. |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | Тарифная ставка рабочего 1 разряда | руб. | 6 562 | 6 639,00 | 8 336,50 |  | 8 083 |
| 2.2. | Дефлятор по заработной плате | % | 1,047 | 1,00 | 1,00 |  | 1,04 |
| 2.3. | Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора | руб. | 6 870 | 6 639,00 | 8 336,50 |  | 8 406,00 |
| 2.4. | Средняя ступень оплаты |  | 9 | 9 | 9 |  | 9 |
| 2.5. | Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда |  | 2,85 | 2,85 | 2,57 |  | 2,85 |
| 2.6. | Среднемесячная тарифная ставка ППП | руб. | 19 581 | 19 583,31 | 21 441,51 |  | 23 958 |
| 2.7. | Выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда |  |  |  |  |  |  |
| 2.7.1. | Процент выплаты | % | 5,00 | 15,00 | 12,50 |  | 13 |
| 2.7.2. | Сумма выплат | руб. | 1 057 | 2 950,73 | 2 680,19 |  | 2 995 |
| 2.8. | Текущее премирование |  |  |  |  |  |  |
| 2.8.1. | Процент выплаты | % | 17,00 | 28,00 | 17,00 |  | 75 |
| 2.8.2. | Сумма выплат | руб. | 3 604 | 6 257,30 | 3 645,06 |  | 20 214 |
| 2.9. | Вознаграждение за выслугу лет |  |  |  |  |  |  |
| 2.9.1. | Процент выплаты | % |  | 13,00 | 15,00 |  | 15 |
| 2.9.2. | Сумма выплат | руб. |  | 2 457,71 | 3 216,23 |  | 3 594 |
| 2.10. | Выплаты по итогам года |  |  |  |  |  |  |
| 2.10.1. | Процент выплаты | % |  | 4,00 | 33,00 |  | 33 |
| 2.10.2. | Сумма выплат | руб. |  | 783,35 | 7 075,70 |  | 7 906 |
| 2.11. | Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки |  |  |  |  |  |  |
| 2.11.1. | процент выплаты | % | 30,00 | 30,00 | 30,00 |  | 30,00 |
| 2.11.2. | сумма выплат | руб. | 7 273 | н/д | 11 417,60 |  | 17 600 |
| 3. | Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника | руб. | 31 514,29 | 41 636,00 | 49 476,28 | 76 370,11 | 76 266 |
| 4. | Итого по денежным выплатам | тыс. руб. | 1 039 215 | 1 265 083 | 1 515 938,48 | 2 374 499,38 | 2 434 692 |

\* Согласно расчетам, приведенным в пояснительной записке Филиала ПАО "МРСК Сибири"- "Кузбассэнерго - РЭС" (Кузбассэнерго/34.4.МТС\_Кузбассэнерго-РЭС/стр. 1-100.pdf, за исключением численности персонала.

\*\* Пояснительная записка к статье расходов затраты на оплату труда (Кузбассэнерго/34.4.МТС\_Кузбассэнерго-РЭС/стр. 1-100.pdf)

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Фактические расходы на оплату труда филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017 год составили 1 265 083 тыс. руб.

1. Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017 год израсходовано средств на оплату труда в сумме 1 265 083 тыс. руб., что больше плана на 225 868 тыс. руб., при этом фактическая численность на 216 чел. меньше запланированной численности. В связи с этим, фактически сложившаяся средняя заработная плата выше плановой на 10 122 руб.
2. Имеет место значительное увеличение фонда оплаты труда на 2019 год по сравнению с фактом 2017 года и планом на 2018 год.

| % роста | Предложение МРСК | Расчет РЭК КО |
| --- | --- | --- |
| к факту 2017 г. | 192,5% | 119,8% |
| к плану 2018 г.  (1 071 720,68 т.р.) | 227,2% | 141,4% |

* 1. ***Численность персонала***

Формулировка п. 26 Основ ценообразования № 1178 определяет использование при расчете фонда оплаты труда на первый год долгосрочного периода регулирования значения фактической численности работников за последний расчетный период. По сложившейся практике тарифного регулирования, эта численность не должна быть выше нормативной, что также соответствует положениям Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике (п. 8.4.).

В материалах, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на экспертизу, расчет нормативной численности отсутствует.

Филиалом заявлена численность персонала в количестве 2 660,3 человека, занятого в основном виде деятельности «Передача электрической энергии», в соответствии с утвержденным штатным расписанием Филиала на 01.01.2018.

Исполнитель, руководствуясь положениями п.26 Основ ценообразования   
№ 1178, определил среднегодовую среднесписочную численность персонала по передаче электрической энергии на основе представленных ежемесячных отчетных форм №П-4 за 2017 год, в количестве- 2 531,66 человек.

**Свод данных статистических форм №П-4 "Сведения о численности, заработной плате и движении работников" Филиала ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС"   
за 2017 год**

Вид деятельности: передача электрической энергии

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Средняя численность работников, человек | Средняя численность работников списочного состава, человек | Средняя численность внешних совместите  лей человек | Фонд начисленной заработной платы работников, тыс. руб. | | |
| Всего, в т.ч. | работников списочного состава | внешних совместите  лей |
| 2017 год\* | | | | | | |
| Январь | 2 521,00 | 2 519,00 | 2,00 | 97 853,30 | 97 811,7 | 41,6 |
| Февраль | 2 531,40 | 2 529,40 | 2,00 | 98 128,00 | 98 026,1 | 101,9 |
| Март | 2 532,20 | 2 530,20 | 2,00 | 101 277,80 | 101 189,0 | 88,8 |
| Апрель | 2 531,20 | 2 529,20 | 2,00 | 100 931,70 | 100 867,4 | 64,3 |
| Май | 2 516,80 | 2 514,80 | 2,00 | 111 894,10 | 111 814,0 | 80,1 |
| Июнь | 2 506,90 | 2 504,40 | 2,50 | 120 164,70 | 120 068,5 | 96,2 |
| Июль | 2 525,80 | 2 525,30 | 0,50 | 103 014,80 | 102 984,1 | 30,7 |
| Август | 2 520,80 | 2 518,30 | 2,50 | 113 921,90 | 113 812,1 | 109,8 |
| Сентябрь | 2 524,10 | 2 521,60 | 2,50 | 105 454,00 | 105 350,6 | 103,4 |
| Октябрь | 2 559,00 | 2 556,50 | 2,50 | 124 760,20 | 124 664,6 | 95,6 |
| Ноябрь | 2 551,70 | 2 549,20 | 2,50 | 109 525,20 | 109 422,7 | 102,5 |
| Декабрь | 2 559,00 | 2 556,50 | 2,50 | 124 760,20 | 124 664,6 | 95,6 |
| **Итого** | **2 531,66** | **2 529,53** | **2,13** | **1 311 685,9** | **1 310 675,4** | **1 010,5** |

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области, также ссылаясь на данные статистических форм № П-4 за 2017 год, приняла для расчета среднесписочную численность - 2 553,31 человек.

Отклонение от расчетов Исполнителя составило 21,65 человек.

Кроме того, в предложениях филиала «Кузбассэнерго - РЭС» был представлен расчет расходов по оплате труда исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» в количестве 59,4 человека.

Правомерность включения расходов на оплату труда работников исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» может быть обоснована расчетом нормативной численности административно-управленческого персонала, выполненного в соответствии с приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 г. №68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (далее – Приказ Госстроя №68) и подробным аргументированным описанием распределения функций персонала ПАО «МРСК Сибири» и филиала «Кузбассэнерго - РЭС».

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» предоставлен расчет общих затрат на оплату труда аппарата управления ПАО «МРСК Сибири» на 2019 год, общая численность – 358 человек, общий фонд оплаты труда – 676 912 тыс. руб., среднемесячный доход одного работника - 157 568 руб.

Согласно представленной филиалом «Кузбассэнерго - РЭС» смете затрат исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» на 2019 год, на долю филиала   
ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» распределено 112 391 тыс. руб. заработной платы исполнительного аппарата. Данная сумма, при средней месячной заработной плате 157 568 руб., соответствует оплате труда 59,44 человек.

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области оплату труда исполнительного аппарата «МРСК Сибири» включила в необходимую валовую выручку филиала «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год по статье «Прочие услуги сторонних организаций» в размере 62 295,66 тыс. руб.

Регулирующий орган в примечаниях таблицы 10 Экспертного заключения по строке «оплата услуг ПАО «Россети» и ПАО «Холдинг МРСК» пишет следующее: «Исполнительный аппарат ПАО «МРСК Сибири» (по распределению затрат   
59 человек, средняя заработная плата на 1 человека 67 475,63 руб. в соответствии с отраслевым тарифным соглашением, в том числе с учётом надбавок по Красноярскому краю)».

При средней заработной плате 67 475,63 руб. в месяц годовой фонд заработной платы 59 человек составит – 47 772,75 тыс. руб. (59\*67 475,63 \*12).

Исполнителем определены затраты на оплату труда исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» подлежащие включению в статью в сумме 49 129,02 тыс. руб. (67 475,63\*59,44\*12).

***2.2. Ставка рабочего первого разряда***

В части определения ставки рабочего первого разряда Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области руководствуется Отраслевым тарифным соглашением на 2019-2021 годы. На 1 января 2019 года данная ставка утверждена в размере - 8 030 руб. С учетом индексации Региональной энергетической комиссии Кемеровской области, с 1 июля 2019 года ставка работника первого разряда составит – 8 643 руб. Среднегодовое значение ставки первого разряда - 8 336,5.

Предложение Филиала составило 8 406 руб. = 7 772 (ММТС согласно ОТС на 2013-2015 гг. на 01.01.2018) \*1,04 \*1,04.

Исполнитель в расчет фонда оплаты труда обоснованно применяет ставку работников первого разряда – 8 399,38 руб. = 8030 (по ОТС на 2019-2021 гг.) \* 1,046 (ИПЦ 2019/2018 по Прогнозу Минэкономразвития от 28.11.2018 г.).

***2.3. Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда***

Филиалом ПАО «МРСК-Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» представлен расчет тарифного коэффициента - 2,85 и средней ступени оплаты труда - 9,00. Тарифный коэффициент определен как отношение суммы должностных окладов к штатной численности.

Не представляется возможным определить, чем руководствовался регулирующий орган, применяя в расчете тарифный коэффициент, соответствующий девятой ступени оплаты труда в размере 2,57. Единая тарифная сетка ПАО «МРСК Сибири», предоставленная филиалом в составе Стандарта организации № СО 5.240/0 «Оплата труда, мотивация, льготы, компенсации и другие выплаты социального характера (социальный пакет) работников» от 2016 года, предусматривает 5 коэффициентов для девятой ступени оплаты труда. Наименьший из них, и наиболее близкий к значению, принятому Региональной энергетической комиссией Кемеровской области, 2,66.

При расчете ФОТ Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2017 год Региональной энергетической комиссией Кемеровской области также определена девятая ступень оплаты труда, но с коэффициентом 2,85.

Исполнитель считает обоснованным принять в расчет фонда оплаты труда тарифный коэффициент в размере 2,85.

***2.4. Проценты выплат***

В части определения процентов выплат, за исключением процента текущего премирования, Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области руководствовалась Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Утверждено РЭК КО на 2017 год | Факт 2017 года по данным филиала | Расчет РЭК КО из заключения | Предложение филиала | Проценты выплат, согласно Отраслевому тарифному соглашению |
| 1 | Выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда | 5 | 15 | 12,5 | 13 | 12,5 |
| 2 | Текущее премирование | 17 | 28 | 17 | 75 | 75 |
| 3 | Вознаграждение за выслугу лет | 0 | 13 | 15 | 15 | 15 |
| 4 | Выплаты по итогам года | 0 | 4 | 33 | 33 | 33 |
| 5 | Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки | 30 | 30 | 30 | 30 | - |

Следует также отметить, что процент текущего премирования применен Региональной энергетической комиссией Кемеровской области только в отношении окладной части оплаты труда, тогда как ОТС устанавливает его исчисление от тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда, с учетом сумм доплат и надбавок, связанных с режимом и условиями труда.

Пункт 26 Основ ценообразование № 1178 предусматривает расчет размера 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.

Исполнитель выполнил расчет оплаты труда исходя из следующих размеров доплат и надбавок:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Предложение Исполнителя |
| 1 | Выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда | 15 |
| 2 | Текущее премирование (на уровне факта 2017 года) | 28 |
| 3 | Вознаграждение за выслугу лет | 15 |
| 4 | Выплаты по итогам года | 33 |
| 5 | Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки | 30 |

***2.5. Размер фонда оплаты труда по расчетам Исполнителя***

**Расчет расходов на оплату труда персонала Филиала ПАО «МРСК-Сибири»**

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Факт 2017 года по данным филиала \* | 2019 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет РЭК КО | Предложение филиала | Расчет исполнителя |
|
| 1. | Численность |  |  |  |  |  |
| 1.1. | Численность ППП нормативная | чел. |  |  |  |  |
| 1.2. | Численность ППП фактическая | чел. | 2 531,66 | 2 553,31 | 2 660,30 | 2 531,66 |
| 2. | Средняя оплата труда. |  |  |  |  |  |
| 2.1. | Тарифная ставка рабочего 1 разряда | руб. | 6 639,00 | 8 336,50 | 8 083 | 8 399,38 |
| 2.2. | Дефлятор по заработной плате | % | 1 | 1 | 1,04 | 1 |
| 2.3. | Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора | руб. | 6 639,00 | 8 336,50 | 8 406 | 8 399,38 |
| 2.4. | Средняя ступень оплаты |  | 9 | 9 | 9 | 9 |
| 2.5. | Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда |  | 2,85 | 2,57 | 2,85 | 2,85 |
| 2.6. | Среднемесячная тарифная ставка ППП | руб. | 19 583,31 | 21 441,51 | 23 958 | 23 938,23 |
| 2.7. | Выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда |  |  |  |  |  |
| 2.7.1. | Процент выплаты | % | 15 | 12,5 | 13 | 15 |
| 2.7.2. | Сумма выплат | руб. | 2 950,73 | 2 680,19 | 2 995 | 3 590,73 |
| 2.8. | Текущее премирование |  |  |  |  |  |
| 2.8.1. | Процент выплаты | % | 28 | 17 | 75 | 28 |
| 2.8.2. | Сумма выплат | руб. | 6 257,30 | 3 645,06 | 20 214 | 7 708,11 |
| 2.9. | Вознаграждение за выслугу лет |  |  |  |  |  |
| 2.9.1. | Процент выплаты | % | 13 | 15 | 15 | 15 |
| 2.9.2. | Сумма выплат | руб. | 2 457,71 | 3 216,23 | 3 594 | 3 590,73 |
| 2.10. | Выплаты по итогам года |  |  |  |  |  |
| 2.10.1. | Процент выплаты | % | 4 | 33 | 33 | 33 |
| 2.10.2. | Сумма выплат | руб. | 783,35 | 7 075,70 | 7 906 | 7 899,62 |
| 2.11. | Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки |  |  |  |  |  |
| 2.11.1. | процент выплаты | % | 30 | 30 | 30 | 30 |
| 2.11.2. | сумма выплат | руб. | н/д | 11 417,60 | 17 600 | 14 018,23 |
| 3. | Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника | руб. | 41 636,00 | 49 476,28 | 76 266 | 60 745,66 |
| 4. | Итого по денежным выплатам | тыс. руб. | 1 265 083 | 1 515 938 | 2 434 692 | 1 845 448,29 |

Таким образом, фонд оплаты труда работников филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год, рассчитанный Исполнителем методом экономически обоснованных затрат, составил 1 845 448,29 тыс. руб.

С учетом фонда оплаты труда исполнительного аппарата, распределенного на филиал «Кузбассэнерго - РЭС», затраты по статье «оплата труда» на 2019 год, по расчетам Исполнителя составляют 1 894 577,31 тыс. руб.

***Выводы и рекомендации***

В целях обоснования включения затрат на оплату труда аппарата управления ПАО «МРСК Сибири» Исполнитель рекомендует при установлении тарифов на новый долгосрочный период регулирования представлять:

1. Расчет нормативной численности административно-управленческого персонала филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в соответствии с приказом Госстроя №68 и аргументированные пояснения о распределении функций персонала ПАО «МРСК Сибири» и филиала «Кузбассэнерго - РЭС»;
2. Для определения и проверки средней ступени оплаты труда предоставить штатное расписание аппарата управления ПАО «МРСК Сибири» за отчетный период и на последнюю дату;
3. Расшифровку фонда оплаты труда исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» по видам начислений за отчетный период;
4. Расчет средней ступени оплаты труда и среднего тарифного коэффициента по исполнительному аппарату ПАО «МРСК Сибири» за отчетный период;
5. Расчет средней ступени оплаты труда и среднего тарифного коэффициента по исполнительному аппарату ПАО «МРСК Сибири» на период регулирования;
6. Данные бухгалтерского учета, подтверждающие фактические затраты на оплату труда исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири».

**Прочие затраты.**

Согласно п. 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, заявленных филиалом для включения в подконтрольные расходы, составляет 1 422 057,64 тыс. руб.

**Ремонт основных фондов**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В качестве обоснования затрат по данной статье филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» предоставлены следующие сведения:

1. Программа ремонтного обслуживания на 2019 год;
2. Сводные данные сметы затрат по ремонтной программе на 2019 год;
3. Технические характеристики ЛЭП, схемы электрических сетей;
4. Отчет о выполнении ремонтной программы за 2017 год;
5. Оборотно-сальдовая ведомость по 01 счету за 2017 год;
6. Акты дефектации оборудования и ЛЭП, ведомости неисправностей объектов, подлежащих ремонту, реконструкции, графики проведения работ;
7. Локальные сметные расчеты на проведение ремонтных работ, калькуляции.

Общие суммы расходов по составляющим ремонтной программы представлены филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в смете затрат по ремонтной программе на 2019 год. Структурированные сведения представлены ниже.

| № п/п | Показатель | Сумма, тыс. руб. |
| --- | --- | --- |
| **Затраты на ремонт** | | **762 783,08** |
| ***1.*** | ***Хозяйственный способ*** | ***593 083,70*** |
| 1.1. | ФОТ | 170 949,62 |
| 1.2. | Обязательные страховые платежи от ФОТ | 54 100,00 |
| 1.3. | Сырье, материалы, запасные части | 368 034,09 |
| 1.3.1. | оборудования, ВЛ и ПС | 316 113,66 |
| 1.3.2. | транспорта (запчасти) | 33 874,78 |
| 1.3.3. | прочих ОС и инвентаря | 18 045,64 |
| ***2.*** | ***Силами подрядных организаций*** | ***169 699,38*** |
| 2.1. | Ремонт оборудования (в т.ч. передаточных устройств) | 56 260,25 |
| 2.2. | Ремонт зданий и сооружений | 95 656,92 |
| 2.3. | Ремонт транспорта | 17 782,21 |

Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» планировал выполнение ремонтной программы собственными силами на сумму 593 083,70 тыс. руб. и силами сторонних организаций – 169 699,38 тыс. руб. Общие затраты на ремонт, заявленные филиалом «Кузбассэнерго - РЭС», на 2019 год составили – 762 783,08 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» предоставлена ремонтная программа на 2019 год в сумме 762 896,79 тыс. руб.

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области на основании положений приказа Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013 «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики» указала на необходимость исключения из общих заявленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» на 2019 год затрат на ремонт основных фондов (762 896,79 тыс. руб.) расходы на проведение ремонтов автотранспорта филиала (61 837,99 тыс. руб.).

Филиалом была повторно представлена ремонтная программа на 2019 год, затраты по которой (без автотранспорта) составили - 701 058,80 тыс. руб. Данная сумма скорректирована регулирующим органом по следующим основаниям:

1. В соответствии с Правилами организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики исключены затраты на осуществление технического обслуживания:

- обрезка крон деревьев;

- обслуживание устройств РЗА;

- вырубка отдельных деревьев;

- перетяжка провода;

- выправка опор.

Общая сумма затрат, по мнению Региональной энергетической комиссией Кемеровской области, составила – 8 696,33 тыс. руб.

1. «Часть работ на сумму 94 499,43 тыс. руб. не являются мероприятиями ремонтной программы, а являются инвестиционными проектами:

- замена опор и проводов ВЛ 0,4-10 кВ, у которых длина реконструируемых участков линий превышает нормативы, указанные в п. 5.3.7 Правил, а именно, что при ремонте ВЛ выполняется сплошная замена опор на участке длиной не более 15% протяженности ВЛ, а перенос и установка дополнительных опор при общем количестве вновь устанавливаемых опор составляет не более 30% количества установленных на ВЛ;

- замена масляных выключателей 10-35 кВ на вакуумные и элегазовые. «В качестве технического обоснования необходимости замены выключателей организация представила дефектные ведомости, говорящие о необходимости проведения ремонтов оборудования, а не его замены» (стр. 49-50 Экспертного заключения).

1. Так как согласно п. 144 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» граница балансовой принадлежности находится на опоре после прибора учета, некоторые планируемые к замене в рамках ремонтной программы электросчетчики не являются собственностью филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС». Следовательно, расходы на их замену не могут быть включены в ремонтную программу предприятия. Регулирующий орган определил величину таких затрат в размере 3 589,47 тыс. руб.
2. Не были учтены затраты, на которые была завышена стоимость работ и материалов по мероприятиям, на сумму 25 798,94 тыс. руб.
3. Не были учтены затраты на сумму 4 390,09 тыс. руб., которые не могут быть отнесены к регулируемой деятельности: установка приборов учёта на фасад жилых домов потребителей электроэнергии, замена приборов учёта у потребителей, устройство подъездных путей к ВЛ и т.д.
4. Не были учтены затраты на сумму 1 230,08 тыс. руб., на которые была завышена величина накладных расходов по работам, выполняемым хозяйственным способом.

В результате Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области посчитала ремонтную программу филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год обоснованной в сумме – 562 854,46 тыс. руб. (701 058,80 – 8 696,33 – 94 499,43 – 3 589,47 – 25 798,94 – 4 390,09 – 1 230,08).

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области в письме от 20.02.2018 г. №М-5-30/619-02 «О ремонтной программе на 2019 год и последующие годы» обозначила минимально необходимый перечень предоставляемых документов и требования к материалам, обосновывающим планируемые расходы на выполнение ремонтной программы.

Проанализировав состав и содержание предоставленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» документов с учетом положений письма Региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 20.02.2018 г. № М-5-30/619-02, Исполнитель считает полноту сведений, предоставленных предприятием достаточной для определения экономически обоснованной величины затрат на ремонт основных фондов.

Часть расходов из ремонтной программы предприятия на 2019 год, а именно, затраты на ремонт транспорта, регулирующим органом и Исполнителем отнесены в расходы по статьям «сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» и «работы и услуги производственного характера»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статья затрат | По данным РЭК КО | По данным Исполнителя |
| Всего, затраты по ремонтной программе на 2019 год, в т.ч. | | 762 896,79 | 762 783,08 |
| 1 | Затраты по статье "сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо" | 43 942,07 | 42 330,65 |
| 2 | Затраты по статье "работы и услуги производственного характера" | 17 895,92 | 19 393,63 |
| Для дальнейшего рассмотрения по статье «ремонт основных фондов» | | 701 058,80 | 701 058,80 |

Так как при осуществлении ремонтных работ хозяйственным способом используются штатные трудовые ресурсы предприятия, затраты на оплату труда которых уже включены в необходимую валовую выручку филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год, Исполнителем из затрат на ремонт основных фондов исключены суммы фонда оплаты труда (170 949,62 тыс. руб.) и обязательных страховых платежей от ФОТ (54 100,00 тыс. руб.).

Исполнитель соглашается с доводами Региональной энергетической комиссии Кемеровской области о недопущении двойного учета затрат на техническое обслуживание. В результате проведенного анализа Исполнитель считает обоснованным исключение затрат на техническое обслуживание в общей сумме 2 498,18 тыс. руб. (1 103,37+1 394,81) (без оплаты труда и отчислений на социальные нужды).

Согласно п. 9 Приказа Минэнерго России от 25.10.2017 г. № 1013 «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики» капитальный ремонт оборудования выполняется для восстановления исправности и полного или близкого к полному ресурсу объекта с заменой или восстановлением любых его частей. Целью капитального ремонта оборудования является восстановление его технико-экономических характеристик до значений, близких к проектным.

Согласно п. 2 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. №977 мероприятия, предусматривающие реконструкцию, модернизацию (модификацию), техническое перевооружение объектов основных средств реализуются в рамках инвестиционной программы.

К таким мероприятиям из представленной филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» ремонтной программы относятся: замена голого провода на самонесущий изолированный провод и замена масляных выключателей на вакуумные. Величина данных расходов, подлежащая исключению, определена Исполнителем в сумме 63 627,22 тыс. руб. (без оплаты труда и отчислений на социальные нужды).

Исполнитель считает необоснованным исключение Региональной энергетической комиссией Кемеровской области 25 798,94 тыс. руб. в связи с завышением стоимости работ и материалов по мероприятиям. Локальные сметные расчеты выполнены ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на основании территориальных норм, ведомственных территориальных расценок, цены на материалы сформированы преимущественно по SAP (определены на основании усредненных фактических цен), лишь незначительная часть расценок принята по прайс-листам. Применение данных источников для формирования затрат на проведение ремонтных работ является правомерным.

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области при исключении затрат в сумме 1 230,08 тыс. руб. в связи с завышением величины накладных расходов по работам, выполняемых хозяйственным способом, не конкретизирует позиции ремонтной программы, виды работ, в которых, данное превышение имеет место. Кроме того, формулировка обоснования по данному пункту не позволяет сделать вывод о том были ли исключены общие затраты по мероприятиям ремонтной программы, или отдельные позиции локально-сметных расчетов. В связи с чем, Исполнитель считает позицию Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в части исключения 1 230,08 тыс. руб. не обоснованной.

Также из затрат на проведение ремонтных работ, включаемых в необходимую валовую выручку, должны быть исключены расходы, не относящиеся к регулируемой деятельности. Не относится к затратам на осуществление деятельности по передаче электрической энергии расходы на замену приборов учета потребителей и обустройство подъездных путей на общую сумму- 2 357,12 тыс. руб. (1 183,35+1 173,77).

**Сводные данные по позициям, исключаемым из затрат на проведение ремонтов**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование | Общая сумма затрат | Хозяйственным способом | | Подрядной организацией |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| СМР | материалы | общая стоимость работ |
| 1. Техническое обслуживание | | | | | |
| 1.1. | Выправка опор | 1 350,04 | 1 122,07 | 227,97 | 0,00 |
| 1.2. | Обрезка крон деревьев | 134,96 | 127,65 | 7,31 | 0,00 |
| 1.3. | Вырубка отдельно стоящих деревьев | 6 850,24 | 4 611,20 | 844,23 | 1 394,81 |
| 1.4. | Регулировка стрелы подвеса | 64,36 | 40,50 | 23,86 | 0,00 |
| **Всего** | | **8 399,60** | **5 901,42** | **1 103,37** | **1 394,81** |
| 2. Мероприятия инвестиционной программы | | | | | |
| 2.1. | Замена голого провода на СИП | 94 649,82 | 36 521,97 | 58 127,85 | 0,00 |
| 2.2. | Замена масляных выключателей на вакуумные | 5 951,25 | 451,88 | 5 499,37 | 0,00 |
| **Всего** | | **100 601,07** | **36 973,85** | **63 627,22** | **0,00** |
| 3. Не относится к регулируемой деятельности | | | | | |
| 3.1. | Установка приборов учёта 1-ф на фасад-40 шт; Установка приборов учёта 3-ф на фасад-2 шт | 199,68 | 23,57 | 176,11 | 0,00 |
| 3.2. | Обустройство подъездных путей | 3 181,99 | 1 000,98 | 1 007,24 | 1 173,77 |
| **Всего** | | **3 381,67** | **1 024,55** | **1 183,35** | **1 173,77** |
| **Итого** | | **112 382,34** | **43 899,82** | **65 913,94** | **2 568,58** |

В результате, экономически обоснованная вели чина затрат по статье «ремонт основных фондов» на 2019 год по расчетам Исполнителя составит – 407 526,66 тыс. руб. (701 058,80 – 170 949,62 – 54 100,00 – 2 498,18 – 63 627,22 – 2 357,12).

Тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Предложение предприятия | Установлено РЭК КО | Расчет Исполнителя |
| Ремонт основных фондов | 701 058,80 | 562 854,46 | 407 526,66 |

**Выводы и рекомендации**

Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» при составлении ремонтной программы учитывать, что в экономически обоснованные затраты по статье «ремонт основных фондов» не включаются расходы на:

1. оплату труда и отчисления на социальные нужды, при выполнении работ хозяйственным способом;
2. ремонт транспорта;
3. техническое обслуживание;
4. реализацию мероприятий инвестиционной программы;
5. мероприятия, не относящиеся к регулируемой деятельности.

**Услуги сторонних организаций.**

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

В составе услуг сторонних организаций анализируются следующие статьи расходов:

1. Услуги связи;
2. Услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства;
3. Юридические и информационные услуги;
4. Аудиторские и консультационные услуги;
5. Прочие услуги сторонних организаций.

**Услуги связи**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» представлены следующие обосновывающие документы:

1. Расчеты затрат на 2019 год;
2. Пояснительные записки к расчетам;
3. Договоры оказания услуг, действующие в 2017 году;
4. Первичные документы, подтверждающие фактически понесенные расходы за 2017 год (счета-фактуры, акты, извещения, докладные записки, корректировочные акты, распределения затрат по филиалам);

Выдержки из расчетов, выполненных предприятием приведены в таблице.

Тыс. руб.

| Статья затрат | Факт 2017 года | Ожидаемое 2018 года | 2019 год (тарифная предложение) |
| --- | --- | --- | --- |
| 10.1.1. Стационарная связь | 1 781,86 | 1 847,79 | 1 921,70 |
| 10.1.2.1. Мобильная связь | 2 264,65 | 2 573,63 | 2 676,57 |
| 10.1.2.2. Спутниковая связь | 783,90 | 812,89 | 845,41 |
| 10.1.6.1. Аренда каналов связи | 9 382,51 | 9 729,66 | 10 118,85 |
| 10.1. Технологическая связь | 138,7784 | н/д | н/д |
| 10.1.7.1. Услуги радиочастотного центра | 624,50 | 647,61 | 103,70 |
| 10.1.7.3 Прочие услуги связи | 1 414,65 | 1 466,99 | 1 525,67 |
| 10.1.3. Интернет | 138,63 | 139,48 | 139,48 |
| **Всего** | **16 529,48** | **17 218,05** | **17 331,38** |

Общие фактические расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017 год на услуги связи составили 16 526,97 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В связи с тем что, «предоставленные договоры носят рамочный характер», Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области определила величину расходов на услуги связи в размере фактических затрат филиала «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017 год -16 249,56 тыс. руб.

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области выполнила анализ представленных обосновывающих документов в виде таблицы, в которой отразил договоры, их реквизиты, виды оказываемых услуг и предельные суммы.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель, основываясь на документах, представленных предприятием, выполнил анализ данных, приведенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в таблице 8 Экспертного заключения. Данные Региональной энергетической комиссии Кемеровской области и фактические затраты за 2017 год, определенные Исполнителем по представленным филиалом «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» документам отражены в таблице.

| Обосновывающий документ | | | | | Исполнитель | РЭК КО | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт 2017 года | Сумма | Примечание |
| Наименование | Контрагент | | Номер | Сумма |
| расчет |  | |  | 17 385,87 |  | 16 249,56 | Поскольку все представленные договоры носят рамочный характер, предлагается учесть расходы в размере фактических затрат за 2017 год. |
| пояснительная записка |  | |  |  |  |  |  |
| Договор | ОАО "РЖД" | | от 24.12.2012 №18.4200.1013.12 | 423,73 | 11,74 |  | Телефонная связь. Предельная стоимость услуг по договору 423,73 тыс. руб. |
| Договор | ПАО "Рутелеком" | | от 01.03.2013 №18.4200.736.13 | 423,73 | 17,19 |  | Телефонная связь. Предельная стоимость услуг по договору 423,73 тыс. руб. |
| Договор | ПАО "Ростелеком" | | от 01.03.2016 №18.4200.421.16 | 824,53 | 102,18 |  | Телефонная связь. Предельная стоимость услуг по договору 824,53 тыс. РУб. |
| Договор | ПАО “Ростелеком" | | от 22.02.2017 №18.4200.364.17 | 935,72 | 557,2 |  | Телефонная связь. Предельная стоимость услуг по договору 935,72 тыс. руб. |
| Договор | ЗАО "Кузбассэнергосвязь" | | от 01.07.2013 №18.4200.2001.13 | 249,75 | 2,35 |  | Телефонная связь в Кемерово. Предельная стоимость услуг по договору 249,75 тыс. руб. |
| Договор | ЗАО "Кузбассэнергосвязь" | | от 01.03.2017 №18.4200.363.17 | 842,48 | 535,06 |  | Телефонная связь в Кемеровской области. Предельная стоимость услуг по договору 842,48 тыс. руб. |
| Договор | ООО "Кузбасские телефонные сети" | | от 30.09.2016 №18.4200.2720.16 | 50,00 | 5,52 |  | Местная телефонная связь. Предельная стоимость услуг по договору 50,00 тыс. руб. |
| Договор | ООО "Кузбассвязьуголь" | | от 01.08.2008 №18.42.454.09 | 423,73 | 8,28 |  | Телефонная связь. Предельная стоимость услуг по договору 423,73 тыс. руб. |
| Договор | ООО "УПТС г. Белово" | | от 01.05.2015 №18.4200.967.15 | 8,47 | 4,68 |  | Телефонная связь. Предельная стоимость услуг по договору 8,47 тыс. руб. |
| Договор | ОАО "РИКТ" | | от 01.04.2017 X2l8.4200.874.14 | 3,65 | 3,65 |  | Телефонная связь. Фактические расходы 3,65 тыс. руб. |
| Договор | ЗАО "Кузбассэнергосвязь" | | от 01.03.2017 №18.4200.420.16 | 772,91 | 95,75 |  | Телефонная связь. Предельная стоимость услуг по договору 772,91 тыс. руб. |
| Договор | ОАО "ВымпелКом" | | от 01.10.2013 №18.400.568.13 | 1 460,00 | 56,26 |  | Международная и междугородняя связь. Предельная стоимость услуг по договору 1 460,00 тыс. руб. |
| Договор | ПАО "Ростелеком" | | от 14.12.2017 №18.4000.702.17 | 9,73 | 1,54 |  | Услуги интеллектуальной сети связи с предоставлением Интеллектуального номера в КДУ 800. Предельная стоимость услуг по договору 9,73 тыс. руб. |
| Договор | ПАО "Ростелеком" | | от 19.05.2016 №18.4000.151.16 |  | 44,99 |  |  |
| Договор | ПАО "Ростелеком" | | от 01.04.2017 №18.4000.61.17 | 338,98 | 335,47 |  | Услуги по предоставлению номера 8-8020-1000380 для организации Call-центра. Предельная стоимость услуг по договору 338,98 тыс. руб. |
| **Стационарная связь** | | | |  | **1 781,86** |  |  |
| Договор | | ООО "Т2Мобайл" | от 03.12.2013 №18.4200.3734.13 | 84,75 | 0,78 |  | Мобильная связь. Предельная стоимость услуг по договору 84,75 тыс. руб. |
| Договор | | ПАО "Мегафон" | от 26.12.2013 №18.4200.4049.13 | 169.49 | 35,37 |  | Оказание услуг сотовой радиотелефонной связи. Предельная стоимость услуг по договору 169,49 тыс. руб. |
| Договор | | ПАО "Мегафон" | от 31.05.2016 18.4000.167.16 | 1 631,00 | 38,19 |  | Организация подвижной радиотелефонной связи m2m. Предельная стоимость услуг по договору |
| Договор | | ПАО "Вымпелком" | от 01.10.2016 №18.4000.315.16 | 1 619,04 | 1779,91 |  | Организация технологической подвижной радиотелефонной связи. Предельная стоимость услуг по договору 1619,04 тыс. руб. |
| Договор | | ПАО "Вымпелком" | от 03.11.2017 №18.4000.585.17 | 150 | 9,41 |  |  |
| Договор | | ПАО "Вымпелком" | от 17.11.2016 №18.4000.585.16 | 1695 | 300,22 |  |  |
| Договор подряда | | ИП Маглинец Ю.А. | от 12.09.2017 №10.4000.416.17 | 43,64 | 43,64 | 0,00 | Создание системы гарантированной рассылки SMS сообщений. Разовая услуга, расходы уже произведены, не подлежит включению на очередной период. |
| Договор | | ПАО "Мегафон" | от 18.09.2017 №18.4000.427.17 | 1 144,07 | 34,02 |  | Услуги подвижной радиотелефонной связи. Предельная стоимость услуг по договору 1 144,07 тыс. руб. |
| Договор | | ООО "СТЭК.КОМ" | от 01.04.2017 №18.4000.119.17 | 27 088,00 |  |  | Предоставление услуг связи в Международной Сети подвижной спутниковой связи Иридиум |
| Договор | | ПАО "МТС" | от 01.11.2016 №18.4000.360.16 | 40,21 | 23,11 |  | Услуги подвижной радиотелефонной связи |
| **Мобильная связь** | | | |  | **2264,65** |  |  |
| Договор | | ООО" СМ-Технологии" | от 17.03.2017 №14.4200.797.17 | 805,08 | 783,9 |  | Предоставление услуг связи в Международной Сети подвижной спутниковой связи Иридиум |
| **Спутниковая связь** | | | |  | **783,9** |  |  |
| Договор | | ООО "Е-Лайт-Телеком" | от 15.09.2016 №18.4200.2489.16 | 10 118,85 | 40,68 |  | Предоставление в пользование каналов цифровой связи |
| Договор | | ЗАО "Кузбассэнергосвязь" | от 30.06.2016 №18.4200.1540.16 | 2 440,99 | 347,56 |  | Предоставление в пользование каналов цифровой связи. Предельная стоимость услуг по договору 2 440,99 тыс. руб. |
| Договор | | ЗАО "Кузбассэнергосвязь" | от 30.06.2016 №18.4200.1539.16 | 3 731,99 | 289,46 |  | Предоставление в пользование каналов цифровой связи. Предельная стоимость услуг по договору 3 731,99 тыс. руб. |
| Договор | | ООО "Кузбасские телефонные сети" | от 06.03.2012 №18.4200.110.12 |  | 3,68 |  |  |
| Договор | | ЗАО "Кузбассэнергосвязь" | от 01.07.2017 №18.4200.2170.13 | 84,75 | 7 |  | Предоставление в пользование каналов цифровой связи. Предельная стоимость услуг по договору 84,75 тыс. руб. |
| Договор | | АО "Управление ВОЛС-ВЛ" | от 18.11.2016 №18.4000.389.16 | 225 215,88 | 8632,1 |  | Предоставление услуг по организации и предоставлению каналов связи, услуг по передаче данных с организацией виртуальных частных сетей. Предельная стоимость услуг по договору 225 215,88 |
| Договор | | ПАО "МегаФон" | от 19.10.2016 №18.4200.2828.16 | 408,52 | 31,4 |  | Предоставление в пользование каналов цифровой связи. Предельная стоимость услуг по договору 408,52 тыс. руб. |
| Договор | | ПАО "Мобильные ТелеСистемы" | от 30.05.2015 №18.4200.1979.15 | 163,00 | 5,45 |  | Предоставление в пользование каналов цифровой связи. Предельная стоимость услуг по договору 163 тыс. руб. |
| Затраты централизованных подразделений | |  |  |  | 25,17 |  |  |
| **Аренда каналов связи** | | | |  | **13 238,06** |  |  |
| Договор | |  | №18.4000.389.16/УВВ-77Д-0914-16 от 18.11.2016 г. |  | 138,7784 |  | Технологическая связь |
| **Технологическая связь** | | | |  | **138,7784** |  |  |
| Уведомление | | ФГУП "РЧЦ ЦФО" | от 10.01.2017 №42-171-00118 | 136,33 | 595,82 |  | О необходимости внесения ежегодной платы за использование радиочастотного спектра за 1 кв. 2017г |
| Договор | | ФГУП “ТРЧЦ" | от 12.01.2017 №18.4000.7.17 |  | 28,71 |  | Услуги по проведению экспертизы возможности использования заявленных радиоэлектронных средств |
| **Услуги радиочастотного центра** | | | |  | **624,53** |  |  |
| Договор | | ПАО "Ростелеком" | от 11.04.2016 №18.4000.108.16 (филиал) |  | 138,63 |  | Предоставление услуги связи: интернет |
| **Интернет** | | | |  | **138,63** |  |  |
| Договор | | ПАО "Ростелеком" | от 24.06.2014 №18.4200.1914.14 | 342,80 | 51,94 |  | Услуги широкополосного доступа. Предельная стоимость по договору 342,80 тыс. руб. |
| Договор | | ПАО "Ростелеком" | от 24.03.2017 №18.4200.183.17 |  | 1030,69 |  |  |
| Договор | | ЗАО "Кузбассэнергосвязь" | от 21.01.2016 №18.4200.97.16 | 2353,68 | 282,12 |  | Предоставление услуг радиосвязи |
| Разовая поставка | | ООО МИП "ЦКИ" |  |  | 49,9 |  | Аэрофотосъемка |
| **Прочие услуги связи** | | | |  | **1 414,65** |  |  |

В таблице 8 Экспертного заключения отсутствовали некоторые договоры, которые были предоставлены филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» вместе с первичными документами, подтверждающими фактически понесенные расходы за 2017 год:

1. Договор от 19.05.2016 №18.4000.151.16 с ПАО «Россети» на предоставление услуг стационарной связи. Фактические расходы по данному договору в 2017 году составили 44,99 тыс. руб.
2. Договор от 03.11.2017 № 18.4000.585.17 с ПАО «Вымпелком» на предоставление услуг мобильной связи. Фактические расходы по данному договору в 2017 году составили 9,41 тыс. руб.
3. Договор от 17.11.2016 № 18.4000.585.16 с ПАО «Вымпелком» на предоставление услуг мобильной связи. Фактические расходы по данному договору в 2017 году составили 300,22 тыс. руб.
4. Договор от 06.03.2012 № 18.4200.110.12 с ООО «Кузбасские телефонные сети», фактические затраты по которому включаются по статье «аренда каналов связи» в размере – 3,68 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в состав фактических расходов включены также «затраты централизованных подразделений» в сумме 25,17 тыс. руб. и разовые затраты на проведение ООО МИП «ЦКИ» аэрофотосъемки – 49,90 тыс. руб.

Необходимость затрат в плановом периоде по статье «аренда каналов связи» в части затрат централизованных подразделений предприятием не обоснована, а затраты на проведение аэрофотосъемки носили единовременный характер и также не запланированы филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год. В связи с этим, Исполнитель определяет величину экономически обоснованных расходов по данной статье на основании фактических данных без учета «затрат централизованных подразделений» и услуг аэрофотосъемки – 17 676,02 тыс. руб. ((16 529,48 -25,17 - 49,90) \* 1,027\*1,046)

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Предприятием, в качестве обоснования затрат по данной статье представлены следующие документы:

1. Расчет затрат по статье 10.15.1 «услуги пожарной охраны»;
2. Пояснительная записка;
3. Расчет по техническому обслуживанию охранно-пожарных систем объектов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2018 год;
4. График технического обслуживания огнетушителей на 2019 год;
5. Расчет по техническому обслуживанию охранно-пожарных систем объектов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год;
6. Договоры оказания услуг, акты выполненных работ, счета-фактуры подтверждающие затраты за 2017 год;
7. Прайс-листы на оборудование и оказание услуг;
8. Выгрузка из программы SAP по факту за 2017 год.
9. Расчет затрат на 2019 год по статье «10.15.2 Услуги вневедомственной и сторожевой охраны»;
10. Пояснительная записка;
11. Входящее письмо от 20.02.2018 № 01/124;
12. Приказ от 18.11.2013 № 824;
13. Стоимость охранных услуг на 2019 год объектов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» силами ФГУП «Ведомственная охрана» Минэнерго России (122 786,928 тыс. руб.);
14. Стоимость охранных услуг на 2019 год объектов ПО ЦЭС (3 628,800 тыс. руб.);
15. Стоимость охранных услуг на 2019 год объектов ПО СВЭС (8 467,200 тыс. руб.);
16. Стоимость охранных услуг на 2019 год объектов ПО ЮЭС (13 305,600 тыс. руб.);
17. Договор от 25.11.2016 № 4610200215 на оказание услуг технического обслуживания комплекса технических средств охраны (предусмотрена пролонгация, сумма договора 198,536 тыс. руб.);
18. Коммерческие предложения;
19. Технические задания на проведение закупочных процедур на 2019 год;
20. Договоры оказания услуг охраны, обслуживания инженерно-технических средств охраны.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Статья затрат | Факт 2017 года | Ожид. 2018 года | 2019 год (тарифная предложение) |
| 10.15.1 Услуги пожарной охраны | 889,535 | 1 092,37 | 1 744,978 |
| 10.15.2 Услуги вневедомственной и сторожевой охраны | 41 629,32 | 42 600,00 | 152 670,80 |
| **Всего** | **42 518,86** | **43 692,37** | **154 415,778** |

Общие фактические расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017 год на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства составили 42 518,86 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области выполнила расчет затрат на услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны исходя из величины фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017 год с учетом индексов потребительских цен на 2018 (1,037) и на 2019 (1,046) годы.

Затраты по статье «услуги пожарной охраны», а именно: техническое обслуживание огнетушителей и техническое обслуживание средств охранно-пожарной сигнализации, на 2019 год определены Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в размере – 964,88 тыс. руб.

Расходы на услуги вневедомственной и сторожевой охраны, техническое обслуживание инженерно-технических средств охраны на 2019 год включены Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в необходимую валовую выручку предприятия в сумме – 83 759,93 тыс. руб.

Всего расходы по данной статье, включенные Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в НВВ предприятия на 2019 год, составили – 84 724,51 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области в примечаниях в таблице 9 Экспертного заключения указывает, что «предлагается учесть расходы в размере фактических за 2017 год с ИПЦ на 2018 (1,037) и на 2019 (1,046)». Метод определения величины планируемых затрат, путем индексации фактических расходов, понесенных предприятием в базовом периоде регулирования (2017 год), выбранный Региональной энергетической комиссией Кемеровской области для определения затрат по статье «услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» на 2019 год Исполнитель считает обоснованным.

Однако, при расчете затрат по данной статье, Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области дополнительно включает сумму 38 604,22 тыс. руб. В качестве обосновывающего документа указано входящее письмо от 28.02.2017 № 706/7-607 «О тарифах на оказание услуг охраны на 2018 год».

Содержание письма включает ответ ФГУП «Управление вневедомственной охраны войск национальной гвардии Российской Федерации по Кемеровской области» на запрос филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» об индексации стоимости услуг по охране имущества и объектов граждан и организаций. Такая индексация, как сообщается в письме, не предусмотрена и тарифы на услуги подразделений вневедомственной охраны в 2018 году сохраняются на уровне тарифов, действующих в текущем (2017) году.

Сумма 38 604,22 тыс. руб. не фигурирует в документах, предоставленных филиалом, ни в качестве фактически понесенных затрат, ни в качестве предложения на плановый период регулирования. Данные расходы экономически не обоснованы.

Исполнителем затраты по статье «услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» на 2019 год принимаются в размере – 45 675,55 тыс. руб. Расчет выполнен путем индексации фактических расходов за 2017 год (42 518,86 тыс. руб.) на ИПЦ 2018 (1,027) и 2019 (1,046) годов.

**Расходы на юридические и информационные услуги**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МСРК Сибири»- «Кузбассэнерго - РЭС» предоставлены, а Исполнителем проанализированы следующие обосновывающие документы:

1. Расчеты;
2. Пояснительные записки;
3. Фактические затраты за 2017 год;
4. Выгрузка из SAP за 2017 год;
5. Документы, подтверждающие расходы, понесенные в 2017 году: договоры, акты оказанных услуг, счета-фактуры, платежные поручения, письма, реестры выполненных работ и т.п.;
6. Сметы затрат ИА ПАО «МРСК Сибири» за 2017 и на 2019 год;
7. Выдержка из основных положений бухгалтерской учетной политики   
   ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго- РЭС»;

По данной статье филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» предлагал учесть расходы на:

1. Оплату юридических и информационных услуг по договорам с физическими лицами и Межтерриториальной коллегией адвокатов «Клишин и Партнёры» (г. Москва) в сумме 626,77 тыс. руб.
2. Нотариальные услуги исполнительного аппарата (220,92 тыс. руб.).
3. Услуги, связанные с подготовкой отчётности по МСФО, оказываемые ООО «Финансовые и бухгалтерские консультанты» и   
   ООО «ФинЭкспертиза» в сумме 206,43 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Статья затрат | Факт 2017 года | Ожидаемое 2018 года | 2019 год (тарифная предложение) |
| 10.5 Юридические услуги | 547,19 | 567,40 | 590,10 |
| 9.4 Юридические услуги (ИА) | 204,84 | 212,42 | 207,62 |
| 10.3.3. Консультационные услуги по бухгалтерскому учету и налогообложению | 191,41 | 198,49 | 206,43 |

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области не включила в расчет НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго- РЭС» на 2019 год расходы на юридические услуги, оказываемые с связи с ведением судебных процессов по платежной дисциплине физическими лицами и Межтерриториальной коллегией адвокатов «Клишин и Партнёры» (г. Москва) в связи с наличием у предприятия собственной юридической службы.

Не приняты в расчет затраты на «функционирование Представительства ПАО «МРСК Сибири» в г. Москва. Так как «по данной части статьи не представлено распределение затрат по филиалам. Кроме того, содержание Представительства в г. Москва при осуществлении регулируемой деятельности на территории Кемеровской области не обусловлено производственными причинами. Необходимость в данном Представительстве, вызванная корпоративными нуждами, не должна оплачиваться потребителями Кемеровской области. Расходы экономически не обоснованы и не подлежат компенсации в тарифах. Кроме того, отсутствуют договоры, конкурсные процедуры или иные документы, подтверждающие размер расходов».

Регулирующий орган включает в расчет плановой величины необходимой валовой выручки предприятия на 2019 год расходы на оплату услуг, связанных «с подготовкой отчетности по МСФО в сумме 206,43 тыс. руб., оказываемые ООО «Финансовые и бухгалтерские консультанты» и ООО «ФинЭкспертиза». Сумма получена путем индексации фактических затрат за 2017 год (191,41 тыс. руб.) с применение индексов потребительских цен.

Исполнитель согласен с доводами Региональной энергетической комиссии Кемеровской области, приведенными в качестве обоснования нецелесообразности включения затрат на юридические услуги по договорам с физическими лицами и Межтерриториальной коллегией адвокатов «Клишин и Партнёры» (г. Москва) в сумме 626,77 тыс. руб. и затрат на функционирование Представительства ПАО «МРСК Сибири» в г. Москва.

Затраты на оплату нотариальных услуг определены Исполнителем исходя из фактических расходов 2017 года (204,84 тыс. руб.) с учетом индексации (2018-1,027; 2019-1,046) – 220,05 тыс. руб.

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области, при выполнении расчетов в рамках экспертизы материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» для определения величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2019 год по другим статьям затрат применяла индексы потребительских цен: 2018 – 1,027, 2019 -1,046. При применении данных индексов к фактическим затратам 191,41 тыс. руб., результат составит – 207,62 тыс. руб. В заключении Региональной энергетической комиссии Кемеровской области указана величина 206,43 тыс. руб.

Исполнитель считает экономически обоснованными расходы на подготовку отчетности по МФСО в размере фактических затрат за 2017 год (191,41 тыс. руб.) с учетом индексации (2018 – 1,027; 2019 -1,046) в размере – 205,62 тыс. руб.

Всего, расходы на юридические и информационные услуги, включаемые в НВВ филиала «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год, рассчитанные Исполнителем составили – 425,67 тыс. руб.

**Расходы на аудиторские и консультационные услуги**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» представлены:

1. Расчет;
2. Выгрузка из программы SAP за 2017 год;
3. Пояснительная записка;
4. Договоры на оказание услуг аудита отчетности с ООО «РСМ Русь» от 31.08.2016 № 161а049/18.4000.281.16 и от 31.07.2017   
   № 18.4000.304.17/171а063;
5. Первичные документы, подтверждающие фактические затраты по договору с ООО «РСМ Русь» за 2017 год (извещения, акты приема-сдачи оказанных услуг, сопроводительные записки).

Часть информации из расчета затрат на 2019 год по статье «аудиторские услуги» представлена в таблице.

Тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Статья затрат | Факт 2017 года | Ожид. 2018 года | 2019 год (тарифная предложение) |
| Аудиторские услуги | 364,04 | 377,51 | 392,61 |

Согласно пояснительной записке, плановый размер затрат на 2019 год определен филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» путем индексации фактических расходов 2017 года. Филиалом «Кузбассэнерго - РЭС» применены индексы – 1,037 и 1,04.

Учитывая, что аудиторская проверка является обязательной, эксперты Региональной энергетической комиссии Кемеровской области предлагают учесть расходы на оказание аудиторских услуг в НВВ 2019 года и базовом уровне подконтрольных расходов на долгосрочный период 2019-2023, в сумме 392,61 тыс. руб.

Сумма затрат, принятая Региональной энергетической комиссией Кемеровской области, равна предложению филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» по включению затрат на аудиторские услуги на 2019 год.

Исполнитель считает величину затрат на аудиторские услуги, включенную Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в НВВ предприятия на 2019 год, экономически не обоснованной, так как индексация фактических затрат выполнена по индексам приказа Минэкономразвития от 27.10.2017 года. На момент установления тарифов на 2019 год, регулирующий орган мог руководствоваться актуальным Прогнозом Минэкономразвития от 28.11.2018 года, в котором среднегодовые индексы потребительских цен на 2018 и 2019 годы составили 1,027 и 1,046 соответственно.

Расчет экономически обоснованных расходов по статье «аудиторские и консультационные услуг» выполнен Исполнителем путем индексации фактических затрат 2017 года (2018-1,027; 2019- 1,046). Результат составил – 391,07 тыс. руб.

**Прочие услуги сторонних организаций**

Анализ затрат, позиции Региональной энергетической комиссии Кемеровской области, и предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» обосновывающих документов выполнен Исполнителем по каждой статье затрат и представлен в таблице.

| Наименование | Обосновывающий документ | | | | | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области | | Исполнитель | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Контрагент | Конкурс | Дата, номер | Сумма | Сумма | Примечание | Сумма | Примечание |
| Всего прочие услуги сторонних организаций | | | | | 277 306,27 | 160 771,20 |  | 87 399,72 |  |
| Оплата услуг ПАО "Россети" и ПАО "Холдинг МРСК" | расчет |  |  |  | 23 448,02 | 85 743,68 |  | 23 448,02 |  |
| договор | ПАО "Россети" | Нет | № 4307/18.4000 .58.18 от 07.03.2018 | 23 448,02 | 85 743,68 | Предприятием дополнительно представлена конкурсная документация. Договор действует в течение 3-х лет. Стоимость услуг по договору, относимая на Кемеровскую область, составляет 23 448,00 тыс. руб.. Исполнительный аппарат ПАО "МРСК Сибири" (по распределению затрат 59 человек, средняя заработная плата на 1 человека 67 475,63 руб. в соответствии с отраслевым тарифным соглашением, в том числе с учётом надбавок по Красноярскому краю) | 23 448,02 | Предприятием представлены: расчет, пояснительная записка, распределение затрат по договору от 07.03.2018 №18.4000.58.18, договор, акты оказания услуг, счета-фактуры, распределение затрат за 2017 год, конкурсная документация. Договор действует с 01.01.2018 по 31.12.2020 г.  Распределение затрат по филиалам выполнено в соответствии с учетной политикой ПАО "Россети" по собственной необходимой валовой выручке. Доля затрат, приходящаяся на "Кузбассэнерго - РЭС" составила 16,61%, или 23 448,024 тыс. руб без НДС.  Затраты на оплату труда персонала Исполнительно аппарата ПАО «МРСК Сибири» в размере 49 129,02 тыс. руб. учтены в статье оплата труда. ЕСН в размере 13 166,64 т.р. в составе неподконтрольных. |
| Приобретение ПО | расчет |  |  |  | 21 262,65 | 18 644,87 |  | 20 029,10 |  |
| пояснительн ая записка |  |  |  |  | 18 644,87 | Фактические расходы за 2017 год составили 18 644,87 тыс. руб. Предлагается учесть в размере факта 2017 года. | 20 029,10 | Филиалом ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС" предоставлены: расчет, пояснительная записка, расшифровка фактических затрат за 2017 год, договоры на приобретение ПО, оказание информационных услуг. В пояснительной записке предприятия сказано, что затраты на 2018 год определены исходя из: "1. Сумм износа программного обеспечения по действующим договорам; 2. Заключение новых договоров на предмет:...". Исполнителем сопоставлены все перечисленные новые потребности предприятия с уже заключенными договорами, затраты по которым включены в факт 2017 года. Затраты по всем перечисленным позициям уже оплачивались филиалом в 2017 году. В связи с чем, Исполнитель считает обоснованным включение затрат на приобретение программного обеспечения в НВВ 2019 года на основе факта 2017 года с учетом индексации (2018 - 1,027; 2019 - 1,046). |
| Договор | Гранд-Красноярск ООО |  | 43.4000.322.17 от 09.08.2017 | 152,59 |  | Обновление неисключительных прав пользования на программное обеспечение "Гранд-Смета" |  |  |
| Договор | СофтЛайн Трейд ЗАО |  | Тг000024820/ 43.4000.182.15 от 08.06.2015 | 122,67 |  | Приобретение неисключительных прав ПО Info Watch Traffic Monitor) 2015 |  |  |
| Договор | БИТ ключевой элемент |  | 43.4000.337.12 от 18.10.2012 | 132,11 |  | Приобретение неисключительных прав пользования программного обеспечения "1С:Предприятие 8.2 Клиентская лицензия (программная защита)" |  |  |
| Договор | Соинтех ООО |  | 07/15-Сиб от 06.10.2015 | 28,78 |  | Приобретение неисключительных прав пользования на программное обеспечение "Volt DP" |  |  |
| Договор | НТЦ Галэкс ООО |  | 02.4000.187.15 от 10.06.2015 | 18,57 |  | Комплект электронных ключей для внутрикорпоративной и технологической связи |  |  |
| Договор | АО Управление ВОЛС-ВЛ |  | 43.4000.382.16 от 16.11.2016 | 40,49 |  | Приобретение неисключительных прав пользования ПО ПИРАМИДА 2.0 |  |  |
| Договор | ДССЛ-НЕВА ООО |  | 43.4000,186.17 от 08.06.2017 | 6,76 |  | Приобретение неисключительных прав пользования ПО "TRASSIR" |  |  |
| Договор | Компания Альфа-Информ ООО |  | 40-16- ОЛ/43.4000.55. 16 от 20.02.2016 | 238,8 |  | Приобретение неисключительных прав пользования ПО IP телефонии для ЦОК "МРСК Сибири" |  |  |
| Договор | ИЦ Элит-профит МСК ООО |  | 43.4000.161.16 от 30.05.2016 | 2,76 |  | Приобретение неисключительных прав пользования ПО "Элит-Коллцентр" |  |  |
| Договор | Софтлайн Проекты ООО (ИНН 7728734000 КПП 772501001) |  | 43.4000.165.17 от 10.05.2017 | 57,82 |  | Приобретение неисключительных прав пользования ПО "PRTG Network Monitor Unlimited" |  |  |
| Договор | Инжиниринговая компания ООО |  | 43.4000.71.16 от 09.03.2016 | 47,97 |  | Приобретение неисключительных прав пользования ПО "Veeam Backup & Replication v8" |  |  |
| Договор | 1 С-КПД ООО |  | 43.4000.316.12 от 11.09.2012 | 3 |  | Приобретение неисключительных прав пользования на программное обеспечение "1 С-КПД" |  |  |
| Договор | ПФ СКВ Контур ЗАО |  | 14790447/17 от 05.05.2017 | 35,66 |  | Приобретение неисключительных прав пользования на программное обеспечение Контур.ERP Диадок" |  |  |
| Договор | Аби ООО |  | 43.4000.317.12 от 11.09.2012 | 11,67 |  | Приобретение программного обеспечения ABBY Flexi Picture (2012) |  |  |
| Договор | СофтЛайн Трейд ЗАО |  | 43.4000.418.14 от 19.06.2014 | 75,6 |  | Приобретение программного обеспечения ABBY Flexi Picture (2014) |  |  |
| Договор | Управление ВОЛС-ВЛ АО |  | 10.4000.199.17 от 16.06.2017 | 1,42 |  | Приобретение неисключительных прав пользования на программное обеспечение для Электронного оперативного журнала (Россети) (2017) |  |  |
| Договор | Компания Альфа-Информ ООО |  | 43.4000.125.17 от 03.04.2017 | 61,39 |  | Приобретение неисключительных прав пользования программным обеспечением коммуникационной платформы Oktell (2017) |  |  |
| Договор | Регистрационный центр ООО |  | 10.4000.120.17 от 30.03.2017 | 51,42 |  | РАБОТЫ ПО РАЗРАБОТКЕ ИНТЕРАКТИВНОЙ КАРТЫ-СХЕМЫ ДЛЯ МОНИТОРИНГА ЗОН ОБСЛУЖИВАНИЯ ПАО «МРСК СИБИРИ» НА ОБЪЕКТАХ ПРОВЕДЕНИЯ УНИВЕРСИАДЫ 2019(2017) |  |  |
| Договор | ИЦ ИСКРА ООО |  | 18.4000.455.15 от 14.12.2015 | 83,75 |  | Оказание информационных услуг с использованием экземпляров справочноправовых систем для нужд ОАО "МРСК Сибири" |  |  |
| Договор | ИЦ ИСКРА ООО |  | 18.4000.672.17 от 12.12.2017 | 7,5 |  | Оказание информационных услуг с использованием экземпляров Системы Консул ьтантП л ю с |  |  |
| Договор | САП СНГ ООО |  | 563/13- ПС43.4000.651 .13 от 26.12.2013 | 4358,6 |  | Приобретение неисключительных прав пользования SAP |  |  |
| Договор | Джи-Эм-Си-Эс Верэкс (ООО) |  | 43.4000.94.15 от21.04.2015 | 282,68 |  | Приобретение неисключительных прав пользования ПО "Модульная платформа ВЕРЭКС” |  |  |
| Договор | ЭДА ООО |  | 34- 12 от 25.02.2013/43. 400.59.13 от 25.02.2013 | 68,99 |  | Приобретение неисключительных прав пользования ПО Альбатрос |  |  |
| Договор | СофтЛайн Трейд ЗАО |  | 43.4000.90.1 7 от 02.03.2017 | 7,92 |  | Приобретение неисключительных прав пользования ПО для Удостоверяющего центра |  |  |
| Договор | ТехноСофт ООО |  | 43.4000.4.16 от 12.01.2016 | 15,66 |  | Приобретение неисключительных прав пользования ПО Битрикс |  |  |
| Договор | Омникомм Инвест ООО |  | 003- 2015/43.4000 .69.15 от 03.04.2015 | 111,26 |  | Приобретение неисключительных прав пользования ПО системы спутникового мониторинга и контроля за расходом топлива трансп.. средствами "Омникомм" |  |  |
| Договор | Интеграция (ЗАО) |  | 43.4000.35.1 5 от 24.02.2015 | 146,3 |  | Приобретение неисключительных прав пользования ПО Комплексная геонформационная система Навикей |  |  |
| Договор | Энвижн Груп ЗАО |  | 18.4000.221. 12 от 01.06.2012 | 77,11 |  | Приобретение неисключительных прав пользования ПО по защите персональных данных |  |  |
| Договор | НТЦ Гапэкс ООО |  | 02.4000.562. 14 от 01Д2.2014 | 100,57 |  | Приобретение программного обеспечения система мониторинга и управления оборудованием 2014 |  |  |
| Договор | АйДи-Технологии управления ООО |  | 43.4000.645. 13 от 23.12.2013 | 0,25 |  | Приобретение неисключительных прав пользования EMC Documentum (20 штук) |  |  |
| Договор | АйДи-Технологии управления ООО |  | 43.4000.500. 14 от 25.08.2014 | 7,61 |  | Приобретение неисключительных прав пользования EMC Documentum (20 штук) |  |  |
| Договор | АйДи-Технологии управления ООО |  | 43.4000.14.1 4 от 30.01.2014 | 2,4 |  | Приобретение неисключительных прав пользования ТПР АСУД (10 штук) |  |  |
| Договор | АйДи-Технологии управления ООО |  | 43.4000.501. 14 от 28.08.2014 | 2,4 |  | Приобретение неисключительных прав пользования ТПР АСУД (10 штук) |  |  |
| Договор | Сайнер ООО |  | 130/08 от 29.09.2008 | 330,86 |  | Внедрение mySAP ERP, BI (АИСБУ) |  |  |
| Договор | Сайнер ООО |  | 130/08 от 29.09.2008 | 2271,51 |  | Внедрение mySAP ERP, BI (2012) |  |  |
| Договор | Астерос ЗАО |  | 18.4000.309. 10 от 21.12.2010 | 391,56 |  | Оказание консультационных услуг по внедрению ТПР системы ведения финансово-хозяйственной деятельности на базе mySAP ERP, BI (тиражирование) |  |  |
| Договор | ТехноСофт ООО |  | 43.4000.458. 14 от 04.07.2014 | 154,63 |  | Приобретение неисключительных прав пользования антивирусного ПО |  |  |
| Договор | АО Управление ВОЛС-ВЛ |  | 43.4000.284. 17 от 21.07.2017 | 163,9 |  | Приобретение неисключительных прав пользования антивирусного ПО |  |  |
| Договор | ТехноСофт ООО |  | 43.4000.243. 17 от 21.07.2017 | 32 |  | Приобретение неисключительных прав пользования ПО "VipNet Client" |  |  |
| Договор | НПО НеоТек ООО |  | 43.4000.648. 13 от 23.12.2013 | 43,13 |  | Приобретение неисключительных прав на использование ПО Symantec "Net Backup |  |  |
| Договор | НТЦ Галэкс ООО |  | 02.4000.499. 14 от 25.08.2014 | 79,68 |  | Приобретение неисключительных прав на использование ПО Cisco Systems |  |  |
| Договор | ТЕРМИКА.РУ ООО |  | Л Ц- 39255/001/ 43.4000.525. 13 от 02.08.2013 | 2,55 |  | Приобретение неисключительных прав пользования ПО Олимпокс |  |  |
| Договор | ТЕРМИКА.РУ ООО |  | ЛЦ- 45813/001 от 14.05.2014/ 43.400.303.1 4 от 10.06.2014 | 6,25 |  | Приобретение неисключительных прав пользования ПО Олимпокс |  |  |
| Договор | ТЕРМИКА.РУ ООО |  | ЛЦ- 67472/001/ 43.4000.163. 16 от 01.06.2016 | 2,33 |  | Приобретение неисключительных прав пользования ПО Олимпокс |  |  |
| Договор | ТехноСофт ООО |  | 43.4000.659. 13 от 25.12.2013 | 163,36 |  | Приобретение неисключительных прав пользования ПО 1C (зар. плата и управление персоналом) |  |  |
| Договор | АСТЭК ООО |  | 43.4000.427. 15 от 08.12.2015 | 12,3 |  | Приобретение неисключительных прав пользования ПО ПИРАМИДА |  |  |
| Договор | Право.ру ООО |  | СВ- 001/2017/ 43.4000.60.1 7 от 16.02.2017 | 36,71 |  | Приобретение неисключительных прав пользования программным обеспечением CaseBook (2017) |  |  |
| Договор | Лаборатория Гуманитек ООО |  | 43.4000.169. 17 от 10.05.2017 | 20,67 |  | Приобретение неисключительных прав пользования программным обеспечением MAINTEST4 |  |  |
| Договор | Право.ру ООО |  | №СВ-477/2016/ 43.4000.411. 16 от 08.12.2016 | 48,01 |  | Приобретение неисключительных прав пользования программным обеспечением CaseBook (2016) |  |  |
| Договор | НПО НеоТек ООО |  | 43.4000.340. 12 от 22.10.2012 | 60,39 |  | Приобретение неисключительных прав использования ПО Citrix |  |  |
| Договор | ЛАНИТ |  | SC-P/7600- 5/16/ 43.4000.386. 16 от 15.11.2016 | 6782,16 |  | Приобретение неисключительных прав пользования ПО MS (Enterprise Agreement Subskriprion (EAS) 2016 |  |  |
| Договор | СофтЛайн Трейд ЗАО |  | 43.4000.200. 16 от 07.07.2016 | 357,7 |  | Приобретение неисключительных прав пользования ПО MS SQL Server Ent Core 2SL |  |  |
| Договор | ФСК ЕЭС ОАО |  | 235 от 15.03.2007/ 419 от 23.03.2008 | 770,97 |  | Приобретение лицензий my SAP BS |  |  |
| Договор | ИП Ябров А.Г. |  | 43.4000.342. 16 от 17.10.2016 | 1,6 |  | ПО МИ-Сервис: Технический план (2016) |  |  |
| Договор | ООО "Софтлист" |  | 43.4000.449. 15 от 09.12.2015 | 2,18 |  | ПО SERV-NES-R Nessus Professional (2015) |  |  |
| Договор | Энвижн Груп ЗАО |  | 43.4000.367. 12 от 04.12.2012 | 158,09 |  | Приобретение программного обеспечения система мониторинга и управления |  |  |
| Договор | НПО НеоТек ООО |  | 43.4000.34.1 3 от 01.02.2013 | 100 |  | Приобретение программного обеспечения виртуализации Vmware |  |  |
| Договор | ПФ СКВ Контур ЗАО (бывший Сертум -Про ООО) |  | 093671/09 от 19.06.2009/ 18.42.1376.0 9 от 28.07.2009 | 73,86 |  | Предоставление доступа и абонентское обслуживание в Системе "Контур-Экстерн” и справочно-правовом веб сервисе (обслуживающая бухгалтерия) |  |  |
| Договор | ПФ СКБ Контур ЗАО (бывший Сертум-Про ООО) |  | 093671/093 от 19.06.2009 | 93,84 |  | Предоставление доступа и абонентское обслуживание в Системе "Контур-Экстерн" и справочно-правовом веб сервисе (обслуживающая бухгалтерия) |  |  |
| Договор | ПФ СКБ Контур ЗАО (бывший Сертум-Про ООО) |  | 100930103/1 4СП от 23.06.2014/ 18.4200.1892 .14 от 23.06.2014 | 1,23 |  | Оказание услуг удостоверяющею центра |  |  |
| Договор | ПФ СКБ Контур ЗАО (бывший Сертум-Про ООО) |  | 100930103/1 4СП от 23.06.2014/ 18.4200.1892 .14 от 23.06.2014 | 1,5 |  | Выпуск квалифицированной электронной подписи и лицензии КриптоПро |  |  |
| Договор | Интернет-группа ООО |  | публичный лиценз. дог-оферта о предоставле нии прав на программы для ЭВМ и базы данных | 22,43 |  | Приобретение неискл. прав на программы и БД www.job42.ru |  |  |
| Договор | Зарплата.ру ООО |  | публичный лиценз. дог-оферта о предоставле нии прав на программы для ЭВМ и базы данных | 22,43 |  | Приобретение неискл. прав на программы и БД www.zarplata.ru |  |  |
| Сопровождение ПО | расчёт |  |  |  | 12 011,15 | 8 833,72 |  | 9 489,55 |  |
| пояснительн ая записка |  |  |  |  | 8 833,72 | Предлагается учесть расходы в размере факта 2017 года. | 9 489,55 | Филиалом ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС" представлены следующие обосновывающие документы: расчет, пояснительная записка, расшифровка фактических затрат за 2017 год (8 833,72 тыс. руб.), ожидаемые затраты на 2018-2019 годы, документы, подтверждающие фактические затраты по статье "IT -услуги" за 2017 год (договоры, счета-фактуры, акты, извещения, распределения затрат по централизованным договорам). Экономически обоснованная величина затрат определена Исполнителем путем индексации фактических расходов 2017 года (2018 -1,027; 2019 - 1,046). |
| Договор | ООО "РАД" |  | от 22.03.2017 №15/17/ГТ/ 18.4200.850. 17 |  |  | Услуги по аттестации объекта информатизации на соответствие" Специальным требованиям и рекомендациям по защите информации, составляющей государственную тайну, от утечки по техническим каналам" |  |  |
|
| Договор | ООО "СМС- информационные технологии” |  | от 25.01.2016 №144-15/ 18.4000.16.1 6 |  |  | Постгарантийное сопровождение ПО АСУРЭО |  |  |
| Договор | ООО "СМС- информационные технологии" |  | от 30.01.2017 №18.4000.38 .17 |  |  | Услуги по сопровождению и технической поддержке программного обеспечения АСУРЭО |  |  |
| Договор | АО "Управление ВОЛС-ВЛ" |  | от 15.02.2017 №УВВ-77Д- 0113-17/ 18.4000.57.1 7 |  |  | Услуги по сопровождению нормативно-справочной информации |  |  |
| Договор | ИП Маглинец Ю.А |  | от 02.06.2017 №10.4000.18 8.17 |  |  | Услуги по доработке векторной карты-схемы электрических сетей ПАО "МРСК Сибири" |  |  |
| Договор | ООО "ЦПИ" |  | от 01.04.2015 №18.4000.71 .15 |  |  | Абонентское обслуживание программы "Адепт: Проект" |  |  |
| Без договора | ООО "Компания "Тензор" |  |  |  |  | Генерация квалифицированного сертификата ключа проверки электронной подписи |  |  |
| Без договора | ИП Воробьев Сергей Леонидович |  |  |  |  | Услуги тех. и методол. сопр-я разработки функ-ла с-мы SAP ПАО «МРСК Сибири» |  |  |
| Без договора | ООО "ТехноСофт" |  |  |  |  | Услуга ИТС 1C "ПРОФ" |  |  |
| Договор | ЗАО "ПФ "СКБ Контур" |  | от 19.06.2009 №093671/09/ 18.42.1376.0 9 от 28.07.2009 |  |  | Предоставление доступа и абонентское обслуживание в Системе "Контур-Экстерн" и справочно-правовом веб сервисе (обслуживающая бухгалтерия) |  |  |
| Договор | ООО "ТехКонсУр" |  | от 11.09.2017 №18.4000.41 0.17 |  |  | Услуги по сопровождению и технической поддержке конфигураций информационных решений |  |  |
| Договор | ООО "Компания "Тензор" |  | от 18.09.2017 №18.4000.41 4.17 |  |  | Услуги по генерации квалифиц. сертификата ключа проверки эл. подписи и предост. устр-ва хранения ключ, инф-ии Ругокен СБИС |  |  |
| Договор | ООО "АйДи- Технологии управления" |  | от 30.01.2017 №10.4000.46 2.16 |  |  | Развитие АСУД в части внедрения подсистемы защиты информации, составляющей ком. тайну с применением ЭЦП и удост. центра |  |  |
| Договор | ООО "АйДи- Технологии управления" |  | от 04.08.2017 №18.4000.31 9.17 |  |  | Услуги сопровождения АСУД |  |  |
| Договор | АО "Управление ВОЛС-ВЛ" |  | от 16.06.2017 №10.4000.19 9.17 |  |  | Услуги по внедрению автоматизированной системы "Электронный оперативный журнал ПАО"МРСК Сибири" в ситуационно-аналитическом центре ПАО "Россети" |  |  |
| Договор | ООО "Информтехника" |  | от 31.03.2017 №10.4000.12 3.17 |  |  | Работы по расширению функциональных возможностей системы видео конференцсвязи ПАО "МРСК Сибири" |  |  |
| Договор | ООО "Термика.ру" |  | от 13.05.2016 №18.4000.14 6.16 |  |  | услуги по техническому сопровождению обучающее-контролирующей системы "ОЛИМПОКС" |  |  |
| Договор | ИП Маглинец Юрий Анатольевич |  | от 24.04.2017 X2l0.4000.15 9.17 |  |  | работы по формированию векторной карты-схемы электрических сетей ПАО "МРСК Сибири" по уровню напряжения 500/220/110 кВ |  |  |
| Договор | ООО "Регистрационный центр" |  | от 03.05.2017 №10.4000.16 3.17 |  |  | работы по актуализации адресных данных на план-схемах и внесению функциональных изменений в Системе |  |  |
| Договор | ООО" ЭДА" |  | от 03.07.2017 №18.4000.20 7.17 |  |  | услуги по годовому сопровождению и обновлению программного продукта-Корпоративной экспертнодиагностической и информационной системой управления техническим обслуживанием высоковольтного оборудования "Альбатрос" |  |  |
| Договор | ООО "Философия. ИТ" |  | от 17.07.2017 №10.4000.208.17 |  |  | работы по внесению изменений и расширению функционала конфигураций информационных решений |  |  |
| Договор | Екатеринбургский городской общественный фонд" Фонд кафедры "Автоматизированны е электрические системы" |  | от 26.07.2016 №18.4000.21 8.16 |  |  | Проведение мероприятий по сопровождению программных продуктов "Программный комплекс расчета, оптимизации и анализа установившихся аварийных и переходных режимов энергосистем "RastrWin3" |  |  |
| Договор | ООО "АйДи- Технологии управления" |  | от 25.07.2016 №18.4000.22 0.16 |  |  | Комплекс услуг по Сопровождению пользователей и технической поддержке Автоматизированной системы управленческого документооборота на базе платформы EMC Documentum в ПАО "МРСК Сибири" |  |  |
| Договор | ИП Воробьев Сергей Леонидович |  | от 30.06.2017 №10.4000.22 6.17 |  |  | Работы по разработке механизма выгрузки данных и контрольных отчетных форм в целях создания Единой автоматизированной системы управления информацией Группы компаний Россети |  |  |
| Договор | ООО "Эйти Консалтинг" |  | от 29.08.2016 №10.4000.25 4.16 |  |  | Работы по внесению изменений и расширению функционала конфигураций информационных решений |  |  |
| Договор | ООО "Джи-Эм-СИ-ЭС Верэкс" |  | от 21.11.2016 №18.4000.38 8.16 |  |  | Услуги по сопровождению программного обеспечения "Модульная платформа "ВэрЭкс" |  |  |
| Договор | ООО "Философия. ИТ" |  | от 04.09.2017 №18.4000.40 6.17 |  |  | Услуги по сопровождению и технической поддержке информационных решений корпоративной информационной системы управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования ПАО «МРСК Сибири» на платформе SAP ERP на базе SAPERP, В1 |  |  |
| Договор | ИП Воробьев Сергей Леонидович |  | от 27.02.2017 №17.4000.56 .17 |  |  | Услуги технического и методологического сопровождения разработки функционала системы SAP на языке программирования АВАР |  |  |
| Договор | ООО ТИС-Профи" |  | от 20.11.2017 №18.4000.63 6.17 |  |  | Информационные услуги по осуществлению сервисной поддержки технического доступа сотрудников к электронной технической библиотеке |  |  |
| Договор | ООО "Эйти Консалтинг'' |  | от 28.09.2016 №10.4000.31 6.16 |  |  | Работы по автоматизации формирования отчета претензионно-исковой деятельности в SAP ВО |  |  |
| Договор | АО Управление "ВОЛС-ВЛ" |  | от 10.01.2018 №18.4000.1. 18 |  |  | Услуги размещения, предост. доступа и поддержки центр, информ. систем ПАО "Россети" и ДЗО |  |  |
| Договор | ООО ИЦ "ИСКРА" |  | от 12.12.2017 №18.4000.67 2.17 |  |  | Оказание информационных услуг с использованием экземпляров Системы КонсультантПлюс |  | Указанные РЭК КО договоры отнесены предприятием к статье затрат "прочие информационные услуги (10.2.3.)" и фактические расходы по ним не учтены в сумме 8 833,72 тыс. руб. Исполнитель рассматривает предложение филиала ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС" по статье "прочие информационные услуги (10.2.3)" отдельно. Анализ приведен в конце данной таблицы. |
| Договор | ЗАО "Интерфакс-Сибири" |  | от 29.12.2016 №18.4000.45 9.16 |  |  | Доступ к системе профессионального анализа рынков и компаний |  |
| Договор | ООО "ТехноСофт" |  | от 20.08.2017 №18.4000.33 4.17 |  |  | Услуги по обновлению информации, содержащейся в экземплярах ИСС "Техэксперт" |  |
| Уборка помещений | расчёт |  |  |  | 28 349,00 | 18 336,89 |  | 18 160,06 |  |
| Договор | ООО "Благоустройство Запсиба" |  | № 18.4200.1061 .17 от П.04.17 | 28 349,00 | 18 336,89 | Фактические расходы за 2017 год составили 16 905,00 тыс. руб. предлагается учесть расходы в размере подтверждённого факта с ИПЦна2018 (1,037) и на 2019 (1,046) | 18 160,06 | Исполнитель считает примененный РЭК КО метод расчета затрат на уборку помещений обоснованным. Расчет выполнен на основании фактических расходов за 2017 год с учетом индексации (2018- 1,027; 2019 - 1,046) |
| Услуги по дезинфекции, дезинсекции, дератизации | расчет |  |  |  | 584,00 | 572,17 | Фактические расходы за 2017 год составили 527,49 тыс. руб. Предлагается учесть расходы в размере фактически подтверждённых затрат 2017 года с ИПЦ на 2018 (1,037) и на 2019 (1,046) | 566,65 | Исполнитель считает примененный РЭК КО метод расчета затрат на дезинфекцию, дезинсекцию и дератизацию обоснованным. Расчет Исполнителя выполнен на основании фактических расходов за 2017 год с учетом индексации (2018- 1,027; 2019 - 1,046) |
| Договор | ФГУЗ "Дезинфекционная станция" |  | №18.4200.47 .12 от 09.02.12/06.0 2.12 |  |  | возмездного оказания услуг |  |  |
| Договор | ООО "Профдезинфекция" |  | №131-2016 от 17.02.2016/1 8.4200.1118. 16 от 13.05.16 |  |  | Расходы по дезинфекции, дезинсекции, дератизации |  |  |
| Договор | Профдезинфекция ФГУП г. Белово |  | №199 от 07.11.2016 18.4200.3489 .16 от 23.01.2017 |  |  | Организация и проведение дезинфекционных работ |  |  |
| Договор | ООО "Отдел профдезинфекции" |  | №85 от 01.11.2016 18.4200.89.1 7 от 16.01,2017 |  |  | Организация и проведение дезинфекционных работ |  |  |
| Договор | Центр гигиены и эпидемиологии ФГУЗ в Кемеровской обл. в Промышленновском районе |  | №52/433/08 от 23.03.2008 |  |  | Организация и проведение дезинфекционных работ |  |  |
| Договор | Дезинфекционная станция ООО, г. Прокопьевск |  | №397 от 01.02.2010 18.42.292.10 от 01.02.2010 |  |  | Расходы по дезинфекции, дезинсекции, дератизации |  |  |
| Договор | ГБУЗ Дезинфекционная станция в г. Новокузнецк |  | №219-ДР от 12.01.2015/ 18.4200.1128 .15 от 26.05.15 |  |  | Расходы по дезинфекции, дезинсекции, дератизации |  |  |
| Договор | ФБУЗ "Центр гигиены и эпод, в Кем. Обл. Междуреченск |  | 31/09 от 07.12.10 /18.4200.106 7.11 от 11.02.10 |  |  | Расходы по дезинфекции, дезинсекции, дератизации |  |  |
| Договор | ФБУЗ "Центр гигиены и эпид. в Кемер. области" г. Прокопьевск |  | №226 от 01.02.2010 /18.42.223.10 от 16.04.10 |  |  | Расходы по дезинфекции, дезинсекции, дератизации |  |  |
| Договор | ЗАО Профдезинфекция, г. Киселевск |  | 0297/10 от 01.02.2010 /18.42.257.10 от 22.04.10 |  |  | Расходы по дезинфекции, дезинсекции, дератизации |  |  |
| Договор | ООО "Профилактика ТРИД |  | 18.42.608.09 от 01.02.2009г/ от 19.03.09 |  |  | Расходы по дезинфекции, дезинсекции, дератизации |  |  |
| Договор | ООО "КузбассПрофДезинф екцкя" |  | 074-м от 06.12.2010г. /18.4200.111 7.11 от 03.03.И |  |  | Расходы по дезинфекции, дезинсекции, дератизации |  |  |
| ТО кондиционер ов | расчёт |  |  |  | 491,00 | 373,54 |  | 401,27 |  |
| договор | ООО "ВентКлимат" | Нет | № 18.4200.1436 .17 от 10.05.17 | 491,00 | 373,54 | Т/о кондиционеров. Нет конкурсной документации. Нет продления на 2019 год. Фактические расходы 2017 года составили 373,54 тыс. руб. Предлагается учесть расходы в размере фактических затрат 2017 года. | 401,27 | В качестве обосновывающих документов предприятием представлены: расчет, пояснительная записка, договор, счета-фактуры, выгрузка из программного комплекса SAP ER2. Исполнитель определил экономически обоснованную величину затрат по данной статье на основании фактических расходов за 2017 год с учетом индексации (2018- 1,027; 2019 - 1,046) |
| Подшивка документов | расчёт |  |  |  | 500,00 | 0,00 |  | 0,00 |  |
| договор | ИП Хисамутдинов Каюм Иммамутджинович | Нет | от 10.10.2013 №18.4200.31 88.13 | 500,00 | 0,00 | Подшивка документов. Стоимость переплета одной папку 110 руб. Предельная цена договора 500,0 тыс. руб. Невозможно определить количество успуг (количество папок). Отсутствует конкурсная документация. Исключить. В 2017 году расходы не производились. Как указано в пояснительной записке по причине отсутствия финансирования. Однако в базовый уровень подконтрольных расходов на долгосрочный период 2014-2018 годы расходы по статье были заложены в размере 500,00 тыс. руб. Следовательно, тарифный источник предыдущего долгосрочного периода не был использован. | 0,00 | Исполнитель соглашается с аргументацией РЭК КО. Экономически обоснованный размер затрат на подшивку документов - 0. |
| Услуги сторонних организаций по содержанию зданий и сооружений | расчёт |  |  |  | 5 816,10 | 1 163,22 |  | 1 857,17 |  |
| пояснительн ая записка |  |  |  |  | 1 163,22 | Огнезащитная обработка, испытание пожарных лестниц. Фактические расходы за 2017 год составили 908,00 тыс. руб. Согласно законодательству, мероприятия по испытаниям должны проводиться 1 раз в 5 лет, следовательно, в базовом уровне подконтрольных расходов могут быть учтены затраты в размере 1/5. | 975,41 | Филиалом ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС" предоставлены следующие обосновывающие документы: расчет, пояснительная записка, график испытания на прочность наружных пожарных лестниц на 2019-2023 гг, ведомости объемов работ, локальные сметные расчеты, коммерческие предложения; график огнезащитной обработки деревянных конструкций зданий и сооружений на 2019-2023 гг, ведомости объемов работ, локальные сметные расчеты, прайс-лист на огнезащитный состав, коммерческие предложения; график по отбору проб с деревянных конструкций зданий и сооружений, локальный сметный расчет, прайс-лист на работы по определению качества огнезащитной обработки, коммерческие предложения; оборотно-сальдовая ведомость SAP ERP 2017 год, договоры, счета-фактуры, акты, подтверждающие величину фактических расходов. Также предприятием в РЭК КО предоставлены копии документов, подтверждающих право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности. Локальные сметные расчеты выполнены в территориальных расценках, что не противоречит законодательству в сфере тарифного регулирования и может являться основанием для определение экономически обоснованной величины затрат. Так как расходы на противопожарное обслуживание сооружений входят в состав операционных расходов, они должны быть равномерно распределены по годам долгосрочного периода регулирования. Анализ графиков проведения работ, проведенный исполнителем, выявил значительное превышение количества физических единиц выполнения работ в 2019 году по сравнению с другими периодами. Так как организацией не представлены расчеты стоимости выполнения работ на 2020-2023 годы, средние расходы на проведение противопожарных мероприятий за период с 2019 по 2023 годы не могут быть определены. В таком случае, экономически обоснованная величина затрат может быть рассчитана исходя из фактических затрат 2017 года с учетом индексации (2018-1,027, 2019-1,046). |
| Договор | ООО "Белгос" |  | 01.01.2005 №18.42.1.05 |  |  | Обслуживание коллектора | 109,19 | Филиалом ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС" предоставлены следующие обосновывающие документы: договор (предусмотрена пролонгация), счета-фактуры, акты за 2017 год. Фактические затраты на обслуживание коллектора составляют 8,47 тыс. руб. ежемесячно. Исполнителем выполнен расчет затрат, включаемых в НВВ на 2019 год на основании фактических расходов 2017 года с учетом индексации. |
| Договор | ООО "Энерготранс" |  | 15.09.2006 №18.42.276. 06 |  |  | Услуги по техническому обслуживанию приборов учета тепловой энергии | 21,85 | Филиалом ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС" предоставлены следующие обосновывающие документы: договор (предусмотрена пролонгация), счета-фактуры, акты за 2017 год. Фактические затраты на обслуживание приборов учета тепловой энергии составляют 1,69 тыс. руб. ежемесячно. Исполнителем выполнен расчет затрат, включаемых в НВВ на 2019 год на основании фактических расходов 2017 года с учетом индексации. |
| Договор | ООО "Акватон" |  | 02.04.2011 № 18.4200.205. 12 |  |  | Обслуживание узлов коммерческого учета тепловой энергии | 159,91 | Предприятием предоставлены следующие обосновывающие документы: договор (предусмотрена пролонгация), акты за 2017 год. Фактические затраты на обслуживание узлов коммерческого учета тепловой энергии составляют 13,53 тыс. руб. ежемесячно. Исполнителем выполнен расчет экономически обоснованной величины затрат, включаемых в НВВ на 2019 год на основании фактических расходов 2017 года с учетом индексации. |
| Договор 1 | ООО "ТехноАрсенал" |  | 03.03.2011 №18.4200.1118.11 |  |  | Услуги по тех. обслуживанию и ремонту оборудования индивидуальных тепловых пунктов | 533,67 | Предприятием предоставлены следующие обосновывающие документы: договор (предусмотрена пролонгация), счета-фактуры за 2017 год. Фактические расходы по данному договору составляют 41,40 тыс. руб. ежемесячно. Исполнителем выполнен расчет экономически обоснованной величины затрат, включаемых в НВВ на 2019 год на основании фактических расходов 2017 года с учетом индексации. |
| Договор | ООО "Инком-С" |  | 01.05.2015 №Суб-542 |  |  | Услуги по эксплуатации и тех. обслуживанию мест общего пользования | 57,14 | Филиалом ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС" предоставлены следующие обосновывающие документы: договор (предусмотрена пролонгация), акты за 2017 год. Фактические расходы по данному договору составляют 4,59 тыс. руб. ежемесячно. Исполнителем выполнен расчет экономически обоснованной величины затрат, включаемых в НВВ на 2019 год на основании фактических расходов 2017 года с учетом индексации. |
| Договор | АО "КемВод" |  | 27.07.2017- 10.08.2017 |  |  | Устранение засора наружной системы канализации | 0,00 | Данные затраты носили единовременный характер, поэтому не включаются в расчет планируемой НВВ предприятия на 2019 год. |
| Акт | ООО "Огнеспас" |  | 09.11.2017 №1181 |  |  | Проведение обследования пожарной лестницы | 0,00 | Затраты по данному акту носили единовременный характер, поэтому не включаются в расчет планируемой НВВ предприятия на 2019 год. Расходы на проведение обследования пожарной лестницы включены выше. |
| Счет- фактура | ООО "СтройГрад" |  | 31.05.2017 №14 |  |  | Гидравлические испытания | 0,00 | Данные затраты носили единовременный характер, поэтому не включаются в расчет планируемой НВВ предприятия на 2019 год. |
|  |  |  |  | 477,37 | 0,00 | Прочие затраты по содержанию зданий. Предприятие относит к данной подстатье непредвиденные расходы по содержанию зданий и сооружений, включая мелкий ремонт, стирку жалюзи, бытовое обслуживание холодильников. Поскольку данные затраты не планируются, а производятся по мере необходимости, сверх плановых затрат на уборку и обслуживание бытовой и оргтехники, включение расходов экономически не обосновано. | 0,00 | Предприятием представлены обосновывающие документы: расчет, выполненный на 2018-2019 годы исходя из предельных сумм заключенных договоров; пояснительная записка, договоры оказания услуг; акты выполненных работ за 2017 год; выгрузка из программного комплекса SAP ER2.  Исполнитель считает, что услуги по представленным договорам (чистка жалюзи, сервисное обслуживание холодильника, устранение засора канализации) носят непредвиденный характер и не относятся к регулируемой деятельности в следствии чего, не могут быть включены в НВВ предприятия на 2019 год. |
| Техническое освидетельствование зданий и сооружений | расчёт |  |  |  | 9 066,98 | 9 066,98 |  | 1 817,57 |  |
| пояснительная записка |  |  |  |  | 9 066,98 | Фактические расходы за 2017 год составили 1 214,00 тыс. руб. Комплексные обследования зданий и сооружений производятся 1 раз в 5 лет. Предприятием представлены пятилетние графики технического освидетельствования, а также график на 2019 год. | 1 817,57 | Представлены следующие документы: расчет, пояснительная записка, график Оборотно-сальдовая ведомость SAP ERP 2017 год, графики комплексного обследования зданий и сооружений на 2017 год, 2019-2023 гг и 2019 год, коммерческие предложения, графики технического освидетельствования зданий и сооружений на 2017 и 2019 годы, договоры, локальные сметные расчеты обосновывающие фактические затраты (цены договоров) и планируемые на 2019 год, счета-фактуры, акты. Фактические расходы за 2017 год составили 1 213,863 тыс. руб. Согласно п.34 Постановления Правительства от 29.12.2011 №1178 "операционные расходы на очередной год долгосрочного периода регулирования определяются путем индексации базового уровня операционных расходов", то есть, законодательство в сфере тарифного регулирования не предусматривает расчет операционных расходов на последующие годы долгосрочного периода методом экономически обоснованных затрат. Следовательно, учитывая периодичность обязательного проведения комплексного обследования зданий и сооружений специализированными организациями (не реже 1 раза в 5 лет согласно п.2.2.1. Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, утвержденных приказом Минэнерго России от 19.06.2003 №229) и продолжительность долгосрочного периода регулирования (5 лет), Исполнитель определяет сумму расходов по данной статье в размере 1 781,858 тыс. руб. (8 909,29 тыс. руб (по данным локальных сметных расчетов)/5 лет). |
| Коммерческое предложение | ООО "НООСТРОЙ" |  |  |  |  | Комплексное обследование зданий и сооружений |  |  |
| Коммерческое предложение | ЗАО "Стройэксперт" |  |  |  |  | Комплексное обследование зданий и сооружений |  |  |
| Коммерческое предложение | ООО "МКМТ" |  |  |  |  | Комплексное обследование зданий и сооружений |  |  |
| Договор | ЗАО "Стройэксперт" |  | 05.12.2016 №18.4200.32 76.16 |  |  | Услуги по проведение технического освидетельствования зданий и сооружений |  | Срок выполнения работ, согласно п. 2.2. договора с 01.03.2017 по 30.04.2017 г, договор не пролонгирован. Стоимость услуг технического освидетельствования зданий и сооружений - 307,825 тыс. руб. без НДС. Приложены графики проведения освидетельствования и локальные сметные расчеты, подтверждающие цену договора. |
| Договор | ЗАО "Стройэксперт" |  | 23.10.2017 №18.4200.3493.17 |  |  | Проведение обследования технического состояния маслосборных сетей и ёмкостей ПС Абагурская и ПС Орджоникидзевкая |  | Срок оказания услуг: с даты подписания договора в течение 14 дней. Цена договора - 68,75 тыс. руб. |
| Договор | ООО "ЭнергоПодряд" |  | 29.12.2016 №18.4200.3479.16 |  |  | Комплексное обследование зданий и сооружений |  | Цена договора- 837,288 тыс. руб. без НДС, срок действия: "с момента подписания до полного исполнения сторонами обязательств". Приложены графики проведения освидетельствования и локальные сметные расчеты, подтверждающие цену договора. |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Гидрометеорологические услуги | расчёт |  |  |  | 47,42 | 46,64 |  | 46,19 |  |
| пояснителная записка |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Проект договора на 2018 год | ФГБУ "Западно-Сибирское УГМС" | Нет | 18.4200.448. 12 | 47,42 | 46,64 | Услуги по подготовке справок в области гидрометеорологии и мониторинга окружающей среды. Фактические расходы 2017 года 43,00 тыс. руб. Предлагается учесть затраты в размере документально подтверждённого факта с ИПЦ на 2018 (1,037) и на 2019 (1,046) | 46,19 | Исполнитель считает примененный РЭК КО метод расчета затрат на гидрометеорологические услуги обоснованным. Расчет Исполнителя выполнен на основании фактических расходов за 2017 год с учетом индексации (2018- 1,027; 2019 - 1,046). |
| Обслуживание транспорта | расчет |  |  |  | 6 897,86 | 3 161,19 |  | 3 130,71 |  |
| пояснительная записка с приложением |  |  |  |  | 3 161,19 | Фактические затраты в 2017 году составили 2 807,69 тыс. руб. Предлагается учесть затраты в размере документально подтверждённого факта с ИПЦ на 2018 (1,037) и на 2019(1,046). Прочие услуги по обслуживанию транспорта в 2017 году составили 106,65 тыс. руб. Предлагается учесть затраты в размере документально подтверждённого факта с ИПЦ на 2018 (1,037) и на 2019 (1,046). | 3 130,71 | Филиалом ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС" предоставлены следующие обосновывающие документы: расчет, пояснительная записка, выгрузка фактических затрат за 2017 год, договоры на 2018 год, коммерческие предложения, прейскуранты на 2018 год, документы, обосновывающие фактические затраты за 2017 год: договоры, акты оказанных услуг, счета-фактуры. Так как предприятием предоставлены документы, обосновывающие величину затрат на 2018 год и отсутствуют планы-графики, пообъектный расчет стоимости оказания услуг на 2019 год, Исполнитель считает метод определения расходов на обслуживание транспорта, примененный РЭК Кемеровской области обоснованным. Расчет Исполнителя выполнен на основании фактических расходов за 2017 год с учетом индексации (2018- 1,027; 2019 - 1,046). |
| Договор | ООО "НаЯна" |  | от 02.03.2018 № 02030П/18 |  |  | Услуги по диагностике ГПМ |  |  |
| Договор | ООО "Кемавто" |  | от 26.01.2018 № 18.4200.29,1 8 |  |  | Услуги по диагностированию и обслуживанию автомобилей иностранного производства |  |  |
| Договор | ООО "Автотранс" |  | от 10.07,2017 № 18.4200.2364 .17 |  |  | Услуги по активации тахографов |  |  |
| Договор | ООО "Эталон" |  | от 30.12.2016 № 18.4200.3475 .16 |  |  | Услуги по диагностированию и обслуживанию автомобилей иностранного производства |  |  |
| Договор | ООО "Альянс-Авто" | | от 11.08.2016 № 18.4200.2186 .16 |  |  | Услуги по диагностированию и обслуживанию автомобилей KIA ПО ЮЭС |  |  |
| Договор | ООО "Омникомм-Кузбасс" |  | от 04.02.2016 № 18.4200.429. 16 |  |  | Услуги по техническому диагностированию навигационного оборудования |  |  |
| Договор | ООО "Кемеровский автоцентр КАМАЗ" |  | от 14.10.2016 Кз 18.4200.3217 .16 |  |  | Услуги по техническому обслуживанию автомобилей КАМАЗ |  |  |
| Договор | ООО "НаЯна" |  | от 02.02.2017 № 18.4200.247. 17 |  |  | Услуги по диагностике ГПМ |  |  |
| Договор | ООО "КСП" |  | от 29.04.2016 № 18.4200.1595 .16 |  |  | Услуги по техническому диагностированию тахографов |  |  |
| Договор | ООО "Логистик-Транс" |  | от 22.03.2017 № 18.4200.1005 .17 |  |  | Услуги по технической экспертизе конструкции транспортных средств |  |  |
| Договор | ООО "Автотранс" |  | от 22.11.2017 № 18.4200.3800 .17 |  |  | Услуги по замене блоков СКЗИ |  |  |
| Договор | ООО "Эталон" |  | от 23.06.2015 № 18.4200.1520 .15 |  |  | Услуги по мойке автомобилей |  |  |
| Затраты на содержание и ремонт прочего имущества и инвентаря | расчёт |  |  |  | 180,46 | 3,56 |  | 3,54 |  |
| Договор | ООО "Кемеровоторгтехника ЦТО" |  | 18.4200.1030 .11 от 01.01.2011 | 3,56 | 3,56 | Фактические расходы за 2017 год составили 3,3 тыс. руб. Предлагается учесть расходы в размере документально подтверждённого факта с ИПЦ на 2018 год (1,037) и на 2019 (1,046). | 3,54 | Исполнитель считает примененный РЭК КО метод расчета затрат на содержание и ремонт прочего имущества и инвентаря обоснованным. Расчет Исполнителя выполнен на основании фактических расходов за 2017 год с учетом индексации (2018- 1,027; 2019 - 1,046). |
| Реестр с/ф, актов выполнении х работ за 2017 год |  |  |  | 176,90 | 0,00 | Прочее АХО. Непредвиденные расходы на хозяйственные нужды. Фактические затраты за 2017 год составили 164,02 тыс. руб. В 2018 году расходы не производились. Поскольку затраты носят непланируемый характер, учёт их в базовом уровне экономически не обоснован. | 0,00 | Исполнитель соглашается с аргументацией РЭК КО. Экономически обоснованный размер затрат - 0. |
| Затраты на содержание и ремонт компьютеров, офисной техники | расчёт |  |  |  | 2 593,41 | 1 705,17 |  | 1 427,14 |  |
| пояснительная записка |  |  |  |  | 1 705,17 | Заправка картриджей, профилактическое обслуживание стационарной техники, восстановление оргтехники, техобслуживание оргтехники. Фактические расходы за 2017 год составили 1 328,51 тыс. руб. Предлагается учесть расходы в размере документально подтверждённого факта с ИПЦ на 2018 год (1,037) и на 2019 (1,046). Работы по ремонту оборудования телемеханики. Факт 2017 года 243,51 тыс. руб. Предлагается учесть расходы в размере документально подтверждённого факта с ИПЦ на 2018 год (1,037) и на 2019 (1,046) | 1 427,14 | Предприятием предоставлены: расчет, пояснительная записка, расшифровка фактических затрат за 2017 год, договоры, акты и счета-фактуры за 2017 год. Величина экономически обоснованных расходов на 2019 год определена Исполнителем исходя из фактических затрат 2017 года с учетом индексации (2018 -1,027; 2019-1,046). |
| Договор | ООО "Заправкин" |  | от 26.08.2016 №18.4200.23 33.16 |  |  | Восстановление и заправка картриджей |  |  |
| Договор | ООО "Конкорд" |  | от 02.06.2017 № 18.4200.1572 .17 |  |  | Профилактика, обслуживание, диагностика стационарной техники |  |  |
| Договор | ООО "Комтел" | | от 20.12.2012 № 02.4200.976. 12 |  |  | Поставка планшетных компьютеров |  |  |
| Договор | ООО "МН-Солярис” |  | от 25.07.2017 №18.4200.23 71.17 |  |  | Профилактика, обслуживание и диагностика СВТ и ОТ |  |  |
| Договор | ООО "НПО "МИР" |  | от 10.05.2037 №10.4200.27 75.17 |  |  |  |  |  |
| Договор | ООО "АВАЛОН" |  | от 14.07.2017 №10.4200.23 58.17 |  |  |  |  |  |
| Расчистка трасс в межремонтный период |  |  |  |  |  |  | Рассмотрено в УПХ |  |  |
| Расходы на экологию | расчёт |  |  |  | 8 447,79 | 1 231,81 | Фактические расходы за 2017 год составили 1 135,62 тыс. руб. Предлагается учесть расходы в размере документально подтверждённого факта за 2017 год с ИПЦ на 2018 (1,037) и на 2019 (1,046) | 1 219,93 | Предприятием в качестве обосновывающих материалов предоставлены: расчет затрат по видам работ/услуг на 2019 год, пояснительная записка, выгрузка из программного комплекса SAP ER2 за 2017 год, договоры, счета-фактуры, акты, подтверждающие затраты 2017 года; аналитические записки по простой закупке, коммерческие предложения 2018 года. Исполнитель считает примененный РЭК КО метод расчета затрат по статье "на экологию" обоснованным. Расчет Исполнителя выполнен на основании фактических расходов за 2017 год с учетом индексации (2018- 1,027; 2019 - 1,046). |
| договор возмездного оказания услуг | ООО "Экопроект" |  | 30.03.2017 г. № 18.4200.988. 17 |  |  | Проведение инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников; Разработка проекта предельно допустимых выбросов (ПДВ) |  |  |
| договор возмездного оказания услуг | филиал ФГБУ "Западно-Сибирское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды" |  | 05.07.2017 г. № 82/18.4000.2 562.17 от 03.08.2017 |  |  | предоставление специализированной гидрометеорологической информации и данных о загрязнении окружающей среды. Расчет фоновых концентраций по г. Прокопьевск, г. Топки, Топкинского района (с. Шишино и с. Зарубино), г. Березовский (п. Крохалевка) |  |  |
| договор возмездного оказания услуг | ООО «Экопроект" |  | 15.08.2017 18.4200.3071 .17 |  |  | Обработка и анализ данных протоколов за качеством атмосферного воздуха и замеров физических факторов на границах СЗЗ и селитебной территории от источников химического и физического загрязнения окружающей среды, разработка проекта окончательной СЗЗ для Прокопьевского РЭС (в т.ч. ПС "Прокопьевский"), Трудармейский РЭС, ПС "Сосновская”, ПС "Шахтовая", ПС "Оросительная", ПС "Пионерская", проведение санитарно-эпидемиологической экспертизы проекта Окончательной СЗЗ |  |  |
| договор на проведение лабораторн ых исследовани й (испытани) | ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Кемеровской области" |  | 16.11.201 бг. №1732- ОИВС/ 18.4200.3456 .16 от 27.12.2016 |  |  | Проведение лабораторных исследований атмосферного воздуха; измерения уровня шума; консультационные, информационные услуги. |  |  |
| договор возмездного оказания услуг | ООО "РегионЭкология" |  | 29.04.2016 г. №392/2016-РЭ |  |  | услуги по сбору, транспортированию для размещения и/или обезвреживания отходов производства и потребления |  |  |
| Договор оказания услуг по утилизации ВЭТС | ООО "Стальной канат" |  | от 24.10.2016 г. № 18.4200.2839 .16 |  |  | Утилизация вышедших из эксплуатации транспортных средств (ВЭТС) |  |  |
| договор возмездного оказания услуг | ООО "Экопроект" |  | от 15.01.2018 г. б/н/ №18.4200.15 3.18 от 25.01.2018 |  |  | Проведение работ по инвентаризации источников образования и площадок временного накопления отходов, Разработка проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, сопровождение ПНООЛР на стадии согласования в Департаменте природных ресурсов и экологии КО. |  |  |
| Аттестация рабочих мест | Расчёт |  |  |  | 3 142,5 | 3 142,00 |  | 628,40 | Филиалом ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС" представлены следующие обосновывающие материалы: расчет, пояснительная записка, расчет затрат по статье "расходы на аттестацию рабочих мест" на 2019 год, перечень рабочих мест. подлежащих специальной оценке условий труда в 2019 году, коммерческие предложения на оказание услуг аттестации. Согласно п.4 ст. 8 Федерального закона от 28.12.2013 №426-ФЗ "О специальной оценке условий труда" специальная оценка условий труда на рабочем месте проводится не реже чем один раз в пять лет. Так как при планировании затрат на 2019 год в сумме 3 142,5 тыс. руб. Филиалом учтены все рабочие места подлежащие аттестации (2 095 рабочих мест), данные расходы должны быть равномерно распределены на весь долгосрочный период (5 лет). |
| Консультационные услуги по экономике и тарифному регулированию | Расчет |  |  |  | 797,02 | 0,00 |  | 0,00 |  |
| Договор | ООО "ФБК" |  | № 18.4000.380. 17 от 25.08.2017 | 753,88 |  | Фактические расходы в 2017 году составили 699,02543 тыс. руб. Предприятие учитывает по данной статье затраты по формированию бизнес-плана в целях исполнения бюджетного кодекса ПАО "Россети". Поскольку на предприятии имеется собственная экономическая служба, которая должна отвечать требованиям, предъявляемым головной организацией, а кроме того, формирование бизнес-плана для ПАО "Россети" не является обязательным и необходимым для осуществления регулируемой деятельности, расходы экономически не обоснованы и не могут быть учтены в базовом уровне подконтрольных расходов. | 0,00 | Исполнитель соглашается с аргументацией РЭК КО. Экономически обоснованный размер затрат - 0. |
| Договор | ООО «Брент-Эксперт» |  | Ха 18.4200.845. 15 от 01.04.2015 | 43,14 | 0,00 | Оказание услуги по составлению 4-х ежеквартальных аналитических отчетов по определению ставок арендной платы. Не относится к регулируемому виду деятельности. Экономически необоснованно. | 0,00 | Исполнитель соглашается с аргументацией РЭК КО. Экономически обоснованный размер затрат - 0. |
| Авиауслуги | Расчёт |  |  |  | 5 154,24 | 4 085,76 |  | 4 046,36 |  |
| Пояснитель ная записка |  |  |  |  |  | Для облётов ВЛ и просек в паводковый, пожароопасный периоды, контроля качества просек и т.п. |  |  |
| Договор | ООО "Алтайский авиалинии" | нет | №18.4200.12 05.17 от 18.04.2017 | 423,35 | 0,00 |  | 454,78 | Фактические расходы в 2017 году составили 423,35 тыс. руб. Исполнитель считает обоснованным, учесть расходы в размере фактических затрат с учетом индексации (2018 - 1,027; 2019 - 1,046). |
| Договор | ООО "Алтайский авиалинии" | Нет | №18.4200.27 06.17 от 28.07.2017 | 5 700,00 | 4 085,76 | Фактические расходы в 2017 году составили 3766,71 тыс. руб. предлагается учесть расходы в размере фактических затрат с индексацией на 2018 (1,037) и 2019(1,046) | 799,48 | Предельная цена договора 5 700,00 тыс. руб. без НДС, предоставлены акты, счета -фактуры на оказание услуг по облету ВЛ на сумму -744,230 тыс. руб. Исполнитель считает обоснованным, учесть расходы в размере фактических затрат с учетом индексации (2018 - 1,027; 2019 - 1,046). |
| Договор | ООО "АЭРОКУЗБАСС" | Нет | №4414-АВР/Ми-8/03.27 от 11.05.2017 |  |  |  | 2 073,58 | Договор на оказание услуг по вертолетному облету ВЛ. Предельная цена договора 1 930,272 тыс. руб. без НДС. Предоставлены акты, счета -фактуры на оказание услуг по вертолетному облету ВЛ на сумму -1 930,271 тыс. руб. Исполнитель считает обоснованным, учесть расходы в размере фактических затрат с учетом индексации (2018 - 1,027; 2019 - 1,046). |
| Договор | ООО "АЭРОКУЗБАСС" | Нет | №4418-АВР/Ми-8/03.17 |  |  |  | 392,65 | Договор на оказание услуг по вертолетному облету ВЛ. Предельная цена договора 365,51 тыс. руб. без НДС. Предоставлен акт, счет -фактура на оказание услуг по вертолетному облету ВЛ на сумму -365,51 тыс. руб. без НДС. Исполнитель считает обоснованным, учесть расходы в размере фактических затрат с учетом индексации (2018 - 1,027; 2019 - 1,046). |
| Договор | ООО "КузбассАвиа" | Нет | №17 от 20.03.2017 |  |  |  | 325,88 | Договор на оказание услуг по облету ВЛ. Предельная цена договора 499,00 тыс. руб. НДС не облагается. Предоставлен акт, счет -фактура на оказание услуг по облету ВЛ на сумму - 303,355 тыс. руб. без НДС. Исполнитель считает обоснованным, учесть расходы в размере фактических затрат с учетом индексации (2018 - 1,027; 2019 - 1,046). |
| Расчистка трасс ВЛ электропередач | Расчет |  |  |  | 4 160,34 | 4 660,00 | Представлены: расчёт, пояснительная записка, договоры, первичные учётные документы, данные бухгалтерского учёта о фактических расходах в 2017 году (510,71 тыс. руб.). Учтено в других прочих расходах. | 548,62 | Предприятием представлены: расчет, пояснительная записка, договоры, акты выполненных работ, данные о наличии инструмента в производственных отделениях, расчет средней стоимости технического обслуживания 1 единицы инструмента, акты приемки инструмента (дефектовки), техническое задание для заключения договора на 2018 год, фактические затраты за 2017 год. РЭК Кемеровской области, несмотря на верную аргументацию в пользу исключения затрат на разработку типовых технологических карт а размере 4 160,34 тыс. руб., включает данные расходы в НВВ филиала ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС" на 2019 год. Не представлены: документы подтверждающие проведения торгов, планы-графики проведения технического обслуживания бензо/электроинструмента,  Так как вышеперечисленные сведения, обосновывающие включение затрат в планируемом филиалом размере, не представлены, экономически обоснованная величина затрат на техническое обслуживание бензо/электроинструмента определена Исполнителем исходя из фактических затрат 2017 года - 510, 71 тыс. руб. с учетом индексации (2018 -1,027; 2019-1,046). |
| Пояснительная записка, договор | ООО "Международная образовательная академия" |  | №10.4000.283.17 от 21.07.2017 | 4 160,34 | 4 160,00 | Разработка типовых технологических карт на техническое обслуживание и ремонт оборудования. Работы выполнены в 2017 году, необходимость повторного выполнения в период 2019-2023 не представлена, документация по техническому обслуживанию, эксплуатации и ремонту электросетевого оборудования не менялась, относительно уже выполненных технологических карт. Таким образом работы по разработки новых технологических карт не требуются, а, следовательно, экономически не обоснованы и не подлежат учёту в базовом уровне подконтрольных расходов. |  |
| Договор | ООО "ЭлектроСервис" |  | №18.4200.38 54.17 от 28.11.2017 | 499,99 | 500,00 | Техническое обслуживание инструмента для расчистки трасс (бензопилы). Поскольку расчистка трасс является обязательным мероприятием, предусмотренным Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, расходы экономически обоснованы и подлежат учёту в базовом уровне подконтрольных расходов. | 548,62 |
| Прочие информационные услуги (10.2.3.) | Всего |  |  |  |  |  | Рассматривается РЭК КО по статье "Сопровождение ПО". Однако, данные затраты не включены в фактические расходы 2017 года (8 833,72 тыс. руб), используемые регулирующим органом в качестве экономически обоснованной величины затрат по статье "Сопровождение ПО" на 2019 год. | 579,41 | Предприятием представлены: расчет, пояснительная записка, расшифровка фактических затрат за 2017 год (539,36 тыс. руб.), договоры, первичные документы, подтверждающие фактические расходы за 2017 год (счета-фактуры, извещения, распределения затрат, акты оказания услуг). |
| Договор | ЗАО "Интерфакс-Сибири" |  | №18.4000.459.16/16630 от 29.12.2016 |  |  | 83,15 | Электронная копия договора не читаема. Договор заключен централизованно ПАО "МРСК Сибири", на долю филиала ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС" в 2017 году приходился ежемесячный платеж в размере 6, 45 тыс. руб. Исполнитель определяет размер экономически обоснованных расходов по данной статье на основании фактических затрат 2017 года с учетом индексации (2018-1,027; 2019-1,046) |
| договор |  | №18.4000.95.17/16994 от 09.03.2017 |  |  |
| Договор | ООО "ТехноСофт" |  | №18.4000.250.16 от 08.08.2016 (срок действия: в течение 365 дней с 20.08.2016) |  |  | 249,19 | Предметом договора является оказание услуг по обновлению информации ИСС Техэксперт. Договор заключен в результате проведения закупочных процедур и действует в течение года. В приложении №4 к договору представлено распределение затрат по филиалам. Затраты, отнесенные на филиал ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС" фактически составили 231,96467 тыс. руб. Исполнитель определяет размер экономически обоснованных расходов по данной статье на основании фактических затрат 2017 года с учетом индексации (2018-1,027; 2019-1,046) |
| Договор |  | №18.4000.334.17 от 18.08.2017 (срок действия: в течение 365 дней с 20.08.2017) |  |  |
| Договор | ООО "ИЦ "ИСКРА" |  | №18.4000.390.16 от 22.11.2016 (срок действия: с 02.12.2016 по 01.31.2017) |  |  | 247,07 | Предметом договора является приобретение справочной правовой системы КонсультантПлюс. Представлен договор, протокол проведения торгов и первичные документы, подтверждающие фактически понесенные расходы за 2017 год. Фактические затраты за 2017 год, распределенные на филиал ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС" составили 229,99766 тыс. руб. Исполнитель определяет размер экономически обоснованных расходов по данной статье на основании фактических затрат 2017 года с учетом индексации (2018-1,027; 2019-1,046) |
| Договор |  | №18.4000.672.17 от 12.12.2017 (срок действия: с момента заключения и действует до 01.12.2018) |  |  |
| Договор | ООО "Медиалогия" |  | №М/ВН-Л/1109\_18.00.342.09 от 14.12.2009 (срок действия:в течение года со дня подписани) |  |  | 0,00 | Предметом договора является информационно-аналитическая система "Медиалогия". Договор заключен ПАО "МРСК Сибири", распределение затрат по договору отсутствует. Включение расходов по данному договору в НВВ филиала ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС" на 2019 год экономически не обосновано. |

Значительные расхождения в суммах экономически обоснованных затрат по статье «прочие услуги сторонних организаций» по расчетам Исполнителя (87 399,72 тыс. руб.) и утвержденных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области (160 771,20 тыс. руб.) вызваны следующим:

1. Исполнитель обоснованно считает, что в расчет необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» расходы по статье «оплата труда ПАО «МРСК Сибири» и «отчисления на социальные нужды ПАО «МРСК Сибири» подлежат включению по статьям затрат «Оплата труда» и «Отчисления на социальные нужды» соответственно.

Договор от 07.03.2018 г № 4307/18.4000.58.18, заключенный в интересах Филиала с ПАО «Россети» предусматривает оплату 23 448, 02 тыс. руб. Регулирующий орган включает затраты по данной статье в общем размере – 85 743,68 тыс. руб.

1. Затраты по статье «техническое освидетельствование зданий и сооружений» включены Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в размере предложения филиала – 9 066,98 тыс. руб. несмотря на то, что в комментариях Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области верно отмечает, что данные работы осуществляются 1 раз в 5 лет.

Согласно п.34 Основ ценообразования № 1178 "операционные расходы на очередной год долгосрочного периода регулирования определяются путем индексации базового уровня операционных расходов", то есть, законодательство в сфере тарифного регулирования не предусматривает расчет операционных расходов на последующие годы долгосрочного периода методом экономически обоснованных затрат. Следовательно, учитывая периодичность обязательного проведения комплексного обследования зданий и сооружений специализированными организациями (не реже 1 раза в 5 лет согласно п. 2.2.1. Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, утвержденных приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229) и продолжительность долгосрочного периода регулирования (5 лет), экономически обоснованные расходы по данной статье должны быть определены путем деления общей суммы затрат на 5 лет. По расчетам Исполнителя по статье «техническое освидетельствование зданий и сооружений» включено – 1 817,57 тыс. руб.

1. По аналогии с вышеописанными расходами на техническое освидетельствование зданий и сооружений, Региональной энергетической комиссией Кемеровской области были включены расходы на аттестацию рабочих мест. Согласно п.4 ст. 8 Федерального закона от 28.12.2013 № 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда» специальная оценка условий труда на рабочем месте проводится не реже чем один раз в пять лет. Так как при планировании затрат на 2019 год в сумме 3 142,5 тыс. руб. организацией учтены все рабочие места подлежащие аттестации (2 095 рабочих мест), данные расходы должны быть равномерно распределены на весь долгосрочный период (5 лет). Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области утвердила расходы по данной статье в размере 3 142,00 тыс. руб., тогда как по расчету Исполнителя они составили – 628,40 тыс. руб.

**Командировочные и представительские расходы**

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Наименование | 2017 факт | 2019 | Подконтрольные расходы, принятые регулирующим Органом (ТБР) | | Откл. в сравнении с заявкой Филиала, % | | Откл. в сравнении с фактом 2017, % | |
| предложение | по методу ЭОР | баз. уровень ОР | ТБР ЭОР / предложение | ТБР БУ/ предложение | ТБР ЭОР / факт 2017 | ТБР БУ/ факт 2017 |
| 3.5. | Командировочные расходы | 28 090 | 58 147 | 22 764 | 22 764 | -51% | -51% | -19% | -19% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» по статье «Командировочные и представительские расходы» на 2019 год была заявлена сумма в размере 46 129,21 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» предоставлены следующие документы:

* Пояснительные записки;
* Стандарт организации «Служебные командировки»
* Расчет командировочных расходов на 2019 год, в том числе с отражением фактических значений 2017 года и ожидаемых за 2018 год;
* Расшифровка фактических расходов 2017 года по статье 6.2.0.1 «Командировочные расходы на обучение»;
* Приказ филиала от 29.09.2010 № 534 «Об установлении размера суточных»;
* Реестр приказов на командировки по обучению персонала за 2017 год;
* Распоряжение ПАО «МРСК Сибири» от 22.02.2017 №79 «О результатах проведенного анализа работы ПДК по проверке знаний филиалов, ПО, РЭС»;
* Договор возмездного оказания образовательных услуг с ЧУ ДПО «СибКУЭЦ» от 17.01.2017 № 19.4200.101.18, действующий в 2017 году.

В ниже следующей таблице представлены данные по командировочным расходам филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в динамике за 2017-2019 гг.

| Статья затрат | Факт 2017 года | Ожидаемое 2018 года | 2019 год (тарифная предложение) |
| --- | --- | --- | --- |
| 6.2.0.1 Командировочные расходы на обучение | 6 834,30 | 12 359,64 | 12 854,05 |
| 6.2.1.1 Расходы на проезд | 550,97 | 1 188,86 | 1 236,41 |
| 6.2.2.1 Суточные | 1 148,76 | 2 616,26 | 2 720,91 |
| 6.2.3.1 Расходы на проживание | 5 134,57 | 8 554,55 | 8 896,73 |
| **Всего** | **13 668,60** | **24 719,31** | **25 708,10** |
| 6.2.2 Расходы на командировки на производство (всего, по ПАО «МРСК Сибири») | 30 078,25 | 31 191,15 | 32 438,79 |

В пояснительной записке, представленной филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» сказано, что рост уровня затрат по сравнению с фактом 2017 года связан с «передачей функционала по проведению предэкзаменационной подготовки (ПЭП) в учебный центр (распоряжение ПАО «МРСК Сибири» от 22.02.2017 №79 «О результатах проведенного анализа работы ПДК по проверке знаний филиалов, ПО, РЭС»).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов, принятая регулирующим органом на 2019 год:

- экономически обоснованный уровень – 22 764,46 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования регулирующим органом проведен анализ экономической обоснованности фактических и плановых расходов на командировочные и представительские расходы. Согласно Экспертному заключению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области экономически обоснованными значениями за 2017 год. были признаны только 11 483,72 тыс. руб. (вместо 28 090,26 тыс. руб., отраженных в бухгалтерском учете филиала «Кузбассэнерго - РЭС») без указания причин непринятия части расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС».

На 2019 год расходы на командировочные расходы приняты на уровне фактических значений 2017 года.

Представительские расходы учтены в части объемов по договору на оказание услуг по сопровождению автомобилей по территории аэропорта г. Новокузнецк без учета НДС.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Сумма расходов, включаемая Региональной энергетической комиссией Кемеровской области по подстатье «служебные командировки по производству» может быть определена как разность между суммарными затратами, утвержденными регулирующим органом по рассматриваемой статье (22 764,46 тыс. руб.), и двумя включаемыми подстатьями, значения расходов по которым указаны в Экспертном заключении: «командировочные расходы на обучение» - 6 834,29 тыс. руб. и «Затраты по сопровождению автомобилей по территории аэропорта г. Новокузнецк» в сумме 6,78 тыс. руб. Полученная разница составит – 15 923,39 тыс. руб. На странице 69 Экспертного заключения приводятся доводы в пользу того, что данные расходы «не должны компенсироваться потребителями в регулируемых государством тарифах».

Также следует отметить, что рассмотрение затрат по договору с ЧУ ДПО «СибКЭУЦ» от 17.01.2017 № 19.4200.101.18 на оказание образовательных услуг в размере 8 423,36 тыс. руб. должно осуществляться по статье «расходы на подготовку кадров».

Исполнитель считает что величина экономически обоснованных затрат на командировочные и представительские расходы может быть определена на основании фактических затрат филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017 год с учетом индексации (2018 – 1,027; 2019 -1,046) и составит – 14 683,38 тыс. руб. ((13 668,60 +6,78)\*1,027\*1,046).

Для обоснования заявленных расходов Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в составе тарифной заявки на новый долгосрочный период дополнительно представлять:

* расчет плановых командировочных расходов на обучение на основании плана-графика обучения на плановый период, в разрезе должностей сотрудников, с указанием численности, места прохождения обучения, затрат на проезд (определенных в соответствии с п.29 Основ ценообразования № 1178), продолжительности прохождения обучения, суточных расходов;
* Договоры на прохождение обучения в плановом периоде;
* План-график обучения на период регулирования;
* Документы, подтверждающие стоимость проезда работников, соответствующих п.29 Основ ценообразования № 1178.

**Расходы на подготовку кадров**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Исполнитель проанализировал документы, предоставленные Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в составе тарифной заявки:

1. Расчет затрат;
2. Пояснительная записка;
3. Движение персонала по категориям в 2017 году;
4. Приказы ПАО «МРСК Сибири» об утверждении штатных расписаний;
5. Письмо филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» от 28.03.2017 № 1.4/560-фил-пер;
6. Расшифровка фактических расходов за 2017 год;
7. Договоры и первичные документы, подтверждающие фактические затраты, понесенные предприятием в 2017 году.

Филиалом «Кузбассэнерго - РЭС» по статье затрат «консультационные услуги по кадровой политике» представлены следующие документы:

1. Расчет затрат;
2. Расшифровка фактических расходов за 2017 год;
3. Пояснительная записка;
4. Предварительный расчет по исследованию социально-психологического климата в 2019 году, предварительный расчет консультационных услуг;
5. Приказ ПАО «МРСК Сибири» от 25.10.2016 №1039 «Об утверждении плана мероприятий по снижению уровня социальной напряженности в коллективе»;
6. Приказ ПАО «МРСК Сибири» от 11.11.2016 № 1105 «О внесении изменений в приказ ПАО «МРСК Сибири» от 25.10.2016 № 1039»;
7. Приказ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» от 28.02.2017 № 154;
8. Договоры и первичные документы, подтверждающие фактические затраты, понесенные предприятием в 2017 году.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Статья затрат | Факт 2017 года | Ожид. 2018 года | 2019 год (тарифная предложение) |
| 10.13.2 Расходы по подготовке кадров | 9 932,71 | 12 490,67 | 12 990,29 |
| 10.3.5 Консультационные услуги по кадровой политике | 325,19 | 0 | 500,504 |
| Всего | 10 257,9 | 12 490,67 | 13 490,794 |

Согласно пояснительной записке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС», рост затрат на подготовку кадров в 2018 году «обоснован увеличением численности сотрудников (в 2017 году трудоустроено – 499 человек, подлежащих обязательному обучению в 2018 году), увеличением стоимости образовательных услуг и требованиями нормативных документов:

- приказом Минюст от 16.03.2000 № 2150 «Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации» (п. 14. Повышение квалификации), на основании которого «краткосрочное обучение руководящих работников организации, руководителей структурного подразделения и специалистов должно проводиться по мере необходимости, но не реже одного раза в год по месту работы или в образовательных учреждениях. Продолжительность обучения должна составлять до трех недель. Длительное периодическое обучение руководящих работников организации, руководителей структурных подразделений и специалистов должно проводиться не реже одного раза в пять лет в образовательных учреждениях системы повышения квалификации кадров».

- СО 5.053/0 «Профессиональная подготовка, переподготовка и повышение квалификации. Положение», согласно которому формируется план обучения на год на основании потребности в обучении структурных подразделений».

Расчет затрат по исследованию социально-психологического климата в 2019 году выполнен с применением стоимости обучения одного человека по договорам от 15.02.2017 № 18.4200.360.17 и от 24.07.2017 № 18.4200.2765.17 с учетом индексации. Всего, планируется исследование социально-психологического климата для 2660 человек на сумму 444,752 тыс. руб. и оценка потенциала и мотивационного профиля руководителей для 12 человек на сумму 55,752 тыс. руб. Общие затраты планируемые филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год составят – 500,504 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области учла расходы на оказание образовательных услуг на основании фактических затрат филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017 год (9 932,71 тыс. руб.) с учетом ИПЦ на 2018 (1,037) и на 2019 (1,046) в сумме 10 774,03 тыс. руб.

Расходы на подготовку, сопровождение и обработку информации о психофизиологических и психокоррекционных обследованиях и мероприятиях с оперативным персоналом, а также затраты на оценку потенциала руководителей пересчитаны регулирующим органом без индексации стоимостей, определенных договорами оказания услуг от 15.02.2017 №18.4200.360.17 и от 24.07.2017 №1 8.4200.2765.17 и на основании среднесписочной численности персонала. Суммарные затраты на оказание консультационных услуг по кадровой политике, в результате расчетов Региональной энергетической комиссии составили – 436,70 тыс. руб.

Общие затраты на подготовку кадров, предлагаемые к включению в НВВ на 2019 год и в базовый уровень подконтрольных расходов на долгосрочный период 2019-2023 годы определены Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в сумме -11 210,73тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель считает состав и содержание документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» достаточным для определения экономически обоснованных затрат на подготовку кадров. В целях включения в НВВ затрат, рассчитанных с применением цен, актуальных на период регулирования, Исполнитель рекомендует представлять договоры оказания услуг и иные обосновывающие документы, действующие в плановом периоде.

Величина затрат на подготовку кадров, определенная Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в размере 11 210,73 тыс. руб. является экономически обоснованной.

**Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Исполнителем проанализированы предоставленные Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» обосновывающие документы по статье «мероприятия по предупреждению несчастных случаев»:

1. Расчет затрат;
2. Пояснительная записка;
3. Договор оказания услуг с ЧУ ДПО «СибКУЭЦ» от 01.02.2017   
   № 18.4200.206.17 с документацией, подтверждающей проведение закупочных процедур, первичными документами, подтверждающими фактические расходы за 2017 год (счета-фактуры, акты);
4. Выгрузка из программного комплекса SAP ER2 за 2017 год;
5. Планы оказания услуг ПФО на 2018 и 2019 годы;
6. СО 5.259/0 Психофизиологическое обеспечение надежности профессиональной деятельности персонала ПАО «МРСК Сибири».

По статье «прочие расходы на охрану труда» предприятием предоставлены:

1. Расчет затрат на 2019 год;
2. Пояснительная записка;
3. Выгрузка фактических затрат из ПК SAP ER2 за 2017 год;
4. Расчет затрат по статье «прочие расходы на охрану труда» на 2019 год;
5. Перечень рабочих мест для проведения производственного контроля в 2019 году;
6. Коммерческие предложения на оказание услуг по проведению измерений физических факторов (производственный контроль).
7. Тыс. руб.

| Статья затрат | Факт 2017 года | Ожид. 2018 года | 2019 год (тарифная предложение) |
| --- | --- | --- | --- |
| Мероприятия по предупреждению несчастных случаев | 577,30 | 555,37 | 1 092,58 |
| Прочие расходы на охрану труда | 1,46 | 0,00 | 595,62 |
| Всего | 578,76 | 555,37 | 1 688,20 |

На основании положений СО 5.259 филиалом определена потребность в проведении углубленного психофизиологического обследования (ПФО) для 467 человек на сумму 737,860 тыс. руб., потребность в индивидуальной психокоррекционной работе по рекомендациям психолога составляет 42 человека на сумму 312,690 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Затраты на проведение мероприятий по предупреждению несчастных случаев приняты Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в размере фактических расходов 2017 года (577,30 тыс. руб.) с учетом ИПЦ на 2018 (1,037) и на 2019 (1,046) – 626,20 тыс. руб.

Прочие расходы на охрану труда филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» включены Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в необходимую валовую выручку 2019 года в размере 1/5 затрат, планируемых предприятием на 2019 год – 119,12 тыс. руб. в связи с тем, что данные расходы «носят периодический характер и производятся не ежегодно».

Всего, затраты на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности, включаемые в НВВ 2019 года, по предложению Региональной энергетической комиссией Кемеровской области, составили – 745,32 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Прочие расходы на охрану труда подразумевают проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий, регламентированных санитарными правилами СП 1.1.1058-01. Филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» выполнен расчет затрат на проведение производственного контроля в 2019 году на основании перечня рабочих мест, для проведения контроля в 2019 году и прайс-листов организаций, оказывающих услуги измерения физических факторов. По расчетам филиала   
ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» расходы на проведение производственного контроля составят 595,62 тыс. руб.

Филиалом «Кузбассэнерго - РЭС» не представлена программа производственного контроля, которая должна составляться в соответствии с п.2.6. СП 1.1.1058-01.

Так как в соответствии с п.1. 5. санитарных правил СП 1.1.1058-01 проведение мероприятий производственного контроля, в том числе посредством проведения лабораторных исследований и испытаний, является обязательным, но периодичность их проведения нормативными актами не установлена (должна отражаться в программе производственного контроля, разработанной предприятием), Исполнитель считает расчет, выполненный Региональной энергетической комиссией Кемеровской области, экономически обоснованным. Величина затрат по статье «прочие расходы на охрану труда», включаемых в НВВ на 2019 год – 119,12 тыс. руб.

Метод расчета затрат на мероприятия по предупреждению несчастных случаев, примененный регулирующим органом, обоснован и правомерен. Однако, экономически обоснованная величина расходов по расчетам Исполнителя составит – 620,16 тыс. руб. Отклонение от значения, определенного Региональной энергетической комиссией Кемеровской области, связано с применением Исполнителем индексов потребительских цен согласно Прогнозу Минэкономразвития от 28.11.2018 года (2018-1,027; 2019-1,046).

Общие расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год по расчету Исполнителя равны – 739,28 тыс. руб.

**Электроэнергия на хозяйственные нужды**

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

В соответствии с подпунктом 3 пункта 18 Основ ценообразования № 1178 в состав расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются в том числе расходы на покупку электрической энергии.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2017 | 2019 | 2019 | ТБР / предложение, % | ТБР / факт, % |
| Факт, | Предложение, тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. |
| тыс. руб. |
| электрическая энергия на хозяйственные нужды | 54 048,27 | 58 386 | 44 938 | -23% | 0% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в состав заявленного уровня операционных (подконтрольных) расходов были включены:

* Расходы по статье «электрическая энергия на хозяйственные нужды» в сумме 58 386,35тыс. руб., в том числе 57 802,36 тыс. руб. – расходы филиала «Кузбассэнерго - РЭС», и 583,99 тыс. руб. – расходы ИА ПАО «МРСК Сибири» относимые на филиал;
* Расходы на тепловую энергию в сумме 15 430,23 тыс. руб.
* Расходы на бытовое водоснабжение и водоотведение в размере 2 082,47 тыс. руб.;
* Расходы на вывоз и захоронение отходов в размере 355,14 тыс. руб.

Общая сумма расходов, заявленная филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год, составила 76 254 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы по статье «электрическая энергия на хозяйственные нужды» были представлены следующие документы:

* План расхода электроэнергии на 2019 год;
* Копии договоров с поставщиками электрической и тепловой энергии;
* Первичные учетные документы, данные бухгалтерского учета за 2017 г.;
* Документы, подтверждающие фактическую оплату за поставленные энергоресурсы;
* Выдержка из бухгалтерской Учетной политики ПАО «МРСК Сибири»;
* Смета затрат Исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» за 2017 год;
* Смета затрат Исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» на 2019 год;
* Копия договора на электроснабжение и копии извещений об оплате коммунальных услуг за 2017 год в г. Москва и г. Красноярск.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расходы на покупку электрической энергии для хозяйственных нужд в составе подконтрольных расходов Региональной энергетической комиссией Кемеровской области рассмотрены не были. Затраты на электрическую энергию регулирующим органом включены по статье «расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» в неподконтрольные расходы.

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области был проведен анализ экономической обоснованности фактических за 2017 и плановых расходов на 2019 год.

Сумма затрат, принятая регулирующим органом на 2019 год по статье неподконтрольных расходов «расходы на оплату услуг, оказываемых по договору организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности», составила 58 201 тыс. руб., в том числе:

- электрическая энергия на хозяйственные нужды - 44 937,74 тыс. руб.;

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области скорректированы расчеты, представленные филиалом «Кузбассэнерго - РЭС», исходя из плановой величины потребления электроэнергии и среднего тарифа на электрическую энергию за 9 месяцев 2018 года.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» представлены обосновывающие материалы по факту 2017 года, (договоры, счета-фактуры, отчетная документация), подтверждающие расходы филиала и расходы Исполнительного аппарата. Счета – фактур за 2017 год, выставляемых ПАО «Кузбассэнергосбыт» представлены филиалом на сумму – 53 858,55 тыс. руб. без НДС.

Проанализировав позицию Региональной энергетической комиссии, Исполнитель обращает внимание на следующее.

Региональной энергетической комиссии Кемеровской области затраты на электроэнергию на хозяйственные нужды на 2019 год учтены в размере 44 937,74тыс. руб., что ниже фактических расходов филиала на 8 920,8 тыс. руб. без учета расходов ИА, и расходы учтены в составе неподконтрольных расходов.

Исполнитель отмечает, что в соответствии с п. 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.

На основании вышеизложенного, Исполнитель правомерно полагает, что факт учета Региональной энергетической комиссией расходов на электроэнергию на хозяйственные нужды в составе неподконтрольных расходов нарушает положения п. 2 Основ ценообразования № 1178.

Исполнитель считает обоснованными расходы в размере 58 386,36 тыс. руб. с учетом индексации тарифа на 2018, 2019 гг. и фактических объемов потребления электроэнергии за 2017 год, что соответствует заваленным расходам по статье филиалом «Кузбассэнерго - РЭС».

**Расходы на страхование**

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

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

Нормами права, регулирующим обязанность организации осуществлять расходы на страхование опасных производственных объектов являются Федеральные законы от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и № 225-ФЗ от 27 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.

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 в связи с иными имущественными интересами страхователя (выплатить страховое возмещение) в пределах определенной договором суммы (страховой суммы) [(пункт 1)](consultantplus://offline/ref=AAE102131C5D3BE84A9A847FB1B2E64931C445E6ADAC9BE7052BE9DC4BF7D5AFB7FE2C98DC5D107362165721C63BAF4F9FAED1930D7204AFU2ZBH).

По договору имущественного страхования могут быть застрахованы имущественные интересы, в частности, риск утраты (гибели), недостачи или повреждения определенного имущества [(подпункт 1 пункта 2)](consultantplus://offline/ref=2A43F9BECA26741098EB29ACD7C6C3BFCE4548BDB754243C610809037190A4E5F0887DD545D9C18BD469283E5CC2CA66C22A8E6686F79724O6a3H).

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).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» по статье на 2019 год была заявлена сумма расходов в размере 12 300,45 тыс. руб.

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

* Пояснительная записка;
* Расчет средств на страхование с указанием фактических расходов за 2017 год, ожидаемых на 2018 год и прогнозных значений на 2019 год;
* Копии договоров на страхование;
* Регистры аналитического учета из программы SAP по соответствующим разделам статьи «страхование»

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов, принятая регулирующим органом на 2019 год – 8 721,01 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования регулирующим органом проведен анализ экономической обоснованности фактических и плановых расходов на страхование. Согласно Экспертному заключению Региональной энергетической комиссией Кемеровской области экономически обоснованными значениями как за период 2017 года были признаны затраты в размере 9 305,94 тыс. рублей (по данным филиала «Кузбассэнерго - РЭС» фактические затраты составили 10 696,47 тыс. рублей). В качестве экономически обоснованных расходов на 2019 год регулирующим органом предложено принять расходы по предложению ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» по обязательным видам страхования. Расходы на добровольное медицинское страхование рассчитаны исходя из стоимости полиса на 1 человека и фактической численности за 2017 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В настоящей статье расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» заявлены расходы на добровольное медицинское страхование, обязательное страхование имущества, обязательное и добровольное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств, обязательное страхование ОПО, дополнительное страхование от несчастных случаев на производстве, добровольное ответственности должностных лиц и директоров, оплата двух дней нетрудоспособности.

Расходы на страхование филиала ПАО «МРСК Сибири»- «Кузбассэнерго - РЭС»

| Наименование | Обосновывающий документ | | | | | | РЭК КО | | Исполнитель | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Контрагент | Конкурс | Дата | Номер | Сумма | Сумма | Примечание | Сумма | Примечание |
| **Страхование** |  |  |  |  |  |  | **8 721,01** |  | **5 192,95** |  |
| ДМС | расчёт |  |  |  |  | 2 049,81 | 1 329,00 |  | 1 410,70 |  |
| Пояснительная записка |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Договор |  |  |  | № 3716LM00 66/28.4000 .207.16 от 13.07.2016 | 510,17 |  | Страховая премия по договору составляет 520,5 руб. на 1 застрахованного. Предлагается учесть расходы, исходя из фактической численности в предыдущем периоде регулирования |  | Исполнителем величина расходов на добровольное медицинское страхование определена исходя из численности работников филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго-РЭС» (2 531,66 человек) и численности исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» (59,44 человек) на 2019 год, участвующих в расчете оплаты труда и тарифа по договору от 31.05.2015 №3717LM 0119 (520,50 руб./чел.) с учетом индексации (1,046). Договор добровольного медицинского страхования от 31.05.2015 №3717LM 0119 действует с 1.06.2017 по 30.06.2018 г. |
| договор |  | нет |  | № 3717LM01 19/28.4000.189.17 от 31.05.2017 | 1 539,64 | 1 329,00 | 1 410,70 |
| Страхование имущества | расчёт |  |  |  |  | 4 228,02 | 4 228,02 |  | 0 |  |
| Пояснительная записка |  |  |  |  |  |  | Страхование "от всех рисков". Не является обязательным видом страхования. Производственная необходимость для целей осуществления регулируемой деятельности отсутствует. Расходы экономически не обоснованы. Дополнительно представлены обоснования на обязательное страхование зданий и сооружений |  | Как отмечается РЭК КО данный вид страхования не является обязательным. Согласно п.4 ст.18 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ "Об электроэнергетике" "для защиты своих имущественных интересов ...субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии вправе осуществлять дополнительное добровольное страхование своих предпринимательских рисков". Добровольное страхование имущества является правом, а не обязанностью предприятия. И не должно компенсироваться за счет потребителей электроэнергии. Данные расходы являются экономически не обоснованными. |
| договор | ОАО "СОГАЗ" | нет |  | от 31.12.2014 №14РТК 0204 |  |  | Срок договора истёк |  |
| Договор | СПАО "Ингосстрах" |  |  | №16 DO 0032/28.40 00.404.16 от 30.11.2016 | 4 228,02 | 4 228,02 |  | 0 |
| ОСАГО | расчёт |  |  |  |  | 5 090,22 | 3 136,79 |  | 3 755,05 |  |
| Пояснительная записка |  |  |  |  |  |  | На 2018 год затраты рассчитаны исходя из показателей инфляции. Поскольку ставки на обязательное страхование подлежат государственному регулированию, применение индексов инфляции не обосновано. |  | В качестве обосновывающих документов предприятием представлены: расчет, пояснительная записка, выгрузка фактических затрат за 2017 год, Расчет страхования ОСАГО на 2018 и 2019 годы, договоры, протоколы заседаний конкурсных комиссий, страховые полисы 2017-2018 гг. Фактические затраты 2017 года составили 3 755,05 тыс. руб. Предложение предприятия на 2019 год - 5 090,22 тыс. руб. Исполнитель считает величину затрат, определенную РЭК КО экономически не обоснованной, так как расходы, включаемые в НВВ первого года долгосрочного периода должны определяться в соответствии с п.38 Основ ценообразования №1178 методом экономически обоснованных затрат. Филиалом ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС" не представлены паспорта транспортных средств; документы, обосновывающие планируемое приобретение транспортных средств; документы, подтверждающие увеличение страховых тарифов. В связи с чем, Исполнитель считает правомерным определить размер экономически обоснованных затрат на уровне факта 2017 года - 3 755,05 тыс. руб. |
| договор | ПАО "Росгосстрах" | нет |  | № 013/897/03 0317/28.40 00.98.17 от 09.03.2017 | 177,76 | 3 136,79 | В перечне застрахованные транспортные средства г. Красноярска. Поскольку по представленному договору транспортные средства Кемеровского филиала не застрахованы, кроме того, отсутствуют ПТС, в материалах тарифных дел предыдущих периодов также не представлены. Поскольку страхование автогражданской ответственности является обязательным, рекомендуется включить расходы в размере, учтённом в базовом уровне подконтрольных расходов предыдущего периода. | 3 755,05 |
| КАСКО | расчёт |  |  |  |  | 400,85 | 0,00 |  | 0 |  |
| Пояснительная записка |  |  |  |  |  |  | Расчёт произведён от уровня 2018 года. Нет обоснования производственного использования указанных автомобилей (в основном -иномарки премиум класса) | 0 | Исполнитель соглашается с доводами Региональной энергетической комиссии. |
| договор | АО "СОГАЗ" | от 30.10.2017 № 17- 4116/31705555 513/3 |  | от 13.11.2017 № 28.4000.62 0.17 | 400,85 |  | Срок действия договора истёк. Пролонгация только по соглашению сторон. Исключить |  |  |
| Страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты | расчет |  |  |  |  | 28,23 | 27,20 |  | 27,20 |  |
| Пояснительная записка |  |  |  |  |  |  | Обязательное страхование по федеральному закону от 27.07.2010 №225-ФЗ "Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте" |  |  |
| Договор об организации обязательного страхования гражданской ответственности владельцев опасных объектов за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте | АО "СОГАЗ" | нет |  | №28.4000. 104.16 от 06.04.2016 | 0,00 |  | Рекомендуется учесть, несмотря на истекший срок договора, в связи с обязательностью расходов. |  |  |
| Страховой полис | АО "СОГАЗ" | нет |  | от 10.04.2016 серия 111 №0101599 299 | 81,60 | 27,20 | Предприятие предлагает учесть расходы в размере ожидаемого факта 2018 года (27 200,00 руб.) с учётом ИПЦ 1,04. Поскольку индексация страховой премии в страховом полисе не предусмотрена, кроме того. Предприятие определяет ожидаемый факт 2018 года равным факту 2017 года без индексации, предлагается учесть расходы в размере, указанном в страховом полисе. | 27,20 | Исполнитель, изучив предоставленные предприятием обосновывающие документы (расчет, пояснительная записка, договор, страховой полис, выгрузку из программы SAP по факту за 2017 год), считает величину затрат, определенную РЭК КО экономически обоснованной. |
| Страхование от несчастных случаев | расчет |  |  |  |  | 16,25 | 0,00 |  | 0 |  |
| пояснительная записка |  |  |  |  |  |  | Расход определён от ожидаемого за 2018 год с применением индекса-дефлятора Законодательством установлено страхование от несчастных случаев с обязательными отчислениями в Фонд социального страхования РФ. Дополнительное страхование экономически не обосновано, расходы не подлежат включению в базовый уровень подконтрольных расходов. |  | Исполнитель соглашается с доводами Региональной энергетической комиссии. |
| договор | ОАО "АльфаСтрахованние" | нет |  | № 28.4000.46 3.16/8794 R/242/183 3/6 от 30.12.2016 |  | 0,00 | Срок действия договора истёк. Исключить. | 0 |  |
| Страхование ответственно сти директоров и должностных | расчёт |  |  |  |  | 1 417,52 | 0,00 |  | 0 |  |
| Пояснительная записка |  |  |  |  |  | 0,00 | Производственная необходимость для регулируемой деятельности не подтверждена. Потребители не должны оплачивать некомпетентность или ошибки руководителей регулируемой организации. Расходы экономически не обоснованы и не подлежат включению в базовый уровень подконтрольных расходов. | 0 | Исполнитель соглашается с доводами Региональной энергетической комиссии. |
| Договор | ОА "СОГАЗ" |  |  | *т* 16 do 0032/28.40 00.404.16 от 30.11.2016 | 1 235,34 |  |  |  |  |
| Договор | ОА "СОГАЗ" |  |  | Ка 17 DO 0023/28.40 00.652.652 .17 от 28.11.2017 | 182,18 |  |  |  |  |
| Оплата 2-х дней нетрудоспосо бностн | расчет |  |  |  |  |  | 0,00 |  | 0 |  |
| пояснительная записка |  |  |  |  | 10 330,46 | 0,00 | Фонд оплаты труда на 2019 год определён, исходя из полностью отработанного времени, без изъятия дней больничных, вследствие чего, включение расходов на оплату больничных является необоснованным и не может быть учтено в необходимой валовой выручке 2019 года. | 0 | Исполнитель соглашается с доводами Региональной энергетической комиссии. |

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области затраты по данной статье включены в необходимую валовую выручку филиала ПАО «МРСК Сибири»- «Кузбассэнерго - РЭС» в размере 8 721,01 тыс. руб. В результате проведенного Исполнителем анализа, экономически обоснованные расходы на страхование составили – 5 192,95 тыс. руб.

**Выводы и рекомендации**

Для обоснования заявленных расходов Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в составе тарифной заявки на новый долгосрочный период 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 добровольное 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;
* В пояснительной записке приводить позиции судов по учету в составе необходимой валовой выручки соответствующих расходов.

**Другие прочие расходы**

Анализ обосновывающих документов, предоставленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС», позиции Региональной энергетической комиссией Кемеровской области и расчет Исполнителя отражены в таблице.

| Наименование | Обосновывающий документ | | | | РЭК КО | | Исполнитель | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Контрагент | Номер, дата | Сумма | Сумма | Примечание | Сумма | Примечание |
| **Всего другие прочие расходы** | | | | **60 617,12** | **50 080,66** |  | **50 121,32** |  |
| Землеустроительные работы. Межевание. Техническая инвентаризация | расчёт |  |  | 133 732,00 | 26 566,01 |  | 26 566,00 |  |
| Пояснительная записка |  |  | 130 795,03 | 26 159,01 | Предприятие планирует землеустроительные работы и межевание на сумму 130 795,03 тыс. руб. Фактические расходы 2017 года составили 6 979,25 тыс. руб. Охранные зоны и землеустроительные работы входят в стоимость инвестиционных проектов. Отсутствие охранной зоны является нарушением, устранение которых, будучи следствием допущенных организацией просчётов при осуществлении деятельности, не должно оплачиваться потребителями в составе экономически обоснованных расходов. Таким образом, поскольку затраты на установление охранных зон уже были учтены в составе инвестиционных проектов, дополнительное включение расходов экономически не обосновано. Предприятием представлен перечень объектов, введённых в эксплуатацию до утверждения обязательного оформления охранных зон. Учитывая, что расходы сформированы на все объекты, предлагается в базовом уровне расходы в размере 1/5. | 26 159,00 | Предприятием предоставлены: расчет, пояснительная записка, расчет фактических затрат по статье "Землеустроительные работы, межевание", договоры, дополнительные соглашения, счета-фактуры, запрос цены на установление охранных зон, три коммерческих предложения, технические задания. Фактические расходы за 2017 год составили 6 979,25 тыс. руб., ожидаемые 2018 года - 8 300,73 тыс. руб., планируемые на 2019 год -130 795,03 тыс. руб. . Средняя стоимость работ для 1 км сетей определена как средняя цена трех коммерческих предложений (9,46 тыс. руб). С учетом двух индексов (1,037 и 1,04) предприятием рассчитана сумма затрат на 2019 год - 130 795,03 тыс. руб.  Исполнитель считает обоснованным распределение общих затрат по данной статье на долгосрочный период регулирования. |
| Договор, дополнительно е соглашение | АО "КАГП" | 10.09.2013 №10.4200.3046. 13/ДСот 09.01.2017 Nil |  |  | Выполнение кадастровых работ и работ по установлению границ охранных зон ВЛ 6-10 кВ, расположенных на территории Кемеровской области в Прокопьевском, Таштагольском, Промышленновском, Крапивинском, Мариинском, Тяжинском, Юргинском, Ленинск-Кузнецком районах |  |  |
| Договор, дополнительно е соглашение | АО "КАГП" | 30.12.2013 № 10.4200.3043. 13/от 09.01.2017 №1 |  |  | Выполнение кадастровых работ и работ по установлению границ охранных зон 6-10 кВ, расположенных на территории Кемеровской области в Яшкинском, Яйском, Юргинском, Тяжинском и Чебулинском районах |  |  |
| Договор, дополнительно е соглашение | ЗАО “НПФ "ГЕО" | 03.03.2015 №41.4200.404 . 15/ДС от 30.11.2016 №1 |  |  | Выполнение комплекса кадастровых работ с установлением охранных зон |  |  |
| Договор, дополнительно е соглашение | ООО "ЦГиЗ" | 29.02.2016 №41.4200.360 4.15/ДС от 20.02.2017 №1 |  |  | Выполнение комплекса кадастровых работ с установлением охранных зон под ВЛ-10 кВ протяженностью 620 м |  |  |
| Договор, дополнительно е соглашение | ООО «Центр мониторинга и оценки земель» | 07.12.2016 № 10.4200.3305. 16/ДС от 14.02.2017 №1 |  |  | Выполнение комплекса кадастровых, работ с установлением охранных зон под объектами ЭСХ ВЛ 1 ЮкВ Краснополянская-Красноярская -1, с отпайкой на ПС 110/1 ОкВ Больничная, ВЛ 110 кВ Краснополянская-Красноярская -2, с отпайкой на ПС 110/1 ОкВ Больничная |  |  |
| Договор | ООО "КузбассТехИ нвентаризаци я" | 22.08.2016X5 10.4200.2354. 36 |  |  | Выполнение комплекса кадастровых работ с установлением охранных зон под ВЛ-10 кВ протяженностью 620 м |  |  |
| Коммерческое предложение | ООО "КрасСибГео" | от 12.07.2017 №60 |  |  |  |  |  |
| Коммерческое предложение | ООО "Земельное кадастровое бюро" | от 12.07.2017 №б/к |  |  |  |  |  |
| Коммерческое предложение | ООО "ЦГиЗ" | от 28.06.2017 №301 |  |  |  |  |  |
| Коммерческие предложения | ООО "ЦГиЗ" |  | 2 936,97 | 407,00 | Кадастровые работы по технической инвентаризации для включения объектов в реестр непрофильных активов. В 2017 году расходы не производились. Данные по фактическим расходам отсутствуют. Из приведённых коммерческих предложений предприятие определило среднюю величину, что является необоснованным, поскольку иных, кроме ценового, критериев для отбора не используется. Минимальное ценовое значение составляет 2 035,00 тыс. руб. Учитывая, что фактические расходы не производились, а предприятие планирует техническую инвентаризацию только одного объекта, включение расходов в базовый уровень экономически обосновано в размере 1/5. | 407,00 | Исполнитель считает размер затрат на проведение инвентаризации, определенный РЭК КО на 2019 год экономически обоснованным. |
| Канцелярские материалы | расчёт |  |  | 8 123,40 | 2 583,70 |  | 2 558,78 |  |
| технические задания |  |  | 8 123,40 | 2 583,70 | Фактические расходы в 2017 году составили 2 381,94 тыс. руб. Предлагается учесть затраты в размере фактических расходов с учётом ИПЦ на 2018 (1,037) и на 2019(1,046) | 2 558,78 | Исполнитель считает примененный РЭК КО метод расчета затрат на приобретение канцелярских материалов обоснованным. Расчет Исполнителя выполнен на основании фактических расходов за 2017 год с учетом индексации (2018- 1,027; 2019 - 1,046). |
| Договор поставки продукции | ООО "Волна К" | от 24.11.2017 №02.4200.3833.17 |  |  | Поставка бумаги для оргтехники |  |  |
| Договор поставки продукции | ООО "Офис-Снаб" | от 19.02.2017 №02.4200.33. 17 |  |  | Поставка канцелярских товаров |  |  |
| Договор поставки продукции | ООО "Канцпрайс" | от 23.11.2017 №02.4200.376 8.17 |  |  | Поставка канцелярских товаров |  |  |
| Договор поставки продукции | ООО "Волна К" | от 26.01.2018 №02.4200.164 .18 |  |  | Поставка канцелярских товаров |  |  |
| Договор поставки №02.4000.678. 17 от 13.12.2017Г ООО "Полихром" |  |  |  |  |  |  |  |
| Договор поставки №02.4000.405. 16 от 30.11.201бг ООО "Издательство Поликор" |  |  |  |  |  |  |  |
| Договор поставки №02.4000.238. 17 от 06.07.2017г ООО "ТЦ "Исток-БС" |  |  |  |  |  |  |  |
| Договор поставки №02.4000.239. 17 от 06.07.2017г ООО "Азимут НТ" |  |  |  |  |  |  |  |
| Договор поставки №02.4000.249. 16 от 08.08.2016г ООО "ТЦ "Исток-БС" |  |  |  |  |  |  |  |
| Договор поставки №02.4000.248. 17 от 08.08.2016г ООО "Азимут НТ" |  |  |  |  |  |  |  |
| Почтово- телеграфные расходы | расчёт |  |  | 1 148,80 | 1 082,52 | Фактические расходы за 2017 год составили 997,99 тыс. руб. Предлагается учесть расходы в размере факта с ИПЦ на 2018 (1,037) и на 2019 (1,046) | 1 072,08 | Исполнитель считает примененный РЭК КО метод расчета почтово-телеграфных расходов на 2019 год обоснованным. Расчет Исполнителя выполнен на основании фактических расходов за 2017 год с учетом индексации (2018- 1,027; 2019 - 1,046). |
| Договор | ФГУП "Почта России” | ПУ1515-16/18.4200.36 8 от 17.02.2017 |  | 1 082,52 | оказание услуг блока почтового бизнеса |  |  |
| договор | ФГУП ’ТЦСС" | КЕМ- 9/16/18.4200.3 641.15ot16.12 .2015 |  |  | Услуги спецсвязи: перевозка корреспонденции без грифа по РФ от юридических лиц в адрес юридических лиц "Стандарт” |  |  |
| договор | ФГУП "ГЦСС" | КЕМ- 9/16/18.4200.3 641.15от16.12 .2015 |  |  | Услуги спецсвязи: перевозка корреспонденции без грифа по РФ от юридических лиц в адрес юридических лиц "Экспресс" |  |  |
| Договор | ФГУП "Почта России" | от 26.08.2008 № 18.00.260.08 |  |  |  |  |  |
| Договор возмездного оказания услуг | ФГУП "ГЦСС" | от 13.12.2017 № 18.4000.77.17 |  |  |  |  |  |
| Лечебно-профилактическое питание и спецжиры | расчет |  |  | 891,19 | 812,12 | Фактические затраты 2017 года составили 748,70 тыс. руб. Представлен приказ от 16.10.2017 Nsl/248-к об установлении размера денежной компенсации 30,21 руб. за каждую отработанную смену. Также представлен перечень профессий и должностей, занятых на работах с вредными и/или опасными условиями труда, для которых установлена бесплатная выдача молока. Норма бесплатной выдачи 0,5 литра за смену. Предлагается учесть в размере фактических расходов с ИПЦ на 2018 (1,037) и на 2019 (1,046) | 804,28 | Исполнитель считает примененный РЭК КО метод расчета расходов на лечебно-профилактическое питание и спецжиры обоснованным. Расчет Исполнителя выполнен на основании фактических расходов за 2017 год с учетом индексации (2018- 1,027; 2019 - 1,046). |
| пояснительная записка |  |  |  |  |  |
| Приказы |  |  |  |  |  |
| Список сотрудников |  |  | 807,46 | 812,12 | 804,28 |
| Тех литература, спецлитература | расчёт |  |  | 423,14 | 323,29 |  | 423,14 |  |
| пояснительная записка |  |  |  | 323,29 | Фактические расходы за 2017 год составили 220,03 тыс. руб. Представлен перечень планирующейся к обновлению спецлитературы. Поскольку обновление литературы производится не ежегодно, предлагается учесть расходы, в размере 1/5 представленного плана обновления и расходы в размере ежегодного приобретения спецлитературы в размере факта 2017 года с ИПЦ на 2018 (1,037) и на 2019 (1,046) | 423,14 | Предприятием предоставлены: расчет, пояснительная записка, список расположения подразделений филиала, актуальная потребность подразделений филиала в техлитературе на 2019 год, прайс на печатную продукцию, договоры поставки печатной продукции, выгрузка из программного комплекса SAP ERP2 за 2017 год, первичные документы, подтверждающие фактические расходы за 2017 год. Фактические расходы составили 220,03 тыс. руб. Предприятие предлагает учесть в НВВ 2019 года 423,14 тыс. руб. Так как представленная предприятием Актуальная потребность подразделений филиала в тех. литературе на 2019 год включает типы изданий, фактически приобретенные в 2017 году (инструкции по оказанию первой помощи при несчастном случае на производстве, правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, правила по охране труда при работе на высоте), данный перечень нельзя включать в затраты на 2019 год дополнительно. Так как фактически в 2017 году предприятием приобреталась ограниченная номенклатура технической литературы, Исполнитель считает экономически обоснованным включение затрат на 2019 год в размере предложения предприятия. |
| договор | ООО "Издательство ДЕАН" | №02.4200.3436.17 от 23.11.2017 |  | 0,00 |  |
| Медосмотры при приёме на работу | расчёт |  |  | 1 471,35 | 0,00 |  | 0,00 |  |
| пояснительная записка |  |  |  |  | Фактические расходы в 2017 году составили 1 161,96 тыс. руб. Расходы на медосмотры при приёме на работу учтены по статье "Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве" |  | Расходы на медосмотры при приёме на работу учтены по статье "Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве" |
| Коммерческое предложение | АО МСЧ "Центр здоровья" |  |  |  | Услуги по проведению предварительных (при приеме на работу) и периодических медицинских осмотров |  |  |
| Коммерческое предложение | МЦ "Взш доктор” |  |  |  | Услуги по проведению предварительных (при приеме на работу) и периодических медицинских осмотров |  |  |
| Коммерческое предложение | ГАУЗ КО "Центр здоровья "Инской" |  |  |  | Услуги по проведению предварительных (при приеме на работ/) и периодических медицинских осмотров |  |  |
| Подписка на периодические издания | расчёт |  |  | 448,49 | 150,04 |  | 148,59 |  |
| договор | ООО "Урал- Пресс- Кузбасс" | 5564 | 448,49 | 150,04 | Фактические расходы в 2017 году составили 138,32 тыс. руб. Предлагается учесть расходы с ИПЦ на 2018 (1,037) и на 2019(1,046) | 148,59 | Исполнитель считает примененный РЭК КО метод расчета расходов на 2019 год обоснованным. Расчет Исполнителя выполнен на основании фактических расходов за 2017 год с учетом индексации (2018- 1,027; 2019 - 1,046). |
| Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве. | расчёт |  |  | 7 817,78 | 7 084,89 |  | 7 016,57 |  |
| пояснительная записка |  |  |  | 7 034,89 | Фактические расходы по статье за 2017 год составили б 531,65 тыс. руб. Предлагается учесть с ИПЦ на 2018 (1,037) и на 2019(1,046) | 7 016,57 | Исполнитель считает примененный РЭК КО метод расчета расходов на 2019 год обоснованным. Расчет Исполнителя выполнен на основании фактических расходов за 2017 год с учетом индексации (2018- 1,027; 2019 - 1,046). |
| договор | АО МСЧ "Центр здоровья" | 01.03.2017, №18.4200.960 .17 | б 943,00 | 0,00 | Услуги по проведению предварительных (при приеме на работу) и периодических медицинских осмотров в г. Кемерово и в г. Новокузнецке |  |  |
| договор | ГАУЗ КО "Центр здоровья Инской" | 01.03.2017, №18.4200.959 .17 | 1 543,00 |  | Услуги по проведению предварительных (при приеме на работу) и периодических медицинских осмотров в г. Белово |  |  |
| договор | АО МСЧ "Центр здоровья" | 10.05.2017 №18.4200.142 3.17 |  |  | Услуги по проведению вакцинации против клещевого энцефалита г. Кемерово, г. Новокузнецк |  |  |
| Медосмотр водителей | расчет |  |  | 942,00 | 816,88 |  | 809,00 |  |
| пояснительная записка |  |  |  | 816,88 | Фактические расходы на медосмотр водителей в 2017 году составили 753,0895 тыс. руб. Медосмотры при приёме на работу учтены по статье "Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве. | 809,00 | Исполнитель считает примененный РЭК КО метод расчета расходов на 2019 год обоснованным. Расчет Исполнителя выполнен на основании фактических расходов за 2017 год с учетом индексации (2018- 1,027; 2019 - 1,046). |
| Договор |  | 18.4000.402.1 *6* |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Услуги PR. Реклама. | расчёт |  |  | 4 908,38 | 2 452,99 |  | 2 432,28 |  |
| пояснительная записка |  |  | 4 722,00 | 2417,91 | Фактические расходы по услугам СМИ в 2017 году составили 2 229,10 тыс. руб. Предлагается учесть в размере факта 2017 года с ИПЦ на 2017 (1,037) и на 2019(1.046) | 2 394,59 | Исполнитель считает примененный РЭК КО метод расчета расходов на 2019 год обоснованным. Расчет Исполнителя выполнен на основании фактических расходов за 2017 год с учетом индексации (2018- 1,027; 2019 - 1,046). |
| Договор | ООО Агентство переводов "А.Конкорд" | №18.4000.458.1 6 | 140,69 | 0,00 | Услуги по переводу Положения по информационной политике на английский язык. Услуги оказаны в 2017 году. Затраты носят разовый характер, включение в базовый уровень подконтрольных расходов нецелесообразно и экономически не обосновано. |  |  |
| Счет | ООО "Автограф ТМИ | от 15.03.2018 №62 | 45,69 | 35,08 | Услуги по изготовлению наклеек/ Фактические расходы за 2017 год составили 35,08 тыс. руб. | 37,68 | Расчет Исполнителя выполнен на основании фактических расходов за 2017 год с учетом индексации (2018- 1,027; 2019 - 1,046). |
| Счет | ООО "Институт оценки" | от 14.03.2018 №72 |  |  | Услуги по оценке автотранспорта |  |  |
| Договор | ВГТРК ГТРК "Кузбасс" | 07.02.2017 №184200.24б. 17 |  |  | Изготовление и размещение информационных сюжетов |  |  |
| Договор | ГПКО ГТРК "Кузбасс" | 28.04.2017 №184200.14б 3.17 |  |  | Изготовление и размещение информационного сюжета |  |  |
| Договор | Редакция газеты "Кузбасс" | 18.07.2017 №18.4200.238 0.17 |  |  | Подготовка и размещение публикаций в газете |  |  |
| Договор | ИА "Интерфакс- Сибирь" | 02.06.2014 №18.4200.1535. 14 |  |  | Размещение пресс-релизов/фоторепортажей на сайте электронного издания "новости Сибири" |  |  |
| Договор | ООО “А 42й | от 17.03.2017 №18.4200.856 .17 |  |  | Размещение информационно-аналитических материалов на сайте А 42 |  |  |
| Договор | ООО "Большая медведица" | от 20.04.2017 №18.4200.1243. 17 |  |  | Размещение видеороликов в электронных СМИ |  |  |
| Договор | ООО "Дельта- Регион" | от 12.07.2017 №184200.2335.1 7 |  |  | Услуги по оказанию фотосъемки |  |  |
| Договор | ООО “Медиа Сервис" | от 29.07.2017 №18.4200.1944. 15, Доп. согл. 18.4200.1944. 15ДС1 от 11.05.2017 |  |  | Услуги по размещению материалов в региональных |  |  |
| Договор | ООО "Выбери радио” | от 10.05.2017 №18.4200.1519. 17 |  |  |  |  |  |
| Договор | ВГТРК ГТРК "Кузбасс" | от 26.02.2018 №18.4200.348.18 |  |  | Изготовление и размещение информационных сюжетов |  |  |
| Расходы по ГО и ЧС | расчёт |  |  | 73,12 | 73,12 |  | 158,02 |  |
| пояснительная записка |  |  |  |  |  |  |  |
| Договор | ФГУП "ГЦСС" | №18.4000.585.11 от 21.12.2011 |  |  | Расходы по защите сведений, составляющих государственную тайну | 158,02 | Филиалом ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС" предоставлены следующие обосновывающие документы: пояснительная записка, регистры аналитического учета SAP за 2017 год, доверенность, договор, дополнительное соглашение к договору и первичные документы, подтверждающие фактические расходы за 2017 год (счет-фактуры, акты), сметы затрат ИА "МРСК Сибири", выдержка из основных положений бухгалтерской учетной политики ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС". Фактические расходы за 2017 год включают следующие затраты:  1. Расходы по защите сведений, составляющих государственную тайну (договор от 21.12.2011 №18.4000.585.11) - 79,303 тыс. руб. 2.Затраты на проведение контрольной проверки объектов информатизации на соответствие требованиям нормативных документов, 3-х автоматизированных систем ПЭВМ, предназначенных для обработки секретной информации в ПАО "МРСК Сибири" - 67,797 тыс. руб. Итого, фактические затраты отдела защиты государственной тайны - 147,100 тыс. руб. Исполнитель выполнил расчет затрат путем индексации фактических расходов за 2017 год (2018-1,027; 2019 – 1,046) |
| Услуги химчистки и прачечной | расчёт |  |  | 438,98 | 201,19 | Фактические расходы в 2017 году составили 185,48 тыс, руб. Предлагается учесть в размере фактически подтверждённых расходов с ИПЦ на 2018 (1,037) и на 2019 (1,046) | 199,25 | Исполнитель считает примененный РЭК КО метод расчета расходов по статье "услуги химчистки и прачечной" на 2019 год обоснованным. Расчет Исполнителя выполнен на основании фактических расходов за 2017 год с учетом индексации (2018- 1,027; 2019 - 1,046). |
| Договор | ИП Кошеварова Т.П. | № б/н от 01.01.2014/18. 4200.656.14 |  |  | Услуги по стирке |  |  |
| Договор | ИП Храбрсцова С.А. | №7/13 от 26.09.2013г. /17.4200.3811. 13 |  |  | Услуги по стирке спецодежды и белья |  |  |
| Договор | ООО "Благоустрой стаозапсиба" | №53-14-002 12.12.2013/18. 4200.1399.14 |  |  | Услуги по химической чистке и стирке спецодежды |  |  |
| Договор | ООО "Строймонта жсервис” | № 27 от 26.08.2015г. /18.4200.2498. 15 |  |  | Услуги по стирке и глажению белья |  |  |
| Нотариальные услуги | расчёт |  |  | 100,57 | 93,25 |  | 93,25 |  |
| пояснительная записка |  |  |  | 93,25 | Фактические расходы на нотариальные услуги в 2017 году составили 93,25 тыс. руб. Предприятие предлагает учесть расходы с индексацией. Поскольку совершение нотариальных действий оплачивается государственной пошлиной, затраты не подлежат индексации | 93,25 | Исполнитель соглашается с аргументацией РЭК Кемеровской области. |
| Перечень квитанций |  |  |  | 0,00 |  |  |  |
| Типографские расходы | расчёт |  |  | 493,00 | 156,51 |  | 155,00 |  |
| пояснительная записка |  |  |  | 156,51 | Фактические расходы за 2017 год составили 144,29 тыс. руб. | 155,00 | Исполнитель считает примененный РЭК КО метод расчета расходов на 2019 год обоснованным. Расчет Исполнителя выполнен на основании фактических расходов за 2017 год с учетом индексации (2018- 1,027; 2019 - 1,046). |
| Акт | ООО "Автограф ТМ" | 215 от 13.12.2017 |  |  | Услуги по изготовлению стендов |  |  |
| Счет-фактура | ООО "КПТК" | 23 от 13.12.2017 |  |  | Услуги по оформлению буклетов |  |  |
| Извещение | ООО "Бодрый дизайн" | 5100001489 |  |  | Изготовление закладки для книги, расписания для уроков |  |  |
| Счет-фактура | ООО "Бодрый дизайн" | сч/ф 291 от 28.09.2017 |  |  | Изготовление закладки для книги, расписания для уроков |  |  |
| Разработка программы перспективного развития | расчёт |  |  | 8 296,93 | 927,14 |  | 927,14 |  |
| договор | ООО "ИНПЭС" | от 11.01.2018 №10.4000.4.18 | 10 643,50 | 927,14 | Фактических расходов в 2017 году не было. Согласно пояснительной записке, на 2019 год расходы составят 4 635,72 тыс. руб. В соответствии с договором в 2019 году планируется выполнение четвёртого и пятого этапа работ, стоимостью 3 933,03 и 702,69 тыс. руб. соответственно. Поскольку работы разовые, предлагается учесть затраты в размере 1/5 суммарной стоимости четвёртого и пятого этапов. | 927,14 | Предприятием предоставлены следующие обосновывающие документы: расчет, пояснительная записка, договор на выполнение проектной работы, действующий в 2018-2019 годах, акт сдачи-приемки выполненной работы по первому этапу, счет-фактура, платежное поручение. В 2018 году планируется выполнение 1-3 этапов разработки комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше и отдельных энергорайонов напряжением 6-20 кВ на территории обслуживания филиала ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС" на 2019-2023 гг. на сумму 6 007,79 тыс. руб. В 2019 году планируется выполнить 4-5 этапы, затраты на которые составят 4 635,72 тыс. руб. Так как данные затраты входят в состав подконтрольных расходов, которые не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования (п.34 Основ ценообразования №1178), их распределение на 5 лет обосновано. |
| Сертификационные и прочие проверки ИСМ | расчёт |  |  | 161,04 | 161,04 | Фактические расходы в 2017 году составили 155,09 тыс. руб. | 161,96 | Предприятием предоставлены следующие обосновывающие документы: расчет, пояснительная записка, расчет затрат в разрезе филиалов ПАО "МРСК Сибири", распределения затрат (в части филиала "Кузбассэнерго - РЭС"), договоры, действующие в 2017 году, счета-фактуры, акты приема-передачи работ, коммерческое предложение на проведение инспекционного аудита. Фактические затраты, отнесенные на филиал ПАО "МРСК Сибири"-"Кузбассэнерго - РЭС" за 2017 год составили - 155,09 тыс. руб. Ожидаемые затраты 2018 года определены на основании договора и коммерческого предложения Ассоциации по сертификации "Русский Регистр" в сумме 154,84 тыс. руб. Экономически обоснованный размер затрат на проведение сертификации, определен Исполнителем на основании экономически обоснованный величины ожидаемых затрат 2018 года с учетом индексации (2019-1,046). |
| Договор | Ассоциация по сертификации "Русский Рсгистр" | 04.09.2017 №18.400.404.17 |  |  | проведение двух инспекции. Проверок системы менеджмента качества и системы энергетического менеджмента |  |
| Договор |  | 18.4000.404.1 7 от 04.09.2017 |  |  |  |  |
| Договор |  | 18.4000.405.1 7 от 04.09.2017 |  |  |  |  |
| Госпошлина за пропуск тяжёлой техники по дорогам | расчёт |  |  | 8 695,19 | 6 595,98 | Фактические расходы на прохождение технического осмотра, регистрации в ГИБДД и Гостехнадзоре в 2017 году составили 924,54 тыс. руб. Согласно представленному расчёту на 2019 года исходя из планируемого количества подлежащих техосмотру и регистрации транспортных средств, затраты составят 882,49 тыс. руб. с учётом индексации на 1,04. Поскольку размер государственной пошлины не подлежит индексации, предлагается учесть расходы без ИПЦ. Затраты на получение разрешений на перевозку крупногабаритных грузов предприятие планирует в размере 7 812,70 тыс. руб. Фактические расходы в 2017 году составили 5 747,43 тыс. руб. Поскольку обязательные платежи не подлежат индексации, и предприятие не планирует существенного изменения деятельности, предлагается учесть расходы на разрешения в размере фактических затрат в 2017 году. | 6 595,98 | Исполнитель считает размер затрат по статье "госпошлина за пропуск тяжелой техники по дорогам", определенный РЭК КО на 2019 год экономически обоснованным. |

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области затраты по статье «другие прочие расходы» включены в необходимую валовую выручку филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год в размере 50 080,66 тыс. руб. В результате проведенного Исполнителем анализа, экономически обоснованные расходы составили – 50 121,32 тыс. руб.

**Подконтрольные расходы из прибыли.**

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

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

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

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

* Выплату единовременного пособия (материальной помощи) в случаях:

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

б) установления инвалидности в результате увечья по вине работодателя или профзаболевания.

* Доплату к трудовой пенсии:

а) по инвалидности - неработающему инвалиду, получившему инвалидность в результате увечья по вине работодателя;

б) по случаю потери кормильца - детям погибшего на производстве работника;

* Выплату единовременной материальной помощи:

а) при регистрации брака;

б) при рождении ребенка;

в) семье работника в связи со смертью работника Организации;

г) на организацию похорон ветеранов Организации;

д) работнику в связи со смертью его близких родственников (супруга(и), детей, родителей);

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

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

* Частичную или полную компенсацию подтвержденных расходов работников:

а) на содержание в детских дошкольных учреждениях детей работников, в семьях которых сумма дохода на одного члена семьи не превышает 4500 (Четырех тысяч пятисот) рублей;

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

в) на приобретение путевок в оздоровительные лагеря детям работников, в семьях которых сумма дохода на одного члена семьи не превышает 4500 (Четырех тысяч пятисот) рублей;

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 связи с празднованием Дня Победы;

б) при возобновлении трудовых отношений после прохождения срочной военной службы в Вооруженных силах РФ по призыву в случае возобновления трудовых отношений в течение 3 месяцев после окончания службы;

в) вместо выплаты, предусмотренной [подпунктом "в" пункта 6.1.3](#Par15), сверх норм, установленным законодательством Российской Федерации, в случае смерти работника от общего заболевания или несчастного случая в быту в размере 12000 (Двенадцати тысяч) рублей;

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

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

По данной статье учтены расходы из прибыли на:

- услуги банка;

- прибыль на поощрения;

- другие расходы из прибыли.

К другим расходам из прибыли отнесены списание задолженности невозможной к взысканию, корпоративные мероприятия социальные выплаты по коллективному договору, оплата госпошлины, землеустроительных работ, технической инвентаризации, обслуживание бесхозных сетей.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Наименование | 2019 | | | |
| предложение | Подконтрольные расходы, принятые регулирующим органом (ТБР) | Откл. в сравнении с заявкой Филиала, % |
| 1. | Подконтрольные расходы из прибыли (Расходы, не учитываемые в целях налогообложения) | 109 549,89 | 10 825 | -90,1 |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» по статье подконтрольные расходы из прибыли на 2019 год была заявлена сумма расходов в размере 109 549,89 тыс. руб.

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

* Пояснительные записки по каждой статье затрат;
* Расшифровка денежных выплат из прибыли по Коллективному договору с отражением фактических выплат в 2017 году, ожидаемых выплат в 2018 году и прогнозных выплат на 2019 год;
* Коллективный договор на 2017 год;
* Соглашение о продлении срока действия Коллективного договора на 2018 год;
* Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013-2015 (продление на 2016-2018);
* Свод начислений и удержаний по филиалу за 2017 год (данные бухгалтерского учета);
* Договоры с кредитными организациями;
* Бухгалтерская отчетность и первичные документы за 2017 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов, принятая регулирующим органом на 2019 год – 10 825,06 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования регулирующим органом проведен анализ экономической обоснованности фактических и плановых расходов. Согласно Экспертному заключению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области экономически обоснованными значениями за период 2017 год были признаны фактические выплаты персоналу, производимые в соответствии с коллективным договором, а также расходы из прибыли на услуги банка. На 2019 год подконтрольные расходы из прибыли были определены исходя из фактически экономически обоснованных выплат за 2017.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В составе подконтрольных расходов из прибыли филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» были заявлены расходы на выплаты персоналу, предусмотренные коллективным договором.

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области данные расходы не включает в расчет необходимой валовой выручки предприятия на 2019 год ссылаясь на то, что срок действия коллективного договора истек.

При прекращении коллективного договора в соответствии с Трудовым Кодексом России работодатель и профсоюз проводят коллективные переговоры для заключения нового коллективного договора. При этом работодатель не вправе ухудшать положение работников по сравнению с существующим. Таким образом Исполнитель считает, что экономически обоснованно учесть выплаты по коллективному договору в затратах 2019 года исхода из фактических затрат 2017 года (6015,664 тыс. руб.) с применением индексов потребительских цен, отраженных в прогнозе Министерства экономического развития РФ от 28.11.2018 года (2018-1,027; 2019- 1,046), что составит – 6 462,28 тыс. руб.

Расходы по подстатье «резервы по сомнительным долгам» рассматриваются Исполнителем в составе неподконтрольных расходов в соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования № 1178.

По остальным статьям подконтрольных расходов из прибыли, Исполнитель считает позицию регулирующего органа обоснованной.

Таким образом, величина подконтрольных расходов из прибыли, по расчетам Исполнителя равна 10 632,74 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Наименование | 2019 | Регулирующий орган | | Исполнитель – 2019 год | | |
| Предложение, тыс. руб. | По методу ЭОР, тыс. руб. | Базовый уровень, тыс. руб. | *Всего по методу ЭОР, тыс. руб.* | В т.ч. дополнительные недоучтенные расходы | В. т.ч. риск изъятия |
| 1 | Подконтрольные расходы из прибыли | 109 550 | 10 825 | 10 825 | 10 632,74 | 0 | 192,32 |

На основании постатейного анализа подконтрольных расходов Исполнителем выявлены факты недостаточного документального подтверждения заявленных на 2019 год расходов со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» по статьям:

* Горюче-смазочные материалы для автотранспорта;
* Материалы на эксплуатацию транспорта;
* Оплата труда персонала исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири».

По мнению Исполнителя, Региональной энергетической комиссией Кемеровской области учтены расходы в объемах меньше экономически обоснованных по следующим статьям:

1. Сырье, материалы, запасные части, инструмент и топливо (необоснованно не учтено всего по статье – 52,85 тыс. руб.). Расшифровка отклонений по подстатьям представлена в таблице.

**Расходы по статье «сырье, материалы, запасные части, инструмент и топливо»**

Тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Показатель | 2019 год | | | | |
| Предложение Филиала | РЭК КО по методу ЭОР | Всего по расчету Исполни теля | в т.ч. расходы недоучтенные РЭК КО в сравнении с ЭОР "+" (гр.5- гр.4 ) | риск изъятия расходов "-" (гр.5- гр.4 ) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 314 568,44 | 267 064,88 | 267 117,73 | 52,85 | 0,00 |
| в том числе: | |  |  |  | 12 731,84 | 12 678,99 |
| 1.1. | ГСМ для автотранспорта | 83 196,52 | 79 608,95 | 80 336,51 | 727,56 | 0,00 |
| 1.2 | Материалы на эксплуатацию транспорта | 15 789,05 | 12 621,16 | 11 202,63 | 0,00 | 1 418,53 |
| 1.3 | Расходы на ремонт автотранспорта | 43 942,07 | 43 942,07 | 42 330,65 | 0,00 | 1 611,42 |
| 1.4 | Материалы для эксплуатации ВЛ, ПС и укомплектования бригад СВЛ | 9 538,48 | 5 175,02 | 2 006,56 | 0,00 | 3 168,46 |
| 1.5 | Материалы для эксплуатации зданий | 16 702,02 | 16 059,64 | 15 016,49 | 0,00 | 1 043,15 |
| 1.6 | в т.ч. антивандальные замки и птицезащита | 4 271,00 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Спецодежда | 97 854,87 | 64 181,59 | 66 656,30 | 2 474,71 | 0,00 |
| 1.8 | Расходные материалы для вычислительной и оргтехники | 22 517,98 | 20 302,69 | 14 865,26 | 0,00 | 5 437,43 |
| 1.9 | Расходы на прочие материалы | 68 969,52 | 25 173,75 | 34 703,33 | 9 529,57 | 0,00 |

1. Расходы на оплату труда (недоучтено – 378 638,83 тыс. руб.).
2. Прочие расходы:
   1. Оплата работ и услуг сторонних организаций:
      1. Услуги связи (недоучтено – 1 426,46 тыс. руб.);
      2. Расходы на юридические и информационные услуги (недоучтено – 219,24 тыс. руб.);
      3. Другие прочие расходы (недоучтено всего – 40,66 тыс. руб.)

Расшифровка отклонений по подстатьям «другие прочие расходы» представлена в таблице.

**Расшифровка расходов по статье «другие прочие расходы»**

Тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Показатель | 2019 год | | | |
| РЭК КО по методу ЭОР | Всего по расчету Исполнителя | в т. ч. расходы недоучтенные РЭК КО в сравнении с ЭОР "+" (гр.4- гр.3 ) | риск изъятия расходов  "-" (гр.4- гр.3) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 3.1.3. | Другие прочие расходы | 50 080,66 | 50 121,32 | 40,66 | 0,00 |
| В том числе: | |  |  | 185,68 | 145,01 |
| 3.1.3.1 | Землеустроительные работы. Межевание. Техническая инвентаризация | 26 566,01 | 26 566,00 | 0,00 | 0,01 |
| 3.1.3.2 | Канцелярские материалы | 2 583,70 | 2 558,78 | 0,00 | 24,92 |
| 3.1.3.3 | Почтово- телеграфные расходы | 1 082,52 | 1 072,08 | 0,00 | 10,44 |
| 3.1.3.4 | Лечебно-профилактическое питание и спец. жиры | 812,12 | 804,28 | 0,00 | 7,84 |
| 3.1.3.5 | Тех литература, спецлитература | 323,29 | 423,14 | 99,86 | 0,00 |
| 3.1.3.6 | Медосмотры при приёме на работу | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.3.7 | Подписка на периодические издания | 150,04 | 148,59 | 0,00 | 1,45 |
| 3.1.3.8 | Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве | 7 084,89 | 7 016,57 | 0,00 | 68,32 |
| 3.1.3.9 | Медосмотр водителей | 816,88 | 809,00 | 0,00 | 7,88 |
| 3.1.3.10 | Услуги PR. Реклама. | 2 452,99 | 2 432,28 | 0,00 | 20,71 |
| 3.1.3.11 | Расходы по ГО и ЧС | 73,12 | 158,02 | 84,90 | 0,00 |
| 3.1.3.12 | Услуги химчистки и прачечной | 201,19 | 199,25 | 0,00 | 1,94 |
| 3.1.3.13 | Нотариальные услуги | 93,25 | 93,25 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.3.14 | Типографские расходы | 156,51 | 155,00 | 0,00 | 1,51 |
| 3.1.3.15 | Разработка программы перспективного развития | 927,14 | 927,14 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.3.16 | Сертификационные и прочие проверки ИСМ | 161,04 | 161,96 | 0,92 | 0,00 |
| 3.1.3.17 | Госпошлина за пропуск тяжёлой техники по дорогам | 6 595,98 | 6 595,98 | 0,00 | 0,00 |

Сводные результаты анализа по статьям подконтрольных расходов представлены в таблице.

**Сравнительные данные расходов, включаемых в необходимую валовую выручку   
филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС»**

**Тыс. руб.**

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2017 год | | 2019 год | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт по данным Филиала | Факт по экспертизе РЭК КО | Предложение Филиала | РЭК КО по методу ЭОР | Всего по расчету Исполнителя | в т.ч. расходы необоснованно неучтенные РЭК в сравнении с ЭОР | риск изъятия расходов |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | | |  |  |  |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 284 239,03 | 284 239,03 | 946 210,26 | 354 273,27 | 345 954,69 |  | 8 318,58 |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс. руб.* | 174 527,74 | 174 527,74 | 314 568,44 | 267 064,88 | *263 753,39* |  | 3 311,49 |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс. руб.* | 109 711,29 | 109 711,29 | 631 641,83 | 87 208,40 | *82 201,30* | 0,00 | 5 007,1 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 1 196 673,52 | 960 174,10 | 2 374 499,38 | 1 515 938,48 | 1 894 577,31 | 378 638,83 | 0,00 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 1 287 727,50 | 873 872,16 | 1 422 057,64 | 918 720,95 | 685 980,09 | 46 624,10 | 279 364,96 |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс. руб.* | 639 228,48 | 555 106,15 | 762 896,79 | 562 854,46 | *407 526,66* | 0,00 | 155 327,80 |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс. руб.* | *121 396,89* | *121 396,89* | *451 361,61* | *262 344,61* | *151 568,03* | 1 645,70 | 112 421,98 |
| 1.3.2.1 | Услуги связи | тыс. руб. | 16 660,91 | 16 660,91 | 18 327,66 | 16 249,56 | 17 676,02 | 1 426,46 | 0,00 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 42 750,72 | 42 750,72 | 154 708,30 | 84 724,51 | 45 675,55 | 0,00 | 39 048,96 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 576,25 | 576,25 | 626,77 | 206,43 | 425,67 | 219,24 | 0,00 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 363,46 | 363,46 | 392,61 | 392,61 | 391,07 | 0,00 | 1,54 |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс. руб. |  |  | 0 | 0 |  | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 61 045,55 | 61 045,55 | 277 306,27 | 160 771,20 | 87 399,72 | 0,00 | 73 371,48 |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс. руб.* | 28 090,26 | 11 483,72 | 46 129,21 | 22 764,46 | *14 683,38* | 0,00 | 8 081,08 |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс. руб.* | 10 138,09 | 6 214,37 | 13 247,68 | 11 210,73 | *11 210,73* | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс. руб.* | 578,13 | 578,13 | 1 688,20 | 745,32 | *739,28* | 0,00 | 6,04 |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс. руб.* | 54 048,27 | 44 888,37 | 58 386,35 | Учтены в составе неподконтрольных | *44937,74* |  | 0,00 |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс. руб.* | 12 195,73 | 10 583,54 | 15 430,23 |  |  | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс. руб.* | 10 696,47 | 9 305,94 | 12 300,45 | 8 721,01 | *5 192,95* | 0,00 | 3 528,06 |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс. руб.* | 411 355,19 | 114 315,04 | 60 617,12 | 50 080,66 | *50 121,32* | 40,66 | 0,00 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс. руб. | 0 | 27 713,71 | 109 549,89 | 10 825,06 | 10 632,74 | 0,00 | 192,32 |
|  | Экономически обоснованный размер подконтрольных расходов |  |  |  |  | 2 799 757,76 | 2 937 144,83 | 137 387,07 |  |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс. руб.** | **2 768 640,05** | **2 145 999,01** | **4 852 317,17** | **2 613 642,09** | **2 937 144,83** | **323 502,74** |  |

1. **Анализ обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2019 год.**

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

* базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
* индекс эффективности подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;
* коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;
* уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;
* уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

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

* 2. **Индекс эффективности подконтрольных расходов**

Согласно п. 7 Методических указаний № 421-э расчет индекса эффективности ОПР и величины базового уровня ОПР с применением метода сравнения аналогов осуществляется на основании распределения ТСО по группам ТСО, показатель рейтинга эффективности которых находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с приложением № 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 п. 8 Методических указаний № 421-э ранжирование уровней эффективности сетевой организации, проводится с использованием нормализованных (преобразованных в значения в диапазоне от 0 до 1) удельных показателей, определенных следующим образом:

 (1),

где:

 - значение рейтинга эффективности ТСО n в году i.

 - значения нормализованных удельных показателей

 (2)

 (3)

 (4),

где:

, , , , ,  - коэффициенты нормализации (преобразование в значения в диапазоне от 0 до 1) ТСО n для года i, определяемые в соответствии с [приложением № 2](#Par482) 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](#Par169) к Методическим указаниям № 421-э, и принятых органом регулирования с учетом норм п. 7 Основ ценообразования;

 - коэффициент приведения затрат по уровню цен для ТСО n в году i, в соответствии с [приложением № 4](#Par593) 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](#Par1091) 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**

Расчет индекса эффективности операционных расходов при подготовке тарифной заявки на 2019 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» не выполнялся и не предоставлялся в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области.

При этом в расчете необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. филиалом применена величина индекса эффективности операционных расходов 1%.

Кроме того, в ответ на запросы органа регулирования филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области представлены данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности ТСО, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за 2012 – 2018 годы.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Определение базового уровня операционных, подконтрольных расходов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов выполнено Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в таблицах 29-34 Экспертного заключения.

При расчете Региональной энергетической комиссией Кемеровской области использовались положения, формулы, значения и условия, определенные Методическим указаниям №421-э, а также следующие исходные данные:

* Результаты анализа экономической обоснованности фактических подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2012 - 2017 годы;
* Данные по форме, предусмотренной приложением №1 к Методическим указаниям №421-э, представленные предприятием письмами:

- от 26.07.2018 № 14/01/6338 «О предоставлении информации по методу сравнения аналогов»;

- от 14.09.2018 № 14/01/8263 «О предоставлении информации по методу сравнения аналогов»;

- от 07.11.2018 № 14/01/9944 «О предоставлении информации по МСА 2012, 2013».

* Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в Кемеровской области и в г. Москве в декабре соответствующего года по сведениям, полученным из центральной базы статистических данных Федеральной службы государственной статистики.

**Индекс эффективности подконтрольных расходов** Региональной энергетической комиссией Кемеровской области определен равным значению 2% на каждый год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы.

**Величина базового уровня подконтрольных расходов, определенный по методу сравнения аналогов,** составила 2 179 372,20 тыс. руб.

**Величина экономически обоснованного уровня операционных расходов** - в размере 2 799 757,76 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 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](consultantplus://offline/ref=C40AFE508C514D370134858A427D488572E28B376DB051B3176E2E17DCF8B6FF67495BE614B298AAC13700C3F4559510220BB058414642FF58o6J) №98-э и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями №421-э.

Названный базовый уровень рассчитывается по формуле:



где:

 - базовый уровень ОПР ТСО n в году m + 1;

 - значение эффективного уровня ОПР ТСО n в году m + 1, рассчитываемого в соответствии с [п. 10](consultantplus://offline/ref=159F4C69E43D925A6D1F2CE137A869E7A2A11D98B69626AA53513FBBF0256A89CA0E343A24FB9DCA35D80AF127FB94DDB22031A9CF28EBD0bFrAJ) настоящих Методических указаний;

 - уровень ОПР, рассчитанный органом регулирования для ТСО n в году m + 1 в соответствии с Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=159F4C69E43D925A6D1F2CE137A869E7A1AE139AB09226AA53513FBBF0256A89CA0E343A24FB9DCE36D80AF127FB94DDB22031A9CF28EBD0bFrAJ) по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=159F4C69E43D925A6D1F2CE137A869E7A1AE139AB09526AA53513FBBF0256A89CA0E343A24FB9DCE33D80AF127FB94DDB22031A9CF28EBD0bFrAJ) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

Таким образом, базовый уровень ОПР филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы принят регулирующим органом на уровне:

БазOPEX2019 = 0,3 х 2 179 372,20 тыс. руб. + 0,7 х 2 799 757,76 тыс. руб. = 2 613 642,09 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

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

Согласно п. 7 Методических указаний № 421-э расчет индекса эффективности ОПР и величины базового уровня ОПР с применением метода сравнения аналогов осуществляется на основании распределения ТСО по группам ТСО, показатель рейтинга эффективности которых находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с приложением № 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 п.10. величина эффективного уровня ОПР в целях расчета базового уровня ОПР ТСО для расчета долгосрочных параметров регулирования ТСО рассчитывается по формулам (11) или (13) (в зависимости от выполнения заданного в пункте 10 условия) на основании расчета коэффициента изменения рейтинга эффективности.

 (10),

где:

 - коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО n;

m - год, предшествующий периоду регулирования;

 - значение рейтинга эффективности ТСО n в году i.

Таким образом, для расчета коэффициента изменения рейтинга ТСО необходимо определить значение рейтинга эффективности ТСО в 2012-2017 гг.

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

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

Коэффициенты нормализации должны определяться на основании анализа репрезентативной выборки ТСО, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с [приложением № 7](#sub_700) к настоящим Методическим указаниям, согласно которым приведенные в [приложении № 2](#sub_200) к Методическим указаниям коэффициенты нормализации  и  для i-го года рассчитываются на основании всего массива данных о приведенных удельных показателях  TCO в году i, рассчитанных согласно [пункту 9](#sub_1009) настоящих Методических указаний.

В приложении №2 к Методическим указаниям № 421-э установлены значения коэффициентов нормализации только на 2012, 2013 годы. При этом при определении эффективного уровня ОПР на 2019 г. также должны учитываться коэффициенты нормализации за 2014-2017 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 Постановление № 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 2014-2017 гг. ведет к искажению определения рейтинга организации, так как изменился состав регулируемых ТСО и фактические приведенные удельные показатели за 2014-2017 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, в приложении № 4 к указанным Методическим указаниям отсутствовали коэффициенты приведения затрат по уровню цен (коэффициент С) по регионам в 2014-2017 гг. (представлены только за 2012-2013 гг.).

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

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

 (9),

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 ОПР для   
АО «Дагестанская сетевая компания» на 2016 год метода сравнения аналогов, в том числе в связи с отсутствием в приложении № 2 к Методическим указаниям № 421-э необходимых для расчета по формуле коэффициентов нормализации, равно как в приложении № 4 к указанными Методическим указаниям - коэффициентов приведения затрат по уровню цен. Как указывает Служба по тарифам, использование метода сравнения аналогов в таком случае привело бы к недополучению обществом значительной части необходимой валовой выручки. В связи с этим расчет базового уровня подконтрольных расходов в целом произведен методом экономически обоснованных расходов (затрат).

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

Учитывая вышеизложенные факты, Исполнитель считает целесообразным в отношении определения базового уровня подконтрольных расходов применение только метода экономически обоснованных затрат, до внесения изменений в методические указания, соответствующие методические указания по расчету необходимой валовой выручки ТСО.

Согласно пункту 38 Основ ценообразования № 1178 тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании долгосрочных параметров регулирования, включая индекс эффективности подконтрольных расходов. Учитывая, что индекс эффективности рассчитывается с учетом рейтинга эффективности ТСО, который как указано выше, некорректно применять в действующей редакции Методических указаний № 421-э, а также тот факт, что Основами ценообразования № 1178 не предусмотрен иной алгоритм (вариант) определения индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов, Исполнитель считает целесообразным устанавливать и применять индекс в размере 1%, как наименьшее значение.

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

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

Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 утверждены Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций (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 неулучшаемых значений показателей (=1).

В соответствии с п. 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.

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. были предложены показатели надежности и качества оказываемых услуг, сформированные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 № 1256. Предлагаемые значения показателей следующие:

| Показатель | Значение показателя | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (П5акц), час | 3,779175 | 3,722488 | 3,66665 | 3,611651 | 3,557476 |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (П5аШ), шт. | 2,5086 | 2,3518 | 2,2049 | 2,0671 | 1,9379 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,1080 | 1,0914 | 1,0750 | 1,0589 | 1,0430 |

Показатели надежности на 2019 год были определены филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в соответствии с п. 4.2.2 Методических указаний № 1256 как минимальное значение из фактического значения показателя за предшествующий текущему и среднего значения фактических значений показателей за период 2015-2017 г.г., с применением темпа улучшения 0,015. В последующие годы также применен темп улучшения показателей надежности 0,015.

В обоснование представленных расчетов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области были представлены следующие документы:

* Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования. Филиал   
  ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» (форма 1.7);
* Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций за 2017 год. Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» (форма 1.9);
* Пояснительная записка к расчету фактического показателя качества оказываемых услуг за 2017 год. Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС»;
* Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2017 год (форма 1.1);
* Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии за 2017 год (форма 1.2);
* Расчет фактического значения индикатора информативности за 2017 г. филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» (форма 2.1);
* Расчет фактического значения индикатора исполнительности за 2017 г. филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» (форма 2.2);
* Расчет фактического значения индикатора результативности обратной связи за 2017 г. филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» (форма 2.3);
* Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети за 2017 г. филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» (форма 3.1);
* Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети за 2017 г. филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» (форма 3.2);
* Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации за 2017 г. филиала   
  ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» (форма 3.3);
* Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации за 2017 год. Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» (форма 4.1);
* Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2017 год. Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» (форма 4.2);
* Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации за 2017 г. (форма 8.1);
* Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года. Филиал ПАО МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», 2017 год (форма 8.3);
* Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2018 год (форма 1.1);
* Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии за 2018 год (форма 1.2);
* Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций за 2018 год. Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» (форма 1.9);
* Расчет фактического значения индикатора информативности за 2018 год филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» (форма 2.1);
* Расчет фактического значения индикатора исполнительности за 2018 год филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» (форма 2.2);
* Расчет фактического значения индикатора результативности обратной связи за 2018 год филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» (форма 2.3);
* Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети за 2018 год филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» (форма 3.1);
* Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети за 2018 год филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» (форма 3.2);
* Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации за 2018 год филиала   
  ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» (форма 3.3);
* Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации за 2018 год. Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» (форма 4.1);
* Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2018 год. Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» (форма 4.2);
* Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации за 2018 год (форма 8.1);
* Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2018 год (форма 8.1.1);
* Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года. Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», 2018 год (форма 8.3);
* Исходные данные для расчета показателей надежности и качества филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за 2015-2017 г.г.;
* Расчет плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

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

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня  качества оказываемых услуг |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527) | 2019 | 3,779175 | 2,508600 | 1,108000 |
| 2020 | 3,722488 | 2,351800 | 1,091400 |
| 2021 | 3,666650 | 2,204900 | 1,075000 |
| 2022 | 3,611651 | 2,067100 | 1,058900 |
| 2023 | 3,557476 | 1,937900 | 1,043000 |

В соответствии с экспертным заключением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области (Приложение № 20 к протоколу № 88 заседания правления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018) показатели уровня надежности и качества оказываемых услуг на 2019-2023 годы приняты органом регулирования в размере, указанном в расчете филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС».

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проанализированы представленные со стороны филиала   
ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» материалы.

По мнению Исполнителя, данные для расчета плановых показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии представлены со стороны филиала «Кузбассэнерго - РЭС» в полном объеме, формат данных соответствует требованиям, установленным Методическими указаниями № 1256.

Исполнитель отмечает, что в экспертном Региональной энергетической комиссией Кемеровской области от (Приложение № 20 к протоколу № 88 заседания правления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018) документы, предоставленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» для обоснования плановых показателей на 2019-2023 годы, не указаны, анализ заявленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг не отражен.

Исполнителем проведен проверочный расчет показателей надежности и качества, оказываемых филиалом услуг по передаче электрической энергии с использованием данных, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС».

1. Показатели надежности.

1.1. Расчет минимального значения показателя в соответствии с пунктом 4.1.1. Методический указаний № 1256:

| № п/п | Наименование составляющей показателя | Метод определения | Расчет показателей по данным филиала | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2015 | 2016 | 2017 | среднее | минимальное |
| 1 | Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт. | В соответствии с заключенными  договорами по передаче электроэнергии | 160 739 | 161 459 | 160 360 | \* | \* |
| 2 | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час | сумма произведений по столбцу 9  и столбцу 13 формы 8.1 (по данным филиала) | 553 831 | 583 924 | 699 029 | \* | \* |
|  | 3,4455 | 3,6165 | 4,4481 | 3,8367 | **3,8367** |
| 3 | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт. | Сумма по столбцу 13 формы 8.1 (по данным филиала) | 312 606 | 420 250 | 557 989 | \* | \* |
|  | 1,9448 | 2,6028 | 3,4796 | 2,6757 | **2,6757** |

1.2. Определения темпа улучшения, применяемого при расчете показателей надежности на первый и последующие годы долгосрочного периода регулирования:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | **1. Определение темпа улучшений для показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Номер группы территориальной сетевой организации по показателю Пsaidi - 2 группа - ЛЭП 7500 км и более, доля КЛ менее 10%, средняя летняя температура менее 20 °C, Число разъединителей и выключателей менее 25 000 шт.)** | |
| 1. | Базовое значение показателя средней продолжительности прекращений подачи э/э на точку поставки Пsadifi | 4,73976000 |
| 2. | Значение показателя средней продолжительности прекращения подачи на точку поставки, определенное по формуле 18 Методических указаний № 1256 | 4,598633646 |
| 3. | Год, на который определяется показатель | 2019 |
| 4. | Год, в котором устанавливается базовое значение показателя | 2017 |
| 5. | Значение показателя средней продолжительности прекращения подачи э/э на точку поставки, определяемой с абзацем вторым п. 4.2.2. Методических указаний № 1256 | 3,836726304 |
| 6. | Темп улучшения показателя, определенный по формуле 17 Методических указаний № 1256 |  |
| 7. | Темп улучшения показателя, принимаемый в расчет, так как п. 5 < п. 1) | 0,015 |
| № п/п | **2. Определение темпа улучшений для показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Номер группы территориальной сетевой организации по показателю Пsaifi - 1 группа - ЛЭП 7500 км и более, доля КЛ менее 10%)** | |
| 1. | **Базовое значение показателя средней продолжительности прекращений подачи э/э на точку поставки Пsaifi** | 1,96744 |
| 2. | Год, на который определяется показатель | 2019 |
| 3. | Год, в котором устанавливается базовое значение показателя | 2017 |
| 4. | Значение показателя средней продолжительности прекращения подачи э/э на точку поставки, определяемой с абзацем вторым п. 4.2.2. Методических указаний № 1256 | 2,675744526 |
| 5. | Темп улучшения показателя, определенный по формуле 17 Методических указаний № 1256 | 0,062484155 |
| 6. | Темп улучшения показателя, принимаемый в расчет | 0,06248 |

1.3. Расчет показателей надежности на 2019-2023 гг.:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | минимальное значение при сравнении факта 3-х лет и факта 2017 года | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час. | 3,8367 | 3,7792 | 3,7225 | 3,6667 | 3,6117 | 3,5575 |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт. | 2,6757 | 2,5086 | 2,3518 | 2,2049 | 2,0671 | 1,9379 |

1. Показатель качества.

2.1. Расчет минимального значения показателя в соответствии с пунктом 4.1.1. Методический указаний № 1256:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Фактические данные | | | | |
| 2015 | 2016 | 2017 | среднее | Минимальное (факт 2017 года) |
| Обобщенный показатель за 2017 год (формула 3.3.1) | 1,11868 | 1,1358 | 1,12021 | 1,12490 | 1,12021 |

2.2. Расчет обобщенного показателя качества услуг за 2017 год (т.к. значение наименьшего показателя достигнуто в 2017 году) по формуле 12 Методических указаний № 1256:

| Показатель | Данные регулируемой организации |
| --- | --- |
| Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Пзаяв\_тпр), факт 2017 | 1,01786 |
| Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (Пнс\_тпр), факт 2017 | 1,22255 |
| Обобщенный показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр), факт 2017 | 1,12021 |
| Темп улучшений | 0,0150 |
| Плановый показатель на 2019 год | 1,10802 |

2.3. Расчет показателей качества на 2019-2023 гг.:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | минимальное значение при сравнении факта 3-х лет и факта 2017 года | показатель качества за 2017 год в соответствии с формулой 12 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,12021 | 1,12021 | 1,10802 | 1,0914 | 1,07503 | 1,05891 | 1,04302 |

Результаты проверочного расчета полностью совпадают с расчетом филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС». Таким образом, по мнению Исполнителя, расчет плановых показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии на 2019-2023 годы выполнен филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в соответствии с требованиями Методических указаний № 1256.

В таблице сопоставлены результаты расчетов плановых показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии на 2019-2023 годы, выполненных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», РЭК Кемеровской области и Исполнителем:

| Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС | | | | | |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час. | 3,7792 | 3,7225 | 3,6667 | 3,6117 | 3,5575 |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт. | 2,5086 | 2,3518 | 2,2049 | 2,0671 | 1,9379 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,1080 | 1,0914 | 1,0750 | 1,0589 | 1,0430 |
| РЭК Кемеровской области | | | | | |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час. | 3,7792 | 3,7225 | 3,6667 | 3,6117 | 3,5575 |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт. | 2,5086 | 2,3518 | 2,2049 | 2,0671 | 1,9379 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,1080 | 1,0914 | 1,0750 | 1,0589 | 1,0430 |
| Исполнитель | | | | | |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час. | 3,7792 | 3,7225 | 3,6667 | 3,6117 | 3,5575 |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт. | 2,5086 | 2,3518 | 2,2049 | 2,0671 | 1,9379 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,1080 | 1,0914 | 1,0750 | 1,0589 | 1,0430 |

Установление РЭК Кемеровской области для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг на 2019-2023 годы в размере, определенном в полном соответствии с Методическими указаниями № 1256, позволит филиалу обеспечить соответствие уровня установленных для него тарифов уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг в случае достижения филиалом установленных показателей в регулируемом периоде и учета органом регулирования 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](consultantplus://offline/ref=F19DDAA4B340ADFC33A0F9A9E8D5AE6943CC39DDDAE194245E8D9B0F410C74BC39C853EC2F1F3AEA2D9421DBA0504D42CC981C0B9E41300DADXAK) 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 26.10.2010 № 254-э/1.

1. **Экспертиза обоснованности расчетов регулирующего органа по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год.**

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | 2017 | 2019 | 2019 | ТБР / предложение, % | ТБР / факт, % |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение,  тыс. руб. | ТБР,  тыс. руб. |
|  | **Неподконтрольные расходы - всего** | **3 786 765** | 4 666 481 | 4 173 896 | 89% | 110% |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | 1 872 225 | 1 803 678 | 1 780 849 | 99% | 95% |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | Заявлены Филиалом в составе подконтрольных расходов | | 44 938 |  |  |
| 2.3. | Теплоэнергия, водоснабжение, мусор | Заявлены Филиалом в составе подконтрольных расходов | | 13 263 |  |  |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | 34 837 | 144 739 | 131 601 | 91% | 378% |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | 141 425 | 241 713 | 157 878 | 65% | 112% |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | 30 220 | 31 570 | 30 340 | 96% | 100% |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | 106 777 | 205 172 | 124 445 | 61% | 117% |
| *2.5.2.1.* | *ВН* | 106 777 | 40 450 | 24 535 | 61% | 23% |
| *2.5.2.2.* | *СН1* | 0 | 30 258 | 18 353 | 61% |  |
| *2.5.2.3.* | *СН2* | 0 | 98 493 | 59 740 | 61% |  |
| *2.5.2.4.* | *НН* | 0 | 35 971 | 21 818 | 61% |  |
| *2.5.2.5.* | *прочее* | 0 | 0 | 0 |  |  |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | 4 429 | 4 971 | 3 093 | 62% | 70% |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 354 998 | 721 848 | 460 845 | 64% | 130% |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения) | 109 215 | 120 188 | 0 | 0% | 0% |
| 2.8. | Налог на прибыль | 146 486 | 146 486 | 105 281 | 72% | 72% |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | 229 856 | 301 958 | 188 557 | 62% | 82% |
| 2.10. | Амортизация ОС | 897 722 | 999 872 | 1 104 683 | 110% | 123% |
| *2.10.1.* | *ВН* | 897 722 | 197 126 | 217 790 | 110% | 24% |
| *2.10.2.* | *СН1* | 0 | 147 456 | 162 913 | 110% |  |
| *2.10.3.* | *СН2* | 0 | 479 990 | 530 305 | 110% |  |
| *2.10.4.* | *НН* | 0 | 175 300 | 193 675 | 110% |  |
| *2.10.5.* | *прочее* | 0 | 0 | 0 |  |  |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | 0 | 186 000 | 186 000 | 100% |  |

* 1. **Оплата услуг** **ПАО «ФСК ЕЭС»**

В соответствии с подпунктом 3 пункта 14 Основ ценообразования № 1178 в состав расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются в том числе расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность.

Согласно пункта 23 Основ ценообразования №1178 расходы, указанные в подпункте 3 пункта 14, выделяются в отдельную группу - расходы, которые определяются исходя из цен (тарифов), установленных регулирующими органами или определенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке, и объема оказываемых в расчетном периоде регулирования услуг в соответствии с положениями [раздела VI](consultantplus://offline/ref=06B6D4FF8E1D445175E6FD7F250C5502B92F3D355451EE1C2B5F36B00CBFF9EF008CDA224C8115CB9CED792C61239EFA572CF90101E26CD90Bi8O) настоящего документа.

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 - прогнозный баланс).

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | 2017 | 2019 | 2019 | ТБР / предложение, % | ТБР / факт, % |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение, тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. |
| 6.1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | 1 872 225 | 1 803 678 | 1 780 849 | -1% | -18% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по установлению тарифов на 2019 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» были заявлены расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 1 803 678 тыс. руб. исходя из объема мощности 704,590 МВт и объема потерь в сетях ЕНЭС 99,867 МВт\*ч.

Ставка на содержание сетей ЕНЭС в расчете затрат на 1 полугодие и 2 полугодие 2019 года рассчитана с учетом фактических данных января и февраля 2018 года.

Величина мощности на 2019 год принята исходя из объема фактической мощности 704,590 МВт (при заявленной 176,786 МВт), что не превышает соответствующий показатель (705,92 МВт), установленный на 2019 год в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по Кемеровской области, утвержденном приказом ФАС России от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП.

Затраты по ставке на содержание сетей рассчитаны в соответствии с приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э (в редакции приказа ФАС РФ от 19.12.2017 № 1748/17.

В 2017 году произошло увеличение приема электрической энергии и мощности в сеть филиала ПАО «МРСК Сибири – Кузбассэнерго – РЭС» из сетей ЕРЭС, связанное с появлением опосредованных присоединений через сети потребителя. Также в 2017 году изменился баланс выработки электрической энергии станциями региона и приемом ее из сетей ЕНЭС относительно 2015-2016 гг. В результате объем потерь электрической энергии на 2019 год принят в размере 178,906 млн. кВт\*ч.

Затраты по ставке на технологический расход (потери) в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» рассчитаны с учетом фактической средневзвешенной цены за январь – февраль 2018 г.

В обоснование заявленной суммы расходов были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Расчет платы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019 -2023 гг.;
* Копия договора № 556/П от 25.01.2012г. оказания услуг по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети между ОАО «ФСК ЕЭС» и филиалом ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго - РЭС» с дополнительными соглашениями;
* Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии, счета-фактуры за 2017 год;

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | Расходы на 2019 год по расчету филиала ПАО "МРСК Сибири" "Кузбассэнерго - РЭС" | | | |
| 1 полугодие | 2 полугодие | год |
| 1. Фактическая мощность | МВт | 704,59 | 704,59 | 704,59 |
| 2 Ставка на содержание сетей | Руб./МВт в мес. | 173 164,15 | 178 402,53 | 175 783,34 |
| 3. Плата за содержание | млн. руб. | 732 058 | 754 204 | 872 290 |
| 4.Объем потерь | млн. кВтч | 79,04 | 99,87 | 178,91 |
| 5. Ставка по оплате потерь | Руб./МВтч | 1 774,21 | 1 774,21 | 175 783,34 |
| 6. Затраты на покупку потерь | млн. руб. | 140 231 | 177 184 | 931 388 |
| **7. Услуги ПАС «ФСК ЕЭС» - всего** | **млн. руб.** | **872 290** | **931 388** | **1 803 678** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов, принятая Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в расчет НВВ составляет 1 780 849,01тыс. руб.

Величина расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» определена органом регулирования с учетом следующих параметров:

* Ставок за содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утвержденных приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3 с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 19.12.2017 №1748/17;
* Стоимости потерь, определенной на уровне среднего фактического тарифа за январь-ноябрь 2018 г. на услуги по передаче электрической энергии, используемые для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, ежемесячно публикуемого на официальном сайте АО «АТС» и индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития.
* Прогнозного значения объема отпуска электрической энергии из единой (национальной) электрической сети в разбивке по полугодиям;

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | Расходы на 2019 год по расчету Региональной энергетической комиссии Кемеровской области | | |
| 1 полугодие | 2 полугодие | год |
| Мощность | мВт/мес. | 705,924 | 705,924 | 705,924 |
| Потери | мВт.ч | 79,039 | 99,867 | 178,906 |
| Стоимость потерь | тыс. руб./мВт.ч | 1604,01 | 1652,13 |  |
| Ставка за мощность | тыс. руб./мВт.ч | 173164,15 | 178402,5 |  |
| **Услуги ПАС «ФСК ЕЭС» - всего** | **тыс. руб.** | **860 224** | **920 625** | **1 780 849** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее:

* В составе материалов тарифной заявки не представлены документы, подтверждающие согласованный с ПАО «ФСК ЕЭС» объем заявленной мощности и объем передачи электрической энергии, планируемой к получению из ЕНЭС, на 2019 год;

Относительно значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой регулирующим органом для целей определения расходов на оплату потерь в ЕНЭС, Исполнитель считает необходимым отметить следующее. Последней актуальной информацией о прогнозных значениях ставки тарифа для оплаты потерь являлись данные, опубликованы на официальном сайте НП «Совет рынка» по состоянию на 20.12.2018 года. Величина тарифа на указанную дату составляла - 2 393 руб./МВт\*ч. Региональной энергетической комиссией Кемеровской области величина соответствующего тарифа была принята в размере 1 604,01 руб./МВт\*ч и 1 652,13 руб./МВт\*ч на 1 и 2 полугодие 2019 года соответственно.

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 1 935 390 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | Расходы на 2019 год Исполнитель | | |
| 1 полугодие | 2 полугодие | год |
| 1. Заявленная мощность | МВт | 705,924 | 705,924 |  |
| 2 Ставка на содержание сетей | Руб./МВт в мес. | 173 164,15 | 182 697,68 |  |
| 3. Плата за содержание | тыс. руб. | 733 444 | 773 824 | 1 507 268 |
| 5. Объем потерь | тыс. кВтч | 79,04 | 99,87 |  |
| 6. Ставка по оплате потерь | Руб./МВтч | 2 393,00 | 2 393,00 |  |
| 7. Затраты на покупку потерь | тыс. руб. | 189 140 | 238 981 | 428 121 |
| **8. Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» - всего** | **тыс. руб.** | **922 584** | **1 012 805** | **1 935 390** |
| Отклонение от величины расходов, определенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области | тыс. руб. | 62 360 | 92 180 | 154 541 |

Фактические затраты филиала ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго – РЭС» за 2019 год на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» составили 1 787 944 тыс. руб.(без НДС), что практически соответствует величине, учтенной при регулировании тарифов на 2019 год.

* 1. **Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности**

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

В соответствии с подпунктом 3 пункта 18 Основ ценообразования № 1178 в состав расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются в том числе расходы на покупку тепловой энергии.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Наименование | 2017 | 2019 | 2019 | ТБР / предложение, % | ТБР / факт, % |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение, тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. |
| 6.2. | Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | 55 472 | 76 254 | 58 201 | -24% | 5% |
|  | электрическая энергия на хозяйственные нужды | 44 888 | 58 386 | 44 938 | -23% | 0% |
|  | тепловая энергия | 10 584 | 15 430 | 10 826 | -30% | 2% |
|  | бытовое водоснабжение и водоотведение |  | 2 082,47 | 2 082 | 0% |  |
|  | вывоз и захоронение отходов |  | 355,14 | 355 | 0% |  |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в состав заявленного уровня операционных (подконтрольных) расходов были включены:

* Расходы по статье «электрическая энергия на хозяйственные нужды» в сумме 58 386,35тыс. руб.;
* Расходы на тепловую энергию в сумме 15 430,23 тыс. руб.
* Расходы на бытовое водоснабжение и водоотведение в размере 2 082,47 тыс. рублей;
* Расходы на вывоз и захоронение отходов в размере 355,14 тыс. рублей.

Как уже отмечалось ранее, расходы на коммунальные услуги и покупку электрической энергии для хозяйственных нужд в составе подконтрольных расходов Региональной энергетической комиссией Кемеровской области рассмотрены не были.

Общая стоимость прогнозных расходов, заявленная филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», составила 76 254 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы были представлены следующие документы:

* План расхода электроэнергии на 2019 год;
* Копии договоров с поставщиками электрической и тепловой энергии;
* Первичные учетные документы, данные бухгалтерского учета за 2017 год;
* Договоры с поставщиками;
* Документы, подтверждающие фактическую оплату за поставленные энергоресурсы.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области был проведен анализ экономической обоснованности фактических за 2017 и плановых расходов на 2019 год.

Сумма затрат, принятая регулирующим органом на 2019 год, составила 58 201 тыс. руб., в том числе:

- электрическая энергия на хозяйственные нужды- 44 937,74 тыс. руб.;

- тепловая энергия на хозяйственные нужды – 10 825,71 тыс. руб.;

- коммунальные услуги – 2 437,61 тыс. руб.

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области скорректированы расчеты, представленные филиалом «Кузбассэнерго - РЭС», исходя из среднегодовых объемов потребления и утвержденных тарифов на тепловую энергию.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» представлены практически все обосновывающие материалы по факту 2017 года, в том числе договоры, счета-фактуры, отчетная документация.

Анализ расходов на электрическую энергию для хозяйственных нужд выполнен Исполнителем в составе подконтрольных расходов.

Исполнитель считает расчет расходов на тепловую энергию и коммунальные услуги, выполненный Региональной энергетической комиссией Кемеровской области обоснованным в размере 13 263,32 тыс. руб. и отмечает следующее: плановые расчеты по отдельным статьям затрат филиалом «Кузбассэнерго - РЭС» выполняются без расшифровок составляющих статьи затрат, с использованием индексов-дефляторов.

На основании изложенного выше, Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» при подготовке тарифной заявки и планировании соответствующих затрат учитывать следующее:

* Изначально производить подробный расчет с указанием исходных данных (ссылки на документы);
* Прилагать соответствующие решения органов регулирования об установлении тарифов на соответствующие ресурсы;
* Обосновывать объем потребленных ресурсов (на основании данных предыдущих периодов регулирования или расчетным путем).

  2. **Отчисления на социальные нужды**

Начисление страховых взносов на пенсионное и медицинское страхование, а также страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний регламентировано Налоговым кодексом Российской Федерации и Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний».

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 %;

2) на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования – 2,9 %;

3) на обязательное медицинское страхование – 5,1 %.

Согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяется в зависимости от вида деятельности (код ОКВЭД).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Величина отчислений на социальные нужды (страховых взносов) заявлена филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год в размере 721 847,81 тыс. руб.

В обоснование заявленных расходов со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» представлены:

* Пояснительная записка;
* Расчет отчислений страховых взносов на 2019 год;
* Расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения за 2017 год (Форма 4- ФСС);
* Приказ филиала №18 Государственного учреждения - Кузбасского регионального отделения ФСС РФ от 26.10.2017 №1482 "Об отказе в установлении скидки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний";
* Документы подтверждающие фактические затраты по статьям «Страховые взносы» и «Взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний»" за 2017 год (расчеты, квитанции о получении, оборотно-сальдовая ведомость).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Согласно Экспертному заключению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области общий процент отчислений на социальные нужды определен в размере - 30,40%, что от установленного регулирующим органом фонда оплаты труда филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год составит – 460 845,30 тыс. руб.

Регулирующим органом в данном разделе также определен размер экономически обоснованного перерасхода отчислений на социальные нужды за 2017 год в размере 38 661,02 тыс. руб., который Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области предлагает включить в НВВ предприятия на 2019 год по статье «выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования»

**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.

Исполнитель соглашается с величиной процентной ставки отчислений на страховые взносы, определенной Региональной энергетической комиссией Кемеровской области - 30,4%.

Затраты по данной статье в части оплаты труда персонала филиала   
ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» по расчетам Исполнителя составят – 551 819,28 тыс. руб. (1 815 195 \* 30,4%).

Фактический процент отчислений на социальные нужды исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» за 2017 год составил 24,68%. На основании положений статьи 426 НК РФ ПАО «МРСК Сибири» определена планируемая эффективная ставка на 2019 год в размере 26,28 %.

Так как статья 426 НК РФ утратила силу с 01.01.2019 года согласно Федеральному закону от 03.08.2018 №303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» и с учетом официальной позиции ФАС России, Исполнитель считает возможным применение ставки страховых взносов фактически сложившейся в 2017 году.

Отчисления на социальные нужды исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири», по расчетам Исполнителя составили 13 166,64 тыс. руб. (49 129,02\*26,8%).

Общая сумма затрат по статье «отчисления на социальные нужды» по расчету Исполнителя – 564 985,92 тыс. руб.

* 2. **Арендная плата**

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

|  | Наименование статьи | 2017 | 2019 | 2019 | ТБР / предложение, % | ТБР / факт, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение, тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. |
| 6.4. | Аренда | **35 603** | **145 497** | **131 601** | -9,55% | 270% |
| 6.4.1. | аренда земельных участков | 21 798 | 125943 | 121 070 | -3,87% | 455% |
| 6.4.2. | аренда зданий и помещений | 108 | 116 |  | -100,00% | -100% |
| 6.4.3. | аренда зданий по исполнительному аппарату | 843 | 909 |  | -100,00% | -100% |
| 6.4.4. | аренда электросетевого оборудования | 12 854 | 18 529 | 10 531 | -43,16% | -18% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» на 2019 год была заявлена величина расходов в размере 145 497 тыс. руб. Необходимо отметить, что в заключении Региональной энергетической комиссии Кемеровской области фигурирует цифра 144 739,24 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы были представлены следующие документы:

* Пояснительные записки;
* Расчеты арендной платы по видам аренды (аренда зданий и сооружений, аренда объектов электросетевого хозяйства, земли) по филиалу   
  ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» по виду деятельности «передача электроэнергии» с указанием фактических (ожидаемого факта) показателей за 2017-2018г.г., планового значения соответствующих затрат по регулируемой деятельности на 2019 год;
* Копии договоров аренды;
* Копии счетов –фактур за 2017 год;
* Приказ ПАО "МРСК Сибири" от 26.08.2015 № 741 "Об обеспечении деятельности департамента технологического присоединения";
* Реестр извещений ПАО "МРСК Сибири" по распределению затрат централизованных подразделений за 2016 год, в т.ч. по договору с   
  АО «Недвижимость ИЦУЭС»;
* Извещения ПАО "МРСК Сибири" о затратах централизованных подразделений за 2017 год, расшифровка извещений;
* Копия решения КУГИ по Кемеровской области от 28.11.2014 №4-2/4925 "Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель промышленности и иного специального назначения на территории Кемеровской области";
* Копии решения КУГИ по Кемеровской области от 25.11.2015 №4-2/3904 "Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель населённых пунктов на территории Кемеровской области"
* Данные бухгалтерского учета.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина арендной платы, принятая Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в состав неподконтрольных расходов на 2019 год составила – 131 601,45 тыс. руб.

В соответствии с Экспертным заключением по данной статье включены расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства и земельных участков:

* Величина арендной платы за земельные участки учтена на основании фактически представленных договоров в размере 121 069,99 тыс. руб. без учёта удорожающих факторов;
* Величина аренды за электросетевое оборудование включает в себя расходы на уплату налога на имущество и амортизацию, и составила 10 531,46 тыс. руб.

В связи с превышением плановых расходов на арендную плату над фактическими, недоиспользованные средства в размере 123 359,02 тыс. руб. исключаются из необходимой валовой выручки 2019 года по строке «Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования».

Информации о расходах филиала на аренду зданий, помещений и сооружений, кроме объектов электросетевого хозяйства и земельных участков, и причинах не включения в НВВ указанных затрат в заключении Региональной энергетической комиссии Кемеровской области не отражено.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Фактическая величина арендной платы за 2017 год составила 35 603,52 тыс. руб.

**Аренда земли**

Фактическая величина арендной платы земельных участков за 2017 год –   
21 798,21тыс. руб.

В составе материалов тарифной заявки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» представлен расчет расходов на арендную плату земельных участков, в соответствии с которым на момент подачи заявки Региональной энергетической комиссии Кемеровской области в аренде филиала находилось   
1 900 земельных участков, ожидаемые арендные платежи по которым на 2018 год составляли 121 070,0 тыс. руб.

На момент принятия решения об установлении тарифов на передачу электрической энергии пункт 5 Основ ценообразования №1178 предусматривал расчет арендной платы (вне зависимости от передаваемого в аренду объекта (земля, помещение, транспорт, оборудование и др.) исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

В связи с этим Исполнитель считает обоснованной позицию Региональной энергетической комиссии Кемеровской области об учете в НВВ на 2019 год затрат на аренду земли в размере ожидаемого за 2018 год – 121 070,0 тыс. рублей.

**Аренда помещений**

Фактическая величина арендной платы помещений за 2017 год составила 950,31 тыс. руб., в т.ч. производственные помещения – 107,74 тыс. руб., непроизводственные помещения – 842,57 тыс. руб.

В соответствии с материалами, представленными в адрес Региональной энергетической комиссии Кемеровской области в составе заявки на установление тарифов, филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» представлено 3 договора аренды производственных помещений:

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

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

Согласно условиям договора он считается заключенным на неопределенный срок.

* Между филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» и ОУК «Южкузбассуголь» - договор аренды недвижимого имущества от 01.01.2013   
  № ДГЮК7 – 001859 в редакции дополнительного соглашения от 31.10.2014 № 2 об увеличении размера арендной платы.

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

В связи с отсутствием у филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» финансовой возможности строительства нового здания распределительной подстанции использование принадлежащего ОУК «Южкузбассуголь» недвижимого имущества планируется осуществлять и в 2019 году.

Частью 2  ст.  621  ГК РФ установлено,  что если арендатор продолжает пользоваться имуществом после истечения срока договора при отсутствии возражений со стороны арендодателя,  договор считается возобновленным на тех же условиях на неопределенный срок.

* Между ПАО «МРСК Сибири» и АО «Недвижимость ИЦ ЭС» - договор аренды недвижимого имущества от 05.12.2016 № 383-АРК-СВБ, срок действия установлен на период с 01.03.2017 по 31.01.2018, согласно пунктам 2.1, 3.1 данного договора.

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

На период с 01.02.2018 по 31.12.2018 между ПАО «МРСК Сибири» и   
АО «Недвижимость ИЦ ЭС» заключен договор аренды недвижимого имущества от 20.12.2017 № 04.2400.11476.17-АРК-СВБ-2017 на тех же условиях.

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

В представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» материалах величина арендной платы помещений определена как на основании действующих договоров аренды с учетом увеличения на индекс потребительских цен в соответствии с условиями договоров.

Проанализировав представленные материалы, Исполнитель считает необходимым отметить следующее:

Исполнитель считает неправомерным включение затрат по договорам между ПАО «МРСК Сибири» и АО «Недвижимость ИЦ ЭС», поскольку в затратах на технологическое присоединение филиала учтены, в том числе затраты на оплату труда персонала, осуществляющего договорное сопровождение технологического присоединения.

Также в составе заявки филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» представлено 5 договоров аренды нежилых помещений и машиномест в Москве и Красноярске. Сумма предлагаемая к включению в НВВ 2019 года - 908,7 тыс. руб. В пояснительной записке филиала ПАО «МРСК Сибири» Кузбассэнерго – РЭС» отсутствует экономическое обоснование указанных затрат. Поэтому Исполнитель считает невозможным включение указанных затрат в необходимую валовую выручку 2019 года.

В результате Исполнитель считает обоснованными расходами, подлежащими включению в НВВ 2019 года затраты на аренду зданий, помещений и сооружений, за исключением объектов электросетевого хозяйства, в размере фактических затрат 2017 года – 63,0 тыс. рублей

Следует отметить, что в тарифном деле не представлены:

* Документы (письма, ведомости амортизации, налоговые декларации по налогу на имущество) от собственников помещений, подтверждающие величину начисленной амортизации и налог на имущество;
* Оборотно-сальдовая ведомость по счету «001» «Арендованные основные средства» (или другой подтверждающий документ), подтверждающая учет арендованных объектов на забалансовом счете;
* Подробное экономическое обоснование необходимости заключения договоров вне зоны деятельности филиала «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС».

**Аренда электросетевого оборудования**

Фактическая величина арендной платы электросетевого оборудования за 2017 год составила 12 854,0 тыс. руб.

В составе тарифной заявки на установление тарифов на 2019 год филиал   
ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» представлено 7 договоров аренды электросетевого хозяйства, из которых по 4 договорам арендуется муниципальное имущество - действуют по настоящее время).

В представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» материалах величина арендной платы электросетевого оборудования определена как на основании действующих договоров аренды, с учетом индексов-дефляторов, так и на основании п. 28 Основ ценообразования.

В подтверждение фактических затрат филиалом «Кузбассэнерго - РЭС» представлены копии платежных поручений с назначением платежа – плата за аренду имущества, и копии счетов-фактур за период 2017 года.

Проанализировав представленные материалы, Исполнитель считает необходимым отметить 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 с даты их включения в состав государственной (муниципальной) казны начисление амортизации не производится.

Пунктом 1 статьи 374 НК РФ установлено, что объектами налогообложения для российских организаций признается недвижимое имущество, учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета, если иное не предусмотрено НК РФ. Имущество, составляющее муниципальную казну, являясь нефинансовым активом (учет имущества на балансовом счете «Нефинансовые активы имущества казны»), к объектам основных средств в целях бюджетного учета не относится.

На основании изложенного выше, имущество муниципальной казны не признается объектом налогообложения по налогу на имущество.

Учитывая положения федерального закона «О защите конкуренции» о необходимости определения стоимости муниципального имущества, передаваемого в аренду, на основании его рыночной оценки, а также тот факт, что документы по оценке филиалов в составе тарифной заявки представлены, Исполнитель считает, что включение в расходы на аренду электросетевого оборудования расходов на аренду муниципального имущества не будет противоречить принципу обеспечения экономической обоснованности затрат.

Исполнитель считает экономически обоснованным принять в составе затрат на аренду электросетевого хозяйства затраты в размере 17 699,33 тыс. рублей (по ожидаемому за 2018 год без учета индексов-дефляторов).

|  |  | 2017 | 2019 | 2019 | ТБР / предложение, % | ТБР / факт, % | Исполнитель |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение, тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. |
| 6.4. | Аренда | **35 602,52** | **145 497** | **131 601** | -9,55% | 270% | **138 832** |
| 6.4.1. | аренда земельных участков | 21 798 | 125943 | 121 070 | -3,87% | 455% | 121 070 |
| 6.4.2. | аренда зданий и помещений | 108 | 116 |  | -100,00% | -100% | 63 |
| 6.4.3. | аренда зданий по исполнительному аппарату | 843 | 909 |  | -100,00% | -100% |  |
| 6.4.4. | Аренда электросетевого оборудования | 12 854 | 18 529 | 10 531 | -43,16% | -18% | 17 699 |

Исполнитель отмечает следующее. В составе тарифной заявки отсутствует сводный расчет затрат на аренду имущества. Это создает предпосылки неучета части затрат по данной статье Региональной энергетической комиссией Кемеровской области.

Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в материалах тарифной заявки представлять:

* Сводный расчет арендной платы по всем видам аренды;
* Аргументированное обоснование необходимости включения затрат по объектам, не относящимся к электросетевому хозяйству;
* Пообъектный расчет арендной платы на предстоящий период регулирования с указанием первоначальной стоимости арендуемых объектов, даты ввода в эксплуатацию, СПИ, 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;
* Документы, подтверждающие продления 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;
* Реестр платежных поручений (с указанием сумм) об уплате по договорам аренды земельных участков за предшествующий год и истекший период текущего года.

  2. **Оплата налогов**

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования №1178 в необходимую валовую выручку включаются:

а) Земельный налог - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 31 НК РФ (часть вторая).

б) Транспортный налог - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 28 НК РФ (часть вторая);

в) Водный налог - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 25.2 НК РФ (часть вторая);

г) Налог на имущество - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 30 НК РФ (часть вторая). Ставка налога 2,2% от среднегодовой стоимости имущества;

д) 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».

е) государственная пошлина - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 25.3 НК РФ (часть вторая).

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | 2017 | 2019 | 2019 | ТБР / предложение, % | ТБР / факт, % |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение, тыс. руб. | ТБР,  тыс. руб. |
| 6.5. | Оплата налогов | 141 425 | 241 713 | 157 878 | -34,68% | 12% |
| 6.5.1. | налог на землю | 30 220 | 31 570,00 | 30 339,71 | -3,90% | 0% |
| 6.5.2. | налог на имущество | 106 777 | 205 172 | 124 445 | -39,35% | 17% |
| 6.5.3. | прочие налоги и сборы | 4 429 | 4 971 | 3 093 | -37,78% | -30% |
| 6.5.3.1. | транспортный налог | 3 012 | 4 162 | 3 012 | -27,63% | 0% |
| 6.5.3.2. | экологические платежи | 81 | 142,3 | 81 | -43,04% | 0% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» по статье налоги на 2019 год заявлена сумма расходов в размере 241 712,76 тыс. руб.

В обоснование заявленных расходов представлены:

* Пояснительные записки по каждому виду налогов;
* Расчёт земельного налога с отражением фактических данных за 2017 год, ожидаемых за 2018 год и прогнозных на 2019 год;
* Расчёты транспортного налога по каждому автотранспортному средству с указанием налоговой базы, налоговых ставок на 2017, 2018 и 2019 годы;
* Налоговые декларации по транспортному налогу;
* Расчёт водного налога с отражением фактических данных за 2017 год, ожидаемых за 2018 год и прогнозных на 2019 год;
* Расчет налога на имущество с отражением фактических данных за 2017 год, ожидаемых за 2018 год и прогнозных на 2019 год;
* Расчет плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) (без Мезенской ДЭС) в пределах лимита и сверх лимита с отражением фактических данных за 2017 год, ожидаемых за 2018 год и прогнозных на 2019 год;
* Расшифровка затрат по прочим налогам филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» с отражением фактических данных за 2017 год, ожидаемых за 2018 год и прогнозных на 2019 год;
* Налоговая декларация по налогу на имущество организаций за 2017 год;
* Налоговая декларация по транспортному налогу (по каждому объекту) за 2017 год;
* Налоговая декларация по земельному налогу (по каждому объекту) за 2017 год;
* Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду за 2017 год, в том числе платы за размещение отходов;
* Данные бухгалтерского учета за 2017 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов, принятая регулирующим органом на 2019 год – 157 878 тыс. руб. В соответствии с Экспертным заключением Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области определила расходы на уплату налогов:

- налог на землю и транспортный налог в размере фактических данных за 2017 год;

- налог на имущество на основании расчета Региональной энергетической комиссии Кемеровской области;

- плату за негативное воздействие - в пределах установленных лимитов.

Недоиспользованные средства 2017 года по земельному налогу в размере 208,31 исключить из необходимой валовой выручки 2019 года по строке «Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования».

Согласно главе 30 Налогового кодекса РФ для российских организаций налогом на имущество с 01.01.2019 облагается недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств, в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета.

Заявленная филиалом «Кузбассэнерго-РЭС» величина налога на имущество на 2019 год (183 897, 92 тыс. руб.) скорректирована Региональной энергетической комиссией Кемеровской области с учетом отнесения имущества к недвижимому, то есть подпадающему под налогообложение налогом на имущество, в результате составила 124 445,31 тыс. руб.

Перерасход средств на уплату налога на имущества в размере 15 795,57 тыс. руб. и транспортного налога в размере 1 939,36 тыс. руб. включить в необходимую валовую выручку 2019 года по строке «Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования»

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго - РЭС» в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области для обоснования заявляемых расходов на оплату налогов, Исполнитель отмечает следующее:

* Величина земельного налога рассчитана филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» исходя из фактических данных с учетом увеличения количества земельных участков, приобретенных в 2017 году с учетом индекса-дефлятора. Применение индексов-дефляторов к расчетам налогов Исполнитель считает необоснованным.
* Величина транспортного налога рассчитана исхода из величины налога по каждому автотранспортному средству. При этом филиалом ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго – РЭС» включены в расчет налога на 2019 год затраты по налогам на плановое приобретение техники в 2018-2019 годах в размере 653,48 тыс. рублей. Расшифровки указанной суммы, а также аргументов и доказательств запланированных покупок техники не представлено. Исполнитель считает экономически обоснованной сумму транспортного налога на 2019 год в размере 3 508,56 тыс. руб.
* Размер экологических платежей рассчитан ПАО «МРСК Сибири» исходя из нормативов с учетом коэффициента 1,04, что соответствует коэффициенту, установленному постановлением Правительства РФ от 29 июня 2018 года № 758. При расчете экологических платежей Региональной энергетической комиссией Кемеровской области не учтена плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении отходов.

Исполнитель считает объем экологических платежей на 2019 год в сумме 142,26 тыс. руб. экономически обоснованным.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2017 | 2019 | Исполнитель | отклонения |
| Факт, тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. |
| Налоги | 141 425 | 157 878 | 158 436 | 558 |
| налог на землю | 30 220 | 30 340 | 30 340 | 0 |
| налог на имущество | 106 777 | 124 445 | 124 445 | 0 |
| прочие налоги и сборы, в т. ч. | 4 429 | 3 093 | 3 651 | 558 |
| транспортный налог | 3 012 | 3 012 | 3 509 | 497 |
| экологические платежи | 81 | 81 | 142 | 61 |

* 1. **Амортизация**

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования № 1178 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

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.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование статьи затрат | 2017 | 2019 | 2019 | ТБР / предложение, % | ТБР / факт, % |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение, тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. |
| 6.6. | Амортизация | 897 722 | 999 872 | 1 104 683 | 10,48% | 23% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» по статье «Амортизация основных средств» на 2019 год была заявлена величина расходов в размере 999 871,74 тыс. руб. Во время тарифной кампании предприятием был дополнительно представлен расчет планируемых амортизационных отчислений на 2019 год с учетом введенных основных средств за 9 месяцев 2018 года. Скорректированная предприятием сумма амортизационных отчислений составила – 1 104 848, 215 тыс. руб., в том числе 1 353,356 тыс. руб. амортизация основных средств исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири».

В обоснование заявленной суммы были представлены следующие документы:

* Расчет амортизационных отчислений на 2019 год по объектам, планируемым к вводу в эксплуатацию в 2018, 2019 гг.;
* Договор о присоединении с ОАО «МРСК Сибири» от 25.12.2007 г.;
* Приказ от 25.03.2008 г. №141 «О формировании описей имущества»
* Оборотно-сальдовая ведомость за 2017 год по 01 счету;
* Пояснительная записка;
* Ожидаемые расходы исполнительного аппарата;
* Реестр аналитического учета из программы SAP «Моделирование амортизации по объектам основных средств на 2019 год»;
* Реестр аналитического учета из программы SAP по счетам «Амортизация ОС», «Амортизация НМА» за 2017 год;
* Сметы затрат ИА ПАО «МРСК Сибири» за 2017 и на 2019 годы;
* Выдержка из основных положений бухгалтерской учетной политики ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования Региональной энергетической комиссией Кемеровской области был проведен анализ экономической обоснованности фактических и плановых расходов. В результате сумма затрат, принятая регулирующим органом на 2019 год по данной статье, составила 1 104 682,99 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Величина амортизационных отчислений, отнесенных на деятельность по передаче электрической энергии, за 2017 год составила 897 721,57 тыс. руб.

Анализ Исполнителя показал, что расчет амортизационных отчислений, представленный ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области, на 2019 год, в части основных средств филиала, выполнен в соответствии п. 27 Основ ценообразования №1178 в разрезе каждого объекта ОС с использованием максимальных сроков использования.

Согласно п. 27 Основ ценообразования №1178 «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)».

Таким образом, затраты в части амортизационных отчислений исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» по объекту «ростовая кукла «Робот», по мнению Исполнителя, подлежат исключению, так как не имеют прямого отношения к осуществлению регулируемой деятельности.

Величина амортизационных отчислений по расчетам Исполнителя составила 1 104 845,175 тыс. руб. (1 104 848,215 – 3,04).

* 2. **Расходы на обслуживание кредитных ресурсов**

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» по статье «Расходы на обслуживание кредитных ресурсов» в составе подконтрольных расходов из прибыли на 2019 год была заявлена сумма в размере 109 215 тыс. руб. Фактические затраты за 2017 год составили 109 215 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов филиалом ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго – РЭС» представлены:

* Расчет затрат на 2019 год;
* Пояснительная записка;
* Выдержка из Стандарта организации "Управление платежами";
* Порядок финансирования расходов филиалов ПАО "МРСК Сибири";
* Динамика процентной ставки на период 2017 - 2021 г. по кредитному плану ПАО "МРСК "Сибири";
* Информация о кредитном портфеле ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» в 2017 году кроме Соглашения, в том числе копии заключенных договоров;
* Фактические затраты за пользование кредитными ресурсами за 2017 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в рамках плановых расходов на 2019 год расходы на обслуживание кредитных ресурсов, кроме затрат на обслуживание кредитов в рамках осуществления инвестиционной деятельности за 2017 год, не рассматривались.

В экспертном заключении Региональной энергетической комиссии Кемеровской области указано, что «кредитные ресурсы были привлечены для финансирования операционной и инвестиционной деятельности. Действующее законодательство допускает включение в необходимую валовую выручку процентов за пользование кредитными ресурсами только при выявлении экономически обоснованных расходов, которые были фактически понесены, но не учтены в тарифах, а также на финансирование капитальных вложений. Представленные кредитные соглашения содержат указание о финансировании текущей финансово-хозяйственной деятельности, в том числе финансирование текущего и капитального ремонта, затрат на реконструкцию и строительство энергообъектов. Таким образом, кредитные соглашения не предполагают исключительного финансирования целей, допустимых тарифным законодательством, а кроме того, не содержат указания на филиал "Кузбассэнерго - РЭС". Кроме того, источники финансирования инвестиционной программы относятся к неподконтрольным расходам, а проценты за пользование заёмными средствами для компенсации "выпадающих" учитываются вместе с "выпадающими". Таким образом, включение расходов на оплату процентов за пользование кредитными ресурсами в базовый уровень подконтрольных расходов экономически не обосновано и противоречит положениям пункта 11 Методических указаний №98-э, согласно которому расходы на оплату процентов по заёмным средствам относятся к неподконтрольным расходам».

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э в состав неподконтрольных расходов, в том числе включаются расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178.

Таким образом позиция Региональной энергетической комиссией Кемеровской области о невозможности включения расходов на обслуживание заемных средств в состав НВВ на плановый период не обоснована.

Филиалом ПАО «МРСК «Сибири» «Кузбассэнерго – РЭС» в составе тарифной заявки представлены документы, подтверждающие фактическое использование кредитных ресурсов и действующие кредитные соглашения. При этом в представленных документах филиала отсутствует экономическое обоснование необходимости их привлечения, в том числе

* Анализ поступления и расходования денежных средств за предыдущий и плановый период помесячно с указанием кассовых разрывов;
* Документы, подтверждающие эффективность использования кредитных ресурсов для снижения общей суммы кредиторской задолженности;
* Перечень мероприятий, на которые планируется направить кредитные ресурсы.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | 2017 | 2019 | Исполнитель | отклонения |
| Факт,  тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. |
| Расходы на обслуживание кредитных ресурсов | 120 188 | 0 | 0 | 0 |

Исполнитель отмечает следующее.

Анализ договора на оказание услуг по передаче электроэнергии между   
ПАО «Кузбассэнергосбыт» и ПАО «МРСК Сибири» от 01.01.2007 № 2465   
(с изменениями и дополнениями) показывает, что гарантирующий поставщик оплачивает услуги по передаче электрической энергии до 15 числа месяца, следующего за расчетным (п. 7.7. договора в редакции от 03.09.2015) в неоспариваемой части. Объем услуг по оспариваемой части оплачивается в течение 3-х дней с даты урегулирования разногласий (п. 7.4). Одновременно   
ПАО «МРСК Сибири» оплачивает гарантирующему поставщику электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь электрической энергии в своих сетях двумя авансовыми платежами (до 10 числа текущего месяца – 30% планового объема и до 25 числа – 40%) и оставшуюся часть – до 18 числа месяца, следующего за расчетным исходя из фактического объема потерь электрической энергии.

Аналогичные положения содержаться в договорах со смежными ТСО (как получающими оплату от филиала, так и являющимися плательщиками филиалу), в которых установлены различные сроки получения оплаты за оказанные услуги по передаче электроэнергии, в том числе по промежуточные авансовые платежи, но окончательные расчеты по всем договорам производятся в течение второй половины месяца, следующего за расчетным.

Таким образом возникает кассовый разрыв в период между получением оплаты за услуги по передаче электрической энергии филиал ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго – РЭС» и необходимостью финансирования текущей деятельности филиала, объем которого, в случае предоставления достаточного пакета документов, может быть включен в НВВ филиала на расчетный период.

Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» предоставлять расчеты и обоснования по фактическим и плановым расходам на обслуживание заемных средств в составе неподконтрольных расходов. В качестве обосновывающих документов по расходам на обслуживание заемных средств представлять в орган регулирования:

* Пояснения относительно периодов и причин формирования долговых обязательств, относящихся к регулируемой деятельности филиала, по состоянию на последнюю отчетную дату;
* План движения потоков наличности на предстоящий период регулирования с указанием кассовых разрывов и причин его формирования;
* Расчет процента сбора денежных средств за истекший отчетный период и на плановый период регулирования с приложением в качестве подтверждающих документов данных бухгалтерского учета;
* Расчет процентной ставки по действующим кредитным договорам на предстоящий период регулирования, выполненный исходя из оставшейся к погашению суммы долга и ставки пользования кредитными ресурсами, указанными в договорах;
* Расчет распределения расходов за пользование кредитными ресурсами в предстоящем периоде регулирования по филиалам ПАО «МРСК Сибири», выполненным в соответствии с действующей методикой;
* Документы, подтверждающие относимость привлеченных кредитных ресурсов на нужды филиала ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго – РЭС»;
* Данные бухгалтерского учета по счетам учета заемных средств.

  2. **Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам**

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

При расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии при определении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определяются в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с территориальными сетевыми организациями, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков. При этом по заявлению территориальной сетевой организации расходы на формирование резерва по сомнительным долгам могут быть установлены на уровне менее 1,5 процента.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | 2017 | 2019 | 2019 | ТБР / предложение, % | ТБР / факт, % |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение, тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. |
| 6.8 | Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам | 206 056 | 767 795,73 | 6 654,60 | 100% | - 99% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Величина резерва в сумме 767 795,73 тыс. руб. была заявлена филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», исходя из фактических значений указанного параметра. Для подтверждения заявленной величины со стороны филиала были представлены следующие материалы:

* Акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами по состоянию на 31.12.2017;
* Информация о резерве сомнительных долгов за отчетный период;
* Оборотно-сальдовая ведомость по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» за январь-декабрь 2017 года (передача э/э);
* Протоколы совещания Комиссии по управлению дебиторской, кредиторской задолженностью ПАО «МРСК Сибири»;
* Распоряжение «О списании дебиторской, кредиторской задолженности по итогам 1 квартала 2017 года, апреля 2017 года»;
* Копии определений Арбитражных судов.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина, учтенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области, расходов на формирование резервов по сомнительным долгам составила 6 654,6 тыс. руб. в составе неподконтрольных расходов. Расчет указанной суммы Региональной энергетической комиссией не приводится.

В Экспертном заключении регулирующий орган поясняет, что списание долга по «ЭСК «Энергосервис» в размере 201 343,52 тыс. руб. при расчете НВВ учитываться не может, поскольку указанный долг не относится к деятельности филиала. Одновременно Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области считает возможным учесть данную сумму в составе выпадающих доходов.

Позиция Региональной энергетической комиссии к формированию размера резерва по сомнительным долгам сводится к тому, что к расходам могут быть отнесены только средства в размере использованного резерва, то есть списанной задолженности.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно пункту 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.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго – РЭС» представлена информация о созданном резерве по сомнительным долгам на 31.12.2017 на сумму 559 846,94 тыс. руб., в том числе по передаче электрической энергии на сумму 442 779,66 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4 статьи 266 НК РФ сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последнее число отчетного (налогового) периода инвентаризации дебиторской задолженности и исчисляется следующим образом: 1) по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше 90 календарных дней - в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности; 2) по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 календарных дней (включительно) - в сумму резерва включается 50 процентов от суммы выявленной на основании инвентаризации задолженности.

Анализ документов, представленных в адрес Исполнителя в части обоснования расходов на создание резерва по сомнительным долгам, показал, что объем резерва формируется с учетом начисленных контрагенту штрафов и пеней. Это противоречит п. 1 ст. 266 НК РФ, поскольку для целей налога на прибыль сомнительным долгом признается не погашенная в срок и необеспеченная задолженность, которая возникла в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, а неустойка относится к штрафным санкциям и возникает в случае нарушения договорных обязательств, а не при реализации (ст. 330 ГК РФ, п. 1 ст. 39 НК РФ).

В заключении Региональной энергетической комиссии Кемеровской области в составе подконтрольных расходов из прибыли затраты на создание резерва по сомнительным долгам учтены в сумме 6 654,6 тыс. руб. Расчеты этой суммы и пояснения отсутствуют.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго – РЭС» в составе тарифного предложения представлены акты инвентаризации расчетов с покупателями на 31.12.2017 и документы, подтверждающие списание безнадежной задолженности по ООО «ЭСК «Энергосервис» на сумму 201 343,52 тыс. руб. и по ООО «Экспресс-Арт» на сумму 6,7 тыс. руб. (штрафных санкций и возмещения госпошлины).

Исполнитель считает, что сумма списанной в 2017 году задолженности   
ООО «ЭСК «Энергосервис» подлежит учету в составе корректировки неподконтрольных расходов за 2017 год.

Для определения экономически обоснованных расходов по статье «Резервы по сомнительным долгам» необходимо проведение ретроспективного анализа за предыдущие периоды регулирования. Необходимый анализ за 2017, 2018 гг. будет проведен Исполнителем в рамках следующего этапа, на основании которого будет определен экономически обоснованный размер расходов, подлежащих учету по статье в составе НВВ.

* 2. **Налог на прибыль**

В соответствии с п.20 Основ ценообразования № 1178 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.

Порядок исчисления и уплаты налога определен главой 31 НК РФ (часть вторая).

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Наименование статьи | 2017 | 2019 | 2019 | ТБР / предложение, % | ТБР / факт, % |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение, тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. |
| 6.9. | Налог на прибыль | 146 486 | 146 486 | 105 281,13 | 72% | 72% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Величина налога на прибыль, заявленная со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» для включения в состав НВВ на 2019 год составила 146 486 тыс. руб.

В подтверждение заявленной величины налога ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» представлены:

* Данные раздельного учета доходов и расходов за 2017 год «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, оказывающие услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме отчета о прибылях и убытках»;
* Налоговая декларация по налогу на прибыль за 2017 год;
* Методика распределения доходов и расходов исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири»

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с Экспертным заключением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области величина налога на прибыль, включена в состав НВВ в размере фактического значения налога за 2017 год – 105 281,13 тыс. руб. В экспертном заключении отмечено, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго – РЭС» не представлены данные раздельного учета, подтверждающие величину налога, представленного филиалом.

При этом, Исполнитель отмечает, что филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» предоставил данные раздельного учета в составе материалов, направляемых с тарифной заявкой на 2019 год в Томе №122.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно представленной филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго-РЭС» налоговой декларации (расположенной на страницах 269-273 файла: 42.1. Расх из прибыли соц хар\_КуЭ/Том 4 Списание задолженности и налог на прибыль/ стр 187-273.pdf) налог на прибыль, относимый на филиал ПАО "МРСК Сибири" - Кузбассэнерго- РЭС", за 2017 год составил 105 281,13 тыс. руб.

Исполнителю также предоставлена корректировочная декларация налога на прибыль, направленна в ИФНС 17.05.2019, согласно которой налог на прибыль по филиалу ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго-РЭС» составляет 93 652,9 тыс. руб. Учитывая срок подачи корректировочной декларации, она не могла быть использована при установлении тарифов на передачу электроэнергии на 2019 год.

Согласно таблице 1.3 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, а также Отчету о финансовых результатах филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» величина текущего налога на прибыль за 2017, отнесенная на деятельность по «передаче по распределительным сетям» составила 146 486 тыс. руб., на деятельность «технологическое присоединение» 0 тыс. руб.

Величина налога на прибыль обоснованно принята Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в объеме 105 281,13 тыс. руб. в соответствии с требованиями п. 20 Основ ценообразования №1178.

* 2. **Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения (п. 87 Основ ценообразования)**

Согласно п. 87 Основ ценообразования №1178 выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1 по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение включают следующие расходы:

‑ на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах «г» и «д» пункта 7 и подпунктах «а» и «д» пункта 18 Правил технологического присоединения №861;

‑ расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с Основами ценообразования №1178 в размере не более 550 рублей;

‑ 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;

‑ 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.

Сетевая организация рассчитывает размер указанных выпадающих доходов в соответствии с Методическими указаниями №251-э/1 по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

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 №1178, 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 филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2019 год составляет 232 836,94 тыс. руб.

Величина заявленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2019 год составляет 13 709,79 тыс. руб.

Со стороны ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» представлены:

* Расчет выпадающих доходов в соответствии Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1;
* Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;
* Пояснительная записка к расчету выпадающих расходов, связанных с предоставлением льгот по плате за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго - РЭС» Заявителей до 15 кВт;
* Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 150 кВт включительно, не включенных в состав платы за технологическое присоединение;
* Пояснительная записка к расчету выпадающих расходов, связанных с предоставлением льгот по плате за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Сибири» -«Кузбассэнерго - РЭС» Заявителей до 150 кВт;
* Оборотно-сальдовая ведомость по счету 01;
* Отчет о выполнении работ по технологическому присоединению за 2017 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

**I. 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**

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области согласно представленному филиалом «Кузбассэнерго - РЭС» отчету о выполнении технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей за 2017 год, а также согласно приложенному реестру выполненных работ считает обоснованными фактические затраты на капитальные вложения в размере   
178 022,63 тыс. руб. без учета НДС, согласно приложенного реестра актов выполненных работ КС-2 и ОС-1.

Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения, заявленные филиалом «Кузбассэнерго - РЭС» в сумме 1 202,54 тыс. руб. Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области принимает в сумме 1 071,10 тыс. руб.

Объем освоенных капитальных вложений за 2017 год составляет: 1 071,10 тыс. руб. + 178 022,63 тыс. руб. = 181 706,04 тыс. руб., без учета НДС и налога на прибыль, но с учетом фактически полученных доходов (1 071,10 тыс. руб.), выпадающие расходы за 2017 год составили 178 022,63 тыс. руб. что не превышает объем расходов, рассчитанных в соответствии с положениями абз. 14 п. 87 Основ ценообразования № 1178, по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных регулирующим органом предприятию на 2017 год. Соответственно, размер фактических затрат на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью не более 15 кВт (включительно) необходимо скорректировать на сумму плановых значений, рассчитанных ранее на 2017г. и произвести индексацию в соответствии с абз. 14 п. 87 Основ ценообразования: 178 022,63 – 104132,63 = 73 890 тыс. руб. \* 1,027 \* 1,046 =   
79 375,74 тыс. руб. Указанный размер выпадающих доходов Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области учитывает при определении НВВ предприятия на 2019 год.

На основании Примечания 3 Приложения 1 к Методическим указаниям   
№ 215-э от 11.09.2014 (в ред. от 11.01.2018г.) регулирующий орган рассчитал размер плановых расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2019 год, на основании средних показателей трех предыдущих периодов в сумме 109 138,92 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, по п.87 Основ ценообразования на 2019 год составят 188 514,66 тыс. руб.

**II. 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**

Предложение филиала ПАО «МСРК Сибири»- «Кузбассэнерго - РЭС» 13 709,79 тыс. руб. скорректировано Региональной энергетической комиссией Кемеровской области на сумма 9 419,08 тыс. руб. Расходы по данной подстатье, по расчетам регулирующего органа составили – 4 290,71 тыс. руб.

Снижение величины затрат по мероприятиям "последней мили" по заявителям свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно произошло из-за того, что часть актов была подписана годом позже (2018 год), чем год, на который Региональной энергетической комиссией Кемеровской области были установлены выпадающие доходы (2017 год).

Величина фактических расходов скорректирована регулирующим органом на основании абз. 14 п. 87 Основ ценообразования на размер плановых средств, ранее учтенных в НВВ предприятия на 2017 год (6 157,05 тыс. руб.), и увеличена на коэффициенты индексов-дефляторов за два года: (4 290,71 – 3 650,09 – 6 157,05) \*1,027\*1,046= -5 925,98 тыс. руб.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования № 1178 с 1 октября 2017 г. в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. На основании этого Региональной энергетической комиссией Кемеровской области исключены затраты на мероприятия «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения в сумме 3 650,09 тыс. руб.

Плановые расходы рассчитаны регулирующим органом в соответствии с Примечанием 4 Приложения 3 Методических указаний № 215-э/1 на основании средних фактических обоснованных показателей (мощность оборудования, длина линий электропередач) за три предшествующих периода, с применением стандартизированным тарифных ставок на соответствующие виды работ и составили 5 968,29 тыс. руб.

Таким образом, Региональной энергетической комиссией Кемеровской области расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение определены в сумме 42,31 тыс. руб. (-5 925,98 +5 968,29).

Информация о величине выпадающих доходов на 2019 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», представлена в следующей таблице:

**Информация о величине выпадающих доходов на 2019 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС».**

тыс. руб., без НДС

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Предложение  ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» | Принято Региональной энергетической комиссией Кемеровской области |
| 1. **Плановые показатели** | | | |
| 1.1 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно | 232 836,94 | 188 514,66 |
| 1.2 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно | 13 709,79 | 42,31 |
| 1.3 | Итого: | 246 546,73 | 188 556,97 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По статье «выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования» Исполнителем выполнен расчет по плановым показателям выпадающих доходов на 2019 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не превышающей 15 кВт и 150 кВт включительно. Выпадающие доходы от технологического присоединения за 2017 год рассмотрены Исполнителем во втором этапе Отчета в разделе «Экспертиза обоснованности определения величины корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений неподконтрольных расходов».

В качестве источников финансирования мероприятий технологического присоединения, включаемых в инвестиционную программу филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго-РЭС» на 2019 год указаны «средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)». Согласно Приложению 8.5 инвестиционной программы данные источники включают прибыль на капитальные вложения и амортизацию. Соответственно, затраты на реализацию мероприятий технологического присоединения, включаемых в инвестиционную программу филиала «Кузбассэнерго-РЭС» включены в необходимую валовую выручку на 2019 год по статьям «прибыль на капитальные вложения» и (или) «амортизация». Анализ инвестиционной программы филиала «Кузбассэнерго-РЭС» на 2019 год выполнен в рамках второго этапа Отчета.

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

Ввиду не представления филиалом «Кузбассэнерго - РЭС» реестров по исполненным договорам ТП за 2015-2017 гг. с указанием мероприятий по строительству «последней мили» в соответствии с ТУ и приложением актов выполненных работ по технологическому присоединению, а также форм бухгалтерской отчетности (КС-2, КС-3, КС-14, анализов счетов 08 и ОС-1, ОС -1а, ОС-3) Исполнитель не имеет возможности провести сплошную проверку объема фактически выполненных работ по технологическому присоединению за 2015-2017 годы.

При определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения до 15 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», на 2019 год, Исполнителем приняты плановые объемы максимальной мощности и длины линий на 2019 год по данным Региональной энергетической комиссии Кемеровской области.

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. Представленный филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» отчет об осуществлении технологического присоединения льготных категорий потребителей за 2017 год   
(2 580 договоров), не содержит информации о количестве исполненных договоров за 2015-2016 годы и расчет количества договоров на 2019 год. Соответственно, не представляется возможным определить количество фактически исполненных договоров за 2015-2016 годы для расчета планового количества договоров на 2019 год. При расчете плановых показателей на 2019 год Исполнителем принято количество договоров 2 162 шт. в размере, определенном Региональной энергетической комиссией Кемеровской области.

Для расчета плановых показателей на 2019 год использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018 г. №779. Расчет выпадающих доходов на 2019 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», выполнен в соответствии с дифференциацией утвержденных стандартизированных ставок.

В результате, размер плановых расходов на 2019 год, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составит 109 138,92 тыс. руб.

**Расчет величины расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение**

| Показатели | Плановые показатели на 2019 | | |
| --- | --- | --- | --- |
| стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) | мощность, длина линий (кВт, км)/ количество технологических присоединений | сумма (тыс. руб.) |
| Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 1: |  |  | 2 134,05 |
| подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 35,09 | 27 054,34 | 949,34 |
| проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности i | 43,79 | 27 054,34 | 1 184,71 |
| Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 3 + п. 4 + п. 5 *+* п. 6 + п. 7 + п. 8|: | X | X | 107 995,79 |
| Строительство воздушных линий 0,4 кВ |  | 62,73 | 49 219,67 |
| 1.1.1.4.1. Строительство воздушных линий Деревянные опоры Изолированный провод Алюминиевый до 50 квадратных мм включительно | 784 571,02 | 62,73 | 49 219,67 |
| 1.1.1.4.2. Строительство воздушных линий Деревянные опоры Изолированный провод Алюминиевый от 50 до 100 квадратных мм включительно |
| 1.1.2.4.1. Строительство воздушных линий Деревянные опоры Неизолированный провод до 50 квадратных мм включительно |
| 1.2.2.4.1 Металлические опоры Неизолированный провод Алюминиевый до 50 квадратных мм включительно |
| 1.3.1.4.1. Железобетонные опоры Изолированный провод Алюминиевый до 50 квадратных мм включительно |
| 1.3.1.4.2. Железобетонные опоры Изолированный провод Алюминиевый от 50 до 100 квадратных мм включительно |
| 1.3.2.4.1. Железобетонные опоры Неизолированный провод Алюминиевый до 50 квадратных мм включительно |
| Железобетонные опоры Неизолированный провод Сталеалюминевый от 50 до 100 квадратных мм включительно |
| Строительство воздушных линий 6 (10) кВ |  | 32,61 | 42 735,36 |
| 1.1.1.4.2. Строительство воздушных линий Деревянные опоры Изолированный провод Алюминиевый от 50 до 100 квадратных мм включительно | 1 310 418,20 | 32,61 | 42 735,36 |
| 1.З.1.4.1. Железобетонные опоры Изолированный провод Алюминиевый до 50 квадратных мм включительно |
| 1.3.1.4.2. Железобетонные опоры Изолированный провод Алюминиевый от 50 до 100 квадратных мм *включительно* |
| 1.3.2.4.1. Железобетонные опоры Неизолированный провод Алюминиевый до 50 квадратных мм включительно |
| Строительство кабельных линий В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Одножильные от 50 до 100 квадратных мм включительно |
| Строительство кабельных линий | - | - | - |
| Строительством пунктов секционирования | - | - | - |
| Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ |  | 3 517,48 | 16 040,76 |
| 4.1.1.1. Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно | 15 927,52 | 505,25 | 8 047,38 |
|
| 4.1.1.2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ Трансформаторная мощность от 25 кВА до 100 кВА включительно | 3 326,25 | 1 588,13 | 5 282,52 |
|
| 4.1.1.3. Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно | 2 048,24 | 954,1 | 1 954,23 |
|
| 4.1.1.4. Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно | 1 609,86 | 470,00 | 756,63 |
|
| Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | - | - | - |
| Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - |
| Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 \* п. 3.2/1000]: | X | X | 990,92 |
| Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | X | X | 458,33 |
| Плановое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года, N 209-эЛ) (шт.) | X | X | 2 162 |
| Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3) | X | X | 109 138,92 |

Таким образом, выпадающие расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, по п.87 Основ ценообразования № 1178 на 2019 год составят 109 138,92 тыс. руб.

**II Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно.**

Плановые расходы на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, включаемые в необходимую валовую выручку филиала «Кузбассэнерго-РЭС» на 2019 год по статье «выпадающие расходы по п.87», рассчитаны Исполнителем на основании показателей принятых Региональной энергетической комиссии Кемеровской области (мощность оборудования, длина линий электропередач) и составили 5 968,29 тыс. руб.

| N п/п | Показатели | Плановые показатели на 2019 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) | мощность, длина линий (кВт, км) | сумма (тыс. руб.) |
| 1. | Расходы по мероприятиям "последней мили”, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям Jn. 2 + п. 3 4- п. 4 + п. 5+ п. 6 + п. 71: |  |  | 5 968,29 |
| 2. | Строительство воздушных и линий |  | 4,943 | 2 498,76 |
| 2.1 | Строительство воздушных и линий 0,4 кВ | 795 700,00 | 3,140 | 2 498,76 |
| 2.2 | Строительство воздушных и линий 6 (10) кВ | 1 310 418,20 | 1,803 | 2 362,68 |
| 3. | Строительство кабельных линий | . |  | . |
| 4. | Строительством пунктов секционирования | - | - | - |
| 5. | Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ |  | 409,600 | 1 106,85 |
| 5.1. | 4.1.1.1. Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТО) с уровнем напряжения до 35 кВ Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно | 15 927,52 | 46,750 | 744,61 |
| 5.2 | 4.1.1.2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ Трансформаторная мощность от 25 кВА до 100 кВА включительно | 3 410,24 | 106,220 | 362,24 |
| 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" Гпункт 9 + пункт 10 + пункт 11 + пункт 12 + пункт 13 + пункт 141: | X | X | 0,00 |
| 9. | Строительство воздушных и линий |  | . | - |
| 9.1 | Строительство воздушных и линий 0,4 кВ |  | . | - |
| 9.2 | Строительство воздушных и линий (6) 10 кВ |  | \_ | . |
| 10. | Строительство кабельных линий |  | . | . |
| 11. | Строительством пунктов секционирования |  | - | . |
| 12. | Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ |  |  | - |
| 12.1 | 4.1.1.1. Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно |  |  | - |
| 12.2 | 4.1.1.2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ Трансформаторная мощность от 25 кВА до 100 кВА включительно |  |  | - |
| 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 [п. 1 - п. 2J | X | X | 5 968,29 |

Общая сумма выпадающих доходов по пункту 87 Основ ценообразования, подлежащих к включению в НВВ филиала «Кузбассэнерго - РЭС» на 2019 год, составит 115 107,21 тыс. руб. (109 138,92 тыс. руб. + 5 968,29 тыс. руб.)

Таким образом, общая сумма плановых выпадающих доходов по пункту 87 Основ ценообразования № 1178 на 2019 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, по расчету Исполнителя совпадает с расчетом Региональной энергетической комиссией Кемеровской области.

**На основании постатейного анализа неподконтрольных расходов Исполнитель делает следующие выводы:**

1. Представленные со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетные документы, реестры договоров, справки, расчеты, таблицы подписаны руководителями соответствующих структурных подразделений и/или заместителем генерального директора по экономике и финансам филиала;
2. Исполнителем выявлены факты недостаточного экономического обоснования расчетов плановых затрат на 2019 год со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» по следующим статьям неподконтрольных расходов:

* Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;
* Аренда помещений;
* Аренда электросетевого оборудования;
* Расходы на обслуживание кредитных ресурсов;
* Формирование резерва по сомнительным долгам.

1. Исполнитель считает, что регулирующим органом при расчете неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» необоснованно не учтены расходы на:

*1. Оплату услуг ООО «ФСК ЕЭС» в размере 154 540,64 тыс. руб.*

Занижение плановых затрат произошло в связи с применением Региональной энергетической комиссией Кемеровской области прогнозных значений ставки тарифа для оплаты потерь в размере 1 604,01 руб./МВт\*ч и 1 652,13 руб./МВт\*ч на 1 и 2 полугодие 2019 года соответственно. Тогда как последней актуальной информацией о прогнозных значениях ставки тарифа для оплаты потерь являлись данные, опубликованы на официальном сайте НП «Совет рынка» по состоянию на 20.12.2018 года. Величина тарифа на указанную дату составляла - 2 393 руб./МВт\*ч.

*2. Аренду имущества - 7 230,88 тыс. руб.*

В разделе Отчета «арендная плата» Исполнителем приводится правовое обоснование включения в расходы на аренду электросетевого оборудования расходов на аренду муниципального имущества. Данные затраты не были учтены Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при установлении тарифов на передачу электрической энергии Филиала «Кузбассэнерго-РЭС» на 2019 год.

*3. Уплату транспортного налога – 496,64 тыс. руб.*

Регулирующим органом сумма транспортного налога определена на 2019 год в размере фактических расходов филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго-РЭС» за 2017 год – 3 011,92 тыс. руб. Филиалом «Кузбассэнерго-РЭС» представлен расчет плановой величины транспортного налога на 2019 год по каждому автотранспортному средству. С учетом исключения из расчета транспортного налога по автотранспорту, приобретение которого в 2018-2019 годах предприятием не обосновано, Исполнитель считает экономически обоснованной сумму транспортного налога на 2019 год в размере 3 508,56 тыс. руб.

*4. Экологические платежи – 61,20 тыс. руб.*

При расчете экологических платежей Региональной энергетической комиссией Кемеровской области не учтена плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении отходов.

Исполнитель считает расчет суммы экологических платежей на 2019 год (142,26 тыс. руб.), выполненный филиалом «Кузбассэнерго-РЭС» с учетом коэффициента 1,04, (установлен постановлением Правительства РФ от 29 июня 2018 года № 758) экономически обоснованным.

*5. Отчисления на социальные нужды в размере – 103 099,02 тыс. руб.*

Затраты по данной статье в части оплаты труда персонала филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» рассчитаны Исполнителем по ставке, аналогичной принятой регулирующим органом – 30,4%, однако база расчета – фонд оплаты труда определен Исполнителем в большем объеме (1 815 195 тыс. руб.).

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» не включены в необходимую валовую выручку филиала «Кузбассэнерго-РЭС» на 2019 год по соответствующим статьям затрат.

Исполнителем величина отчислений на социальные нужды исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» определена с применением фактически сложившейся в 2017 году ставки страховых взносов.

*6. Амортизацию основных средств – 162,19 тыс. руб.*

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области скорректирован предоставленный филиалом «Кузбассэнерго-РЭС» расчет планируемых на 2019 год амортизационных отчислений. В результате, из заявленных предприятием 1 104 848,215 тыс. руб. в необходимую валовую выручку филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2019 год регулирующим органом включено 1 104 682,99 тыс. руб.

Исполнитель исключил из расчета филиала «Кузбассэнерго-РЭС» сумму амортизационных отчислений по имуществу не имеющему отношения к осуществлению регулируемой деятельности, в результате чего сумма амортизации на 2019 год составила 1 104 845,175 тыс. руб.

Сводные результаты анализа неподконтрольных расходов представлены в таблице.

**Сравнительные данные расходов, включаемых в необходимую валовую выручку филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС»**

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2017 год | | 2019 год | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт по данным Филиала | Факт по экспертизе РЭК КО | Предложение Филиала | РЭК КО по методу ЭОР | Всего по расчету Исполнителя | в т.ч. расходы недоучтенные РЭК КО в сравнении с ЭОР "+" (гр.8- гр.7) | риск изъятия расходов "-" (гр.8- гр.7) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 1 872 224,92 | 1 872 224,92 | 1 803 677,79 | 1 780 849,01 | 1 935 389,65 | 154 540,64 | 0,00 |
| 2.2. | Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности |  |  | 0,00 |  | 58 201,06 | 13 263,32 | 0,00 | 44 937,74 |
| 2.2.1. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. |  | 0,00 |  | 44 937,74 | 0,00 | 0,00 | 44 937,74 |
| 2.2.2. | Теплоэнергия, водоснабжение, мусор | тыс. руб. |  | 0,00 |  | 13 263,32 | 13 263,32 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 34 837,17 | 34 837,17 | 144 739,24 | 131 601,45 | 138 832,33 | 7 230,88 | 0,00 |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс. руб. | 141 425,36 | 141 545,34 | 241 712,76 | 157 878,00 | 158 435,88 | 557,88 | 0,00 |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс. руб.* | 30 219,72 | 30 339,71 | 31 570,00 | 30 339,71 | 30 339,71 | 0,00 | 0,00 |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс. руб.* | 106 776,94 | 106 776,94 | 205 171,74 | 124 445,31 | 124 445,31 | 0,00 | 0,00 |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс. руб.* | 4 428,69 | 4 428,69 | 4 971,02 | 3 092,98 | 3 650,86 | 557,88 | 0,00 |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 354 998,10 | 354 998,10 | 721 847,81 | 460 845,30 | 563 944,32 | 103 099,02 | 0,00 |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения), расходы на обслуживание кредитных ресурсов | тыс. руб. | 109 214,98 |  | 120 188,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.7.1. | в т.ч. расходы на формирование резерва по сомнительным долгам (учтены РЭК КО в составе подконтрольных расходов из прибыли) |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 146 486,00 | 105 281,13 | 146 486,00 | 105 281,13 | 105 281,13 | 0,00 | 0,00 |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 229 856,48 | -41 849,25 | 301 957,64 | 188 556,97 | 115 107,21 | 0,00 | 73 449,76 |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс. руб. | 897 721,57 | 897 721,57 | 999 871,74 | 1 104 682,99 | 1 104 845,18 | 162,19 | 0,00 |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 186 000,00 | 186 000,00 | 186 000,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО неподконтрольные расходы** | | **тыс. руб.** | **3 786 764,56** | **3 364 758,97** | **4 666 480,98** | **4 173 895,92** | **4 321 099,02** | **265 590,61** | **118 387,50** |

1. **Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных регулирующим органом в необходимой валовой выручке 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;

для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Величина расходов на покупку потерь у ПАО «Кузбассэнергосбыт» и   
ООО «Металлэнергофинанс» на 2019 год и последующие периоды, заявленная филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», сформирована исходя из ожидаемых объемов потерь и средневзвешенной цены, составила 1 703 060 тыс. руб.

В обоснование заявленной величины расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» представлены:

* Расчет стоимости покупной энергии на компенсацию потерь на 2019 год;
* Расчет цены на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь на 2019 год с отражением фактической стоимости покупки потерь за 2017 год, ожидаемой за 2018 год и плановой на 2019 год;
* Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго – РЭС» по технологическому расходу электроэнергии (мощности) – потерям в электрических сетях на 2019 год в Кемеровской области» по формам 3.1 и 16;
* Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, НН филиала   
  ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго – РЭС».

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Объем покупной энергии млн.кВт.ч. | Тариф | Затраты на покупку, тыс. руб | |
| Одноставочный руб./т.кВтч | энергии | всего |
| Электроэнергия | Факт 2017 г. | | | |
| Всего | 692 | 2 088 | 1 444 907 | 1 444 907 |
| в том числе: | 692 | 2 088 | 1 444 907 | 1 444 907 |
| в том числе нагрузочные потери |  |  | 61 181 | 61 181 |
| ИТОГО: по смете |  |  | 1 383 726 | 1 383 726 |
| Электроэнергия | ТБР 2018 г. | | | |
| Всего | 763 | 1 694 | 1 292 868 | 1 292 868 |
| Электроэнергия | Период регулирования 2019 г. | | | |
| Всего | 681 | 2 501 | 1 703 060 | 1 703 060 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» - 1,121 руб./МВт\*ч в 1 и 2 полугодии 2019 года; стоимость услуг АО «АТС» установлена приказом ФАС России от 12.12.2017 №1671/17;
2. тариф на услуги СО «ЕЭС» 1,363 в 1 и 2 полугодии 2019 года; стоимость услуг СО «ЕЭС» установлена приказом ФАС России от 14.12.2017 №1681/17;
3. тариф на услуги АО «ЦФР» 0,333 руб./МВт\*ч в 1 и 2 полугодии 2019 года; размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» с 01 июля 2017 года утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 17 апреля 2017 года (Протокол №7/2017 от 17.04.2017);
4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2018 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» в размере 604 582 руб./МВт, 681 370 руб./МВт и 906,0 руб./МВт\*ч, 957,0 руб. МВт\*ч на первое и второе полугодие 2019 года соответственно;
5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утверждённым приказом ФАС России от 27.11.2018 №1649а/18-ДСП в размере 848,76 млн. кВт.ч, 837,81 млн. кВт.ч и 266,73 МВт и 263,2 МВт соответственно.
6. сбытовая надбавка принята в размере 178,82 руб./МВт\*ч и 279,30 руб./МВт\*ч в 1 и 2 полугодии 2019 года соответственно в соответствии с проектами постановлений Региональной энергетической комиссии Кемеровской области.

Таким образом, цена электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям составит   
2 375,84 руб./тыс. кВт.ч. В то же время тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов, устанавливаемых ФАС России (пункт 81 Основ ценообразования). Поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии, установленной   
ФАС России, предлагается на 2019 год учесть расходы на оплату потерь, исходя из 2 045,49 руб./тыс. кВт.ч. Расходы на оплату потерь электрической энергии в сумме (2 375,84 руб./тыс. кВт.ч.-2 045,49 руб./тыс. кВт.ч.)\*722,99 млн. кВт.ч = 238 834,79 тыс. руб. учесть в последующие периоды регулирования, скорректировав в случае изменения учтённых в расчёте параметров, например, прогноза стоимости электрической энергии, стоимости услуг коммерческого оператора, СО «ЕЭС»,   
АО «ЦФР», сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и других показателей.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2019 год составит 1 478 875,25 тыс. руб. = (2 045,49 руб./тыс. кВт.ч.\*722,99 млн. кВт.ч), где 722,99 млн. кВт.ч – прогнозный объём технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях Предприятия на 2019 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области расчет затрат на компенсацию потерь электрической энергии выполнен без учета расчета тарифов включая составляющие услуги в соответствии с п. 81 Основ ценообразования №1178 и данных утвержденного Сводного прогнозного баланса на 2019 год.

Исполнителем выполнен альтернативный расчет расходов на потери в соответствии с нормами действующего законодательства.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **наименование показателей** | **ед. изм.** | **Филиал «Кузбассэнерго – РЭС»** | |
| **1 полуг.** | **2 полуг.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| Плата АО "АТС" | руб./МВтч | 1,121 | 1,173 |
| Плата АО "СО ЕЭС" | руб./МВтч | 1,363 | 1,426 |
| Плата услуг АО "ЦФР" | руб./МВтч | 0,333 | 0,333 |
| Прогнозная нерегулируемая цена на электрическую мощность на оптовом рынке | руб./МВт в мес. | 604 582,00 | 681 370,00 |
| Прогнозная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке | руб./МВтч | 906 | 957,00 |
| Объём потерь | тыс.МВтч | 350,78 | 330,2 |
| Мощность потерь | МВт | 108,33 | 100,14 |
| Сбытовая надбавка | руб./МВтч | 176,7 | 279,3 |
| Прогнозная цена покупки потерь | руб./МВтч | 2 205,76 | 2 479,07 |
| **Расходы на покупку потерь по полугодиям** | **тыс. руб.** | **773 736,61** | **818 588,76** |
| **Расходы на покупку потерь на 2019 год** |  | **1 592 325,36** | |

Расчет по форме произведен в соответствии с требованиями п. 81 Основ ценообразования № 1178, в частности использованы прогнозные рыночные цены на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемые по субъектам РФ с учетом официально опубликованных НП «Совет рынка» данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию.

При этом в расчетах Исполнитель использует:

- утвержденные размеры платы на услуги инфраструктурных организаций (АО «АТС» и АО «СО ЕЭС») на 2018 год с учетом их индексации со 2-го полугодия 2019 года на ИПЦ в размере 4,6%, определенный Министерством экономического развития РФ в Прогнозе социально-экономического развития РФ на период до 2036 года;

- размер платы за услуги АО «АТС» на 2018 год, утвержденный Приказом ФАС России от 12.12.2017 №1671/17;

- размер платы за услуги АО «СО ЕЭС» на 2018 год, утвержденный Приказом   
ФАС России от 14.12.2017 №1681/17;

- размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утверждён Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 17.04.2017 года (Протокол №7/2017 от 17.04.2017);

- сбытовые надбавки, установленные Постановлением Региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 31.12.2018 № 778;

- Величины потерь электроэнергии и мощности в СПБ, которые соответствует данным тарифной заявки и форме 3.1. филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» - 680,98 млн. кВт\*ч (4,34%) и 104,23 МВт (5,03%).

Использование указанных выше параметров дает плановую стоимость потерь на 2019 год в размере 1 592 325,36 тыс. руб., что больше стоимости потерь по расчету эксперта Региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 113 450,11 тыс. руб. и ниже стоимости потерь по предложению филиала в составе тарифной заявке на 110 734,64 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | 2019 | 2019 | 2019 | Отклонение | |
| Предложение, тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. | Расчет Исполнителя, тыс. руб. | расчет-ТБР, тыс. руб. | расчет/ТБР, % |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Объём потерь | 680,98 | 722,99 | 680,98 | -42,01 | -6% |
| 2. | Прогнозная цена покупки потерь | 2 501,0 | 2 045,49 | 2 338,29 | 292,80 | 13% |
| 3. | **Расходы на покупку потерь** | **1 703 060,0** | **1 478 875,25** | **1 592 325,36** | **113 450,11** | **7%** |

В соответствии с п. 81 Основ ценообразования №1178 стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включается в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, и определяется для субъектов РФ, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам РФ с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, 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.

Исполнитель отмечает, что установленный Региональной энергетической комиссией Кемеровской области размер расходов на приобретение потерь электрической энергии на 2019 год не в полной мере соответствует требованиям Основ ценообразования № 1178, использованы цены покупки потерь рассчитанные не в соответствии с пунктом 81. Но поскольку полученная расчётным путём цена электрической энергии превышает рост предельной ставки на оплату потерь электрической энергии, установленной ФАС России, Исполнитель полагает, что Региональной энергетической комиссией Кемеровской области обосновано не учтены расходы на компенсацию потерь на 2019 год в размере 113 450,11 тыс. руб.

**На основании изложенного выше по мнению Исполнителя величина необоснованно не учтенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области затрат в составе подконтрольных (в сравнении с расходами, определенными по методу экономически обоснованных расходов) и неподконтрольных расходов составляет 704 829,93 тыс. руб.**

**Величина риска изъятия расходов из необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» оценивается по статьям подконтрольных и неподконтрольных расходов в размере 402 951,88 тыс. руб.**

**Сводная информация представлена в таблице.**

**Сравнительные данные расходов, включаемых в необходимую валовую выручку филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго-РЭС»**

**тыс. руб.**

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2017 год | | | | 2019 год | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт по данным Филиала | | Факт по экспертизе РЭК КО | | Предложение Филиала | | РЭК КО по методу ЭОР | | Всего по расчету Исполнителя | | в т.ч. расходы недоучтенные РЭК КО в сравнении с ЭОР "+" (гр.8- гр.7) | | риск изъятия расходов "-" (гр.8- гр.7) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | 10 | |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |
| **1.1.** | **Материальные затраты** | **тыс. руб.** | **284 239,03** | | **284 239,03** | | **946 210,26** | | **354 273,27** | | **345 954,69** | | **0** | | **8 318,59** | |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс. руб.* | 174 527,74 | | 174 527,74 | | 314 568,44 | | 267 064,88 | | *263 753,39* | |  | | 3 311,49 | |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс. руб.* | 109 711,29 | | 109 711,29 | | 631 641,83 | | 87 208,40 | | *82 201,30* | | 0 | | 5 007,10 | |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 1 196 673,52 | | 960 174,10 | | 2 374 499,38 | | 1 515 938,48 | | 1 894 577,31 | | 378 638,83 | | 0 | |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 1 287 727,50 | | 873 872,16 | | 1 422 057,64 | | 918 720,95 | | 699 428,71 | | 60 072,72 | | 279 364,96 | |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс. руб.* | 639 228,48 | | 555 106,15 | | 762 896,79 | | 562 854,46 | | *407 526,66* | | 0 | | 155 327,80 | |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс. руб.* | *121 396,89* | | *121 396,89* | | *451 361,61* | | *262 344,61* | | *151 568,03* | | 1 645,70 | | 112 421,98 | |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс. руб. | 16 660,91 | | 16 660,91 | | 18 327,66 | | 16 249,56 | | 17 676,02 | | 1 426,46 | | 0 | |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 42 750,72 | | 42 750,72 | | 154 708,30 | | 84 724,51 | | 45 675,55 | | 0 | | 39 048,96 | |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 576,25 | | 576,25 | | 626,77 | | 206,43 | | 425,67 | | 219,24 | | 0 | |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 363,46 | | 363,46 | | 392,61 | | 392,61 | | 391,07 | | 0 | | 1,54 | |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс. руб. |  | |  | | 0 | | 0 | |  | | 0 | | 0 | |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 61 045,55 | | 61 045,55 | | 277 306,27 | | 160 771,20 | | 87 399,72 | | 0 | | 73 371,48 | |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс. руб.* | 28 090,26 | | 11 483,72 | | 46 129,21 | | 22 764,46 | | *14 683,38* | | 0 | | 8 081,08 | |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс. руб.* | 10 138,09 | | 6 214,37 | | 13 247,68 | | 11 210,73 | | *11 210,73* | | 0 | | 0 | |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс. руб.* | 578,13 | | 578,13 | | 1 688,20 | | 745,32 | | *739,28* | | 0 | | 6,04 | |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс. руб.* | 54 048,27 | | 44 888,37 | | 58 386,35 | | В составе  неподконтрольных | | *58 386,36* | | 58 386,36 | | 0 | |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс. руб.* | 12 195,73 | | 10 583,54 | | 15 430,23 | | - | | *-* | | 0 | | 0 | |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс. руб.* | 10 696,47 | | 9 305,94 | | 12 300,45 | | 8 721,01 | | *5 192,95* | | 0 | | 3 528,06 | |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс. руб.* | 411 355,19 | | 114 315,04 | | 60 617,12 | | 50 080,66 | | *50 121,32* | | 40,66 | | 0 | |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс. руб. | 0 | | 27 713,71 | | 109 549,89 | | 10 825,06 | | 10 632,74 | | 0 | | 192,32 | |
| Экономически обоснованный размер подконтрольных расходов | |  |  | |  | |  | | 2 799 757,76 | | 2 950 593,45 | | 438 711,55 | | 287 875,87 | |
| **ИТОГО подконтрольные расходы методом сравнения аналогов** | | **тыс. руб.** | **2 768 640,05** | | **2 145 999,01** | | **4 852 317,17** | | **2 613 642,09** | | **2 950 593,45** | | **531 769,39** | | **194 818,04** | |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 1 872 224,92 | | 1 872 224,92 | | 1 803 677,79 | | 1 780 849,01 | | 1 935 389,65 | | 154 540,64 | | 0 | |
| 2.2. | Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности |  |  | | 0 | |  | | 58 201,06 | | 13 263,32 | | 0 | | 44 937,74 | |
| 2.2.1. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. |  | | 0 | |  | | 44 937,74 | | 0 | | 0 | | 44 937,74 | |
| 2.2.2. | Теплоэнергия, водоснабжение, мусор | тыс. руб. |  | | 0 | |  | | 13 263,32 | | 13 263,32 | | 0 | | 0 | |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 34 837,17 | | 34 837,17 | | 144 739,24 | | 131 601,45 | | 138 832,33 | | 7 230,88 | | 0 | |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс. руб. | 141 425,36 | | 141 545,34 | | 241 712,76 | | 157 878,00 | | 158 435,88 | | 557,88 | | 0 | |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс. руб.* | 30 219,72 | | 30 339,71 | | 31 570,00 | | 30 339,71 | | 30 339,71 | | 0 | | 0 | |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс. руб.* | 106 776,94 | | 106 776,94 | | 205 171,74 | | 124 445,31 | | 124 445,31 | | 0 | | 0 | |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс. руб.* | 4 428,69 | | 4 428,69 | | 4 971,02 | | *3 092,98* | | *3 650,86* | | 557,88 | | 0 | |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 354 998,10 | | 354 998,10 | | 721 847,81 | | 460 845,30 | | 563 944,32 | | 103 099,02 | | 0 | |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения), расходы на обслуживание кредитных ресурсов | тыс. руб. | 109 214,98 | |  | | 120 188,00 | |  | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2.7.1. | в т.ч. расходы на формирование резерва по сомнительным долгам (учтены РЭК КО в составе подконтрольных расходов из прибыли) |  |  | |  | |  | |  | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 146 486,00 | | 105 281,13 | | 146 486,00 | | 105 281,13 | | 105 281,13 | | 0 | | 0 | |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 229 856,48 | | -41 849,25 | | 301 957,64 | | 188 556,97 | | 115 107,21 | | 0 | | 73 449,76 | |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс. руб. | 897 721,57 | | 897 721,57 | | 999 871,74 | | 1 104 682,99 | | 1 104 845,18 | | 162,19 | | 0 | |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 0 | | 0 | | 186 000,00 | | 186 000,00 | | 186 000,00 | | 0 | | 0 | |
| **ИТОГО неподконтрольные расходы** | | **тыс. руб.** | **3 786 764,56** | | **3 364 758,97** | | **4 666 480,98** | | **4 173 895,92** | | **4 321 099,02** | | **265 590,61** | | **118 387,50** | |
| **ВСЕГО подконтрольные и неподконтрольные расходы (без учета расчета базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов методом сравнения аналогов)** | | **тыс. руб.** | **3 786 764,56** | | **3 364 758,97** | | **4 666 480,98** | | **6 973 653,68** | | **7 271 692,47** | | **704 302,16** | | **406 263,37** | |
| **ВСЕГО подконтрольные и неподконтрольные расходы (с учетом расчета базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов методом сравнения аналогов)** | | **тыс. руб.** | **6 555 404,61** | | **5 510 757,98** | | **9 518 798,15** | | **6 787 538,01** | | **7 271 692,47** | | **797 360,00** | | **313 205,54** | |
| **Расходы на оплату потерь электрической энергии** | | **тыс. руб.** | **1 383 726,26** | | **1 383 726,26** | | **1 703 060,19** | | **1 478 875,25** | | **1 478 875,25** | | **0** | | **0** | |