**

ё

*2020*

**Отчет**

**по результатам анализа принятых регулирующими органами тарифно-балансовых решений   
за 2017-2018 гг. в отношении   
филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Хакасэнерго»**

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

**№ 18.4000.34.20 от 29.01.2020 года**

**Этап 2.1.1**

***Оглавление***

[**1. Вводная часть 6**](#_Toc53319571)

[**1.1. Сведения о Заказчике 6**](#_Toc53319572)

[**1.2. Сведения об Исполнителе 6**](#_Toc53319573)

[**1.3. Основание для оказания услуг 7**](#_Toc53319574)

[**1.4. Цель оказания услуг 7**](#_Toc53319575)

[**1.5. Нормативно-правовая база 9**](#_Toc53319576)

[**1.6. Общая информация об организации 12**](#_Toc53319577)

[**2. Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017–2018 гг. 15**](#_Toc53319578)

[**2.1. Анализ тарифно-балансовых решений, принятых Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия 15**](#_Toc53319579)

[**2.2. Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов на 2017-2018 годы 21**](#_Toc53319580)

[**3. Экспертиза обоснованности принятых Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в расчет тарифов на 2017–2018 гг. балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям 36**](#_Toc53319581)

[**3.1. Экспертиза обоснованности принятых Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в расчет тарифов на 2017 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. 39**](#_Toc53319582)

[**3.2. Экспертиза обоснованности принятых Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в расчет тарифов на 2018 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. 50**](#_Toc53319583)

[**4. Экспертиза экономической обоснованности базового уровня подконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 год, являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования 59**](#_Toc53319584)

[**4.1. Материальные затраты 67**](#_Toc53319585)

[**4.2. Расходы на оплату труда 108**](#_Toc53319586)

[**4.3. Прочие расходы 116**](#_Toc53319587)

[**5. Анализ обоснованности принятых Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2017 год 206**](#_Toc53319588)

[**5.1. Индекс эффективности подконтрольных расходов 209**](#_Toc53319589)

[**5.2. Показатели уровня надежности и качества услуг 220**](#_Toc53319590)

[**6. Экспертиза обоснованности расчетов регулирующего органа по статьям неподконтрольных расходов на 2017 год 228**](#_Toc53319591)

[**6.1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 230**](#_Toc53319592)

[**6.2. Тепловая энергия на хозяйственные нужды (теплоэнергия) 236**](#_Toc53319593)

[**6.3. Плата за аренду имущества и лизинг 242**](#_Toc53319594)

[**6.4. Налоги 253**](#_Toc53319595)

[**6.5. Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) 262**](#_Toc53319596)

[**6.6. Прочие неподконтрольные расходы 268**](#_Toc53319597)

[**6.7. Амортизационные отчисления 279**](#_Toc53319598)

[**6.8. Налог на прибыль 285**](#_Toc53319599)

[**6.9. Выпадающие доходы от льготного ТП (п. 87 Основ ценообразования) 288**](#_Toc53319600)

[**7. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в необходимой валовой выручке на 2017 год 307**](#_Toc53319601)

[**8. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2018 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования 317**](#_Toc53319602)

[**8.2. Анализ расчета базового уровня подконтрольных расходов, определенного Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия для расчета подконтрольных расходов филиала на 2018 год при корректировке необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год 323**](#_Toc53319603)

[**8.3. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, определенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия с учетом долгосрочных параметров регулирования 326**](#_Toc53319604)

[**9. Анализ обоснованности принятых Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2018 год 331**](#_Toc53319605)

[**9.1. Индекс эффективности подконтрольных расходов 333**](#_Toc53319606)

[**9.2. Показатели уровня надежности и качества услуг 334**](#_Toc53319607)

[**10. Экспертиза обоснованности расчетов регулирующего органа по статьям неподконтрольных расходов на 2018 год 339**](#_Toc53319608)

[**10.1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 342**](#_Toc53319609)

[**10.2. Тепловая энергия на хозяйственные нужды (теплоэнергия) 348**](#_Toc53319610)

[**10.3. Плата за аренду имущества и лизинг 353**](#_Toc53319611)

[**10.4. Налоги 360**](#_Toc53319612)

[**10.5. Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) 368**](#_Toc53319613)

[**10.6. Прочие неподконтрольные расходы 374**](#_Toc53319614)

[**10.7. Амортизационные отчисления 403**](#_Toc53319615)

[**10.8. Выпадающие доходы от льготного ТП (п. 87 Основ ценообразования) 411**](#_Toc53319616)

[**10.9. Прибыль на развитие 428**](#_Toc53319617)

[**11. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в необходимой валовой выручке на 2018 год 433**](#_Toc53319618)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2017-2018 годы в отношении ПАО «Россети Сибирь» (далее – Заказчик) составлен ООО «Экспертная компания ЭПАР» (далее – Исполнитель) на основании экспертизы тарифно-балансовых решений (далее – ТБР), принятых регулирующим органом в отношении филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Хакасэнерго» (далее – регулируемая организация, филиал «Хакасэнерго») при установлении регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2017-2018 гг. на территории Республики Хакасия, экспертизы обосновывающих материалов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в регулирующий орган – Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия [[1]](#footnote-2)(далее – регулирующий орган, ГКТЭ РХ) в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, экспертизы обоснованности решений, принятых Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

* 1. Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017–2018 гг.
  2. Экспертиза обоснованности принятых Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в расчет тарифов на 2017–2018 гг. 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 Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 год, являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.
  4. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2018 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.
  5. Анализ обоснованности принятых Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в расчет тарифов на 2017–2018 гг. долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг.
  6. Экспертиза обоснованности расчетов Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия по статьям неподконтрольных расходов на 2017–2018 гг.
  7. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в необходимой валовой выручке на 2017–2018 гг.

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

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

1. **Вводная часть**

### **Сведения о Заказчике**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Информация |
| Организационно-правовая форма и полное наименование Заказчика | Публичное акционерное общество  «Россети Сибирь» |
| Краткое наименование Заказчика | ПАО «Россети Сибирь» |
| ОГРН | 1052460054327 |
| ИНН / КПП | 2460069527/ 246001001 |
| 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 «Россети Сибирь» - «Хакасэнерго» |
| Юридический и почтовый адрес | 655 000, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Пушкина, 74 |

### **Сведения об Исполнителе**

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

### **Основание для оказания услуг**

Основанием для оказания услуг является договор № 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 «Россети Сибирь» (ПАО «Россети Сибирь»), в лице Исполняющего обязанности заместителя генерального директора по экономике и финансам Пермякова Дмитрия Юрьевича.

### **Цель оказания услуг**

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых Государственным комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Хакасэнерго» в Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия при определении необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» при установлении тарифов.

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

**Этап № 2.1.1.**

* + 1. Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017–2018 гг.
    2. Экспертиза обоснованности принятых Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в расчет тарифов на 2017–2018 гг. 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 Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 год, являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.
    4. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2018 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.
    5. Анализ обоснованности принятых Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в расчет тарифов на 2017–2018 гг. долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг.
    6. Экспертиза обоснованности расчетов Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия по статьям неподконтрольных расходов на 2017–2018 гг.
    7. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в необходимой валовой выручке на 2017–2018 гг.

### **Нормативно-правовая база**

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

* Налоговый кодекс Российской Федерации;
* Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») (далее – Основы ценообразования № 1178, Правила № 1178);
* Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее - Правила № 861; и Правила технологического присоединения № 861);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Порядок № 585);
* Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
* Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее – Методические указания № 421-э);
* Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 215-э/1);
* Приказ ФАС России от 29.08.2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 1135/17);
* Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2);
* Приказ ФСТ России от 12 апреля 2012 г. №  53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей» (далее – Порядок № 53-э/1);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания № 1256);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 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.

### **Общая информация об организации**

«Хакасэнерго» - филиал ПАО «МРСК Сибири» (далее – филиал «Хакасэнерго»), осуществляющий услуги по передаче электрической энергии и услуги по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям на территории Республики Хакасия.

Филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго» осуществляет передачу электрической энергии по распределительным сетям 0,4–110 кВ на территории Республика Хакасия площадью 62 тыс. кв. км и включает в себя 10 районов электрических сетей:

|  |  |
| --- | --- |
| 1. Орджоникидзевский РЭС |  |
| 1. Боградский РЭС |  |
| 1. Усть-Абаканский РЭС |  |
| 1. Ширинский РЭС |  |
| 1. Черногорский РЭС |  |
| 1. Белоярский РЭС |  |
| 1. Саяногорский РЭС |  |
| 1. Аскизский РЭС |  |
| 1. Бейский РЭС |  |
| 1. Таштыпский РЭС |  |

Инвестиционная программа Филиала на 2017-2018 годы утверждена Приказом Минэнерго России от 28.12.2015 (с изм. от 28.12.2017)  
№ 1043 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири»  
на 2016 – 2020 годы», а также Приказом Минэнерго России от 28.12.2017 (с изм. от 20.12.2018) № 30@ «Об утверждении инвестиционной программы   
ПАО «МРСК Сибири» на 2018 - 2022 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 N 1043».

Тарифное регулирование Филиала «Хакасэнерго» производится  
с применением метода долгосрочной индексации НВВ в рамках очередного (второго) долгосрочного периода регулирования 2017-2021 гг., рассматриваемые года - 2017, 2018 год являются первым и вторым годом тарифного регулирования.

Долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «МРСК   
Сибири» – «Хакасэнерго» на 2017-2021 годы были утверждены приказом ГКТЭ РХ от 29.12.2016 г. №9-э «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров деятельности территориальных сетевых организаций».

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование сетевой  организации  в субъекте Российской Федерации** | **Год** | **Базовый уровень подконтроль-ных расходов** | **Индекс эффективности подконтрольных расходов** | **Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов** | **Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)** | | | | **Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)** | **Уровень качества реализуемых товаров (услуг)** | |
| **Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети** | **Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг** |
| **млн. руб.** | **%** | **%** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | **-** | **-** | **-** |
| 1 | Филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Хакасэнерго" | 2017 | 712,668 | 2,0 | 75 | 0,78 | 5,15 | 7,96 | 11,89 | 0,0242 | 1,0462 | 0,8975 |
| 2 | 2018 | Х | 2,0 | 75 | 0,78 | 5,15 | 7,96 | 11,89 | 0,0238 | 1,0305 | 0,8975 |
| 3 | 2019 | Х | 2,0 | 75 | 0,78 | 5,15 | 7,96 | 11,89 | 0,0235 | 1,0150 | 0,8975 |
| 4 | 2020 | Х | 2,0 | 75 | 0,78 | 5,15 | 7,96 | 11,89 | 0,0231 | 1,0000 | 0,8975 |
| 5 | 2021 | Х | 2,0 | 75 | 0,78 | 5,15 | 7,96 | 11,89 | 0,0228 | 1,0000 | 0,8975 |

1. **Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017–2018 гг.**

### **Анализ тарифно-балансовых решений, принятых Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия**

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.

Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия на основании п. 22 Правил была проведена экспертиза предложения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» об установлении тарифов на 2017 и на 2018 год.

Исполнителем был произведен анализ Экспертного заключения по делу от 12.05.2016 года № Э-8/17 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на период 2017-2021 годы» (далее – Экспертное заключение на 2017 год) на предмет его соответствия требованиям п. 23 Правил.

По результатам анализа Экспертного заключения на 2017 год Исполнитель отмечает следующее:

* Материалы, обосновывающие предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» (далее – филиал) на 2017 год, признаны ГКТЭ РХ достоверными, при этом ответственность за достоверность представленных материалов несет руководитель филиала;
* Расчетные и обосновывающие материалы, а также формы представления предложения филиала на 2017 год признаны регулирующим органом не соответствующими требованиям нормативно – методическим документов в области государственного регулирования цен (тарифов);
* Регулирующим органом проведена оценка финансового результата деятельности филиала за 2014 – 2016 годы (1 полугодие). Отражены показатели, характеризующие финансовое состояние филиала, в том числе приведена динамика финансовых результатов филиала за 2014 – 2016 годы (1 полугодие).  
  В том числе, анализ дебиторской и кредиторской задолженности. При этом,  
  в экспертном заключении ГКТЭ РХ не определены показатели, характеризующие финансовую устойчивость и финансовое состояние организации.
* Приведен анализ основных технико-экономических показателей за 2014 – 2016 годы (текущий период), в том числе, анализ натуральных показателей, без приведения балансовых показателей филиала, принятых регулирующим органом в расчет тарифов на услуги по передаче в период 2015-2017 годы (кроме величины потерь электрической энергии);
* ГКТЭ РХ проведен анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;
* В Экспертном заключении приведен анализ экономических показателей, в том числе по статьям расходов за 2014 – 2016 годы. По отдельным статьям расходов в экспертизе указано, что филиал не представил документы в обоснование необходимости осуществления части расходов для деятельности по передаче электрической энергии по сетям. В соответствующих разделах приведена динамика изменений фактических и плановых балансовых показателей (только в части величины потерь), без определения причин таковых изменений;
* Исполнитель отмечает, что анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов отражен регулирующим органом не по всем статьям, в том числе «Услуги по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса» и «Выпадающие доходы от льготного ТП (п. 87 Основ ценообразования)» и не в полном объеме. Не приведен подробный расчет расходов по некоторым статьям затрат, частично не указаны ссылки на правовые акты, в соответствии с которыми учитываются или не учитываются в анализе расходы по статьям затрат, подобные перечни представленных документов филиалом и использованных для анализа ГКТЭ РХ;
* Также Исполнитель отмечает наличие ошибок в экспертных заключениях регулирующего органа как в части соответствия данных таблиц  
  и чисел по тексту;
* При анализе натуральных показателей для учета при тарифном регулировании на 2017 год в экспертизе ГКТЭ РХ не проведен анализ динамики показателей балансов и изменения условных единиц оборудования за фактический период деятельности филиала.

Исполнителем был произведен анализ Экспертного заключения по делу от 11.05.2017 года № Э-4/18 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на период 2018 год» (далее – Экспертное заключение на 2018 год) на предмет его соответствия требованиям п. 23 Правил.

По результатам анализа Экспертного заключения на 2018 год Исполнитель отмечает следующее:

* Материалы, обосновывающие предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» (далее – филиал) на 2018 год, признаны ГКТЭ РХ достоверными, при этом ответственность за достоверность представленных материалов несет руководитель филиала;
* Расчетные и обосновывающие материалы, а также формы представления предложения филиала на 2018 год признаны регулирующим органом не соответствующими требованиям нормативно – методическим документов в области государственного регулирования цен (тарифов);
* Регулирующим органом проведена оценка финансового результата деятельности филиала за 2015 – 2017 годы (1 полугодие). Отражены показатели, характеризующие финансовое состояние филиала, в том числе приведена динамика финансовых результатов филиала за 2015 – 2017 годы (1 полугодие).  
  В том числе, анализ дебиторской и кредиторской задолженности. При этом в экспертном заключении ГКТЭ РХ не определены показатели, характеризующие финансовую устойчивость и финансовое состояние организации.
* Приведен анализ основных технико-экономических показателей за 2015 – 2017 годы (текущий период), в том числе, анализ натуральных показателей, без приведения балансовых показателей филиала, принятых регулирующим органом в расчет тарифов на услуги по передаче в период 2016-2018 годы (кроме величины потерь электрической энергии);
* ГКТЭ РХ проведен анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;
* В Экспертном заключении приведен анализ экономических показателей, в том числе по статьям расходов за 2015 – 2017 годы. По отдельным статьям расходов в экспертизе указано, что филиал не представил документы в обоснование необходимости осуществления части расходов для деятельности по передаче электрической энергии по сетям. В соответствующих разделах приведена динамика изменений фактических и плановых балансовых показателей (только в части величины потерь), без определения причин таковых изменений;
* Исполнитель отмечает, что анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов отражен регулирующим органом по всем статьям, и в полном объеме. Не приведен подробный расчет расходов по некоторым статьям затрат, частично не указаны ссылки на правовые акты, в соответствии с которыми учитываются или не учитываются в анализе расходы по статьям затрат, подобные перечни представленных документов филиалом и использованных для анализа ГКТЭ РХ;
* Также Исполнитель отмечает наличие ошибок в экспертных заключениях регулирующего органа как в части соответствия данных таблиц  
  и чисел по тексту;
* При анализе натуральных показателей для учета при тарифном регулировании на 2018 год в экспертизе ГКТЭ РХ не проведен анализ динамики показателей балансов и изменения условных единиц оборудования за фактический период деятельности филиала.

### **Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов на 2017-2018 годы**

Согласно п.9(1) Правил (в ред. № 57 от 24.12.2016, в ред. № 69 от 30.12.2017) регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа), в случае если регулируемая организация не опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования.

В соответствии с п.12 Правил (в ред. № 57 от 24.12.2016, в ред. № 69  
от 30.12.2017) 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, на тепловую энергию и на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Согласно п. 17 Правил (в ред. № 57 от 24.12.2016, в ред. № 69 от 30.12.2017) к заявлениям, направленным в соответствии с [пунктами 12](consultantplus://offline/ref=86CD5C72237958198FEB66CA01E02955BD7F826CFA3F6553CCF429BDC6E29F5061C7A0B7B65C4015571F8F90CE514DCCB51D1A3F953C076AuCE3J), [14](consultantplus://offline/ref=86CD5C72237958198FEB66CA01E02955BD7F826CFA3F6553CCF429BDC6E29F5061C7A0B7B65C4015511F8F90CE514DCCB51D1A3F953C076AuCE3J) и [16](consultantplus://offline/ref=86CD5C72237958198FEB66CA01E02955BD7F826CFA3F6553CCF429BDC6E29F5061C7A0B7B65C4016511F8F90CE514DCCB51D1A3F953C076AuCE3J) настоящих 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, в том числе информация  
   об установленной, располагаемой и рабочей генерирующей мощности;
3. баланс спроса и предложения в отношении тепловой энергии  
   (для субъектов электроэнергетики, осуществляющих производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки);
4. баланс тепловой мощности;
5. бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;
6. расчет полезного отпуска электрической и тепловой энергии  
   с обоснованием размера расхода электрической энергии на собственные  
   и производственные нужды и на передачу (потери) по сетям (в части тепловой энергии - для субъектов электроэнергетики, осуществляющих производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки);
7. данные о структуре и ценах потребляемого топлива с учетом перевозки;
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](consultantplus://offline/ref=86CD5C72237958198FEB66CA01E02955BD79826BF33A6553CCF429BDC6E29F5061C7A0B7B65C4615551F8F90CE514DCCB51D1A3F953C076AuCE3J) 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 и тепловой 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 (или) 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.

1. 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);
2. 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](consultantplus://offline/ref=86CD5C72237958198FEB66CA01E02955BC79846FFB3D6553CCF429BDC6E29F5061C7A0B7B65C46155D1F8F90CE514DCCB51D1A3F953C076AuCE3J) и [2](consultantplus://offline/ref=86CD5C72237958198FEB66CA01E02955BC79846FFB3D6553CCF429BDC6E29F5061C7A0B7B65C46155C1F8F90CE514DCCB51D1A3F953C076AuCE3J) критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства  
   к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям).
3. (1) При установлении цен (тарифов) для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения, могут быть использованы документы  
   и материалы, представленные в соответствии с [подпунктами 5](consultantplus://offline/ref=F0C5E97177F60E327BC2002E363DEE07272B8B2345EA1485976A1EA83EF11B1BF2EE6B4F4410E232C20D919AA10F8614758C693B0EED6F08l2X7K), [13](consultantplus://offline/ref=F0C5E97177F60E327BC2002E363DEE07272B8B2345EA1485976A1EA83EF11B1BF2EE6B4F4411E738C50D919AA10F8614758C693B0EED6F08l2X7K), [14 пункта 17](consultantplus://offline/ref=F0C5E97177F60E327BC2002E363DEE07272B8B2345EA1485976A1EA83EF11B1BF2EE6B48411BB0608653C8CBEC448B1D62906930l1X0K) настоящих Правил в отношении реорганизованной организации (реорганизованных организаций).

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

Письмом от 29.04.2016 №1.7/1.7/3717-исх Филиал ПАО «МРСК Сибири» «Хакасэнерго» представил в адрес ГКТЭ РХ Заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Филиала ПАО «МРСК Сибири» «Хакасэнерго» на 2017 год в составе нового долгосрочного периода регулирования 2017-2021 гг. с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Форма представления Предложения Филиала ПАО «МРСК Сибири» «Хакасэнерго» и произведенный в нем расчет корректировки собственной НВВ и тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на расчетный период регулирования 2017 год, соответствует нормам законодательства в сфере государственного регулирования тарифов на передачу электрической энергии:

* Постановлению Правительства РФ 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»);
* Приказу 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 по тексту - Методические указания №98-э);
* Приказу 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»;
* Приказу 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»;
* Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
* и другим нормативно-правовым документам в сфере регулирования тарифов на передачу в электроэнергетике.

Однако ГКТЭ РХ в своем экспертном заключении на 2017 год указывает, что «…представленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» расчеты необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год в составе долгосрочного периода регулирования   
2017-2021 гг. не соответствуют Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012г. №98-э…». Такая ссылка на нормы Методические указания №98-э не верна, потому как далее по тексту экспертного заключения эксперт ГКТЭ РХ поясняет, что не представлены информация о дополнительно полученных сетевой организацией доходах, возникших вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии, а также документы, подтверждающие обязанность потребителя оплатить расходы сетевой организации, связанные с установкой для него приборов учета. Такие требования присутствуют в пункте 17 Правил №1178.

Во исполнение положений п.9(1) Правил предложение об установлении тарифов было размещено филиалом «Хакасэнерго» на официальном сайте   
ПАО «МРСК Сибири».

Перечень обосновывающих материалов, представленных в ГКТЭ РХ в составе предложения:

* Приложение 1:

Показатели инфляции (индексы потребительских цен), в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 на 1 л.

* Приложение 2:

Предложения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2017-2021 года на 9 л.:

* Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СПИ и ПН филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2 л.
* Электрическая мощность по диапазонам напряжения по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2 л.
* Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях филиала Г1АО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2 л.
* Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 2 л.
* Приложение 3:

Расчет условных единиц электрооборудования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2016-2021 г. на 8 л.:

* Таблицы П.2.1., П.2.2, на 2 л.;
* Пояснительная записки по ожидаемым изменениям объема условных единиц филиала Хакасэнерго в 2016-2021 гг. на 6 л.
* Приложение 4:

Обосновывающие материалы к расчету расходов по статье «Покупная электроэнергия на компенсацию потерь» на 2017-2021 года на 89 л.

* Приложение 5:

Обосновывающие материалы чету расходов по статье 2.1. «Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017-2021 года на 68 л.

* Приложение 6:

Обосновывающие материалы к расчету расходов по статье «Оплата услуг ТСО» на 2017-2021 года на 296 л.

* Приложение 7:

Документы, подтверждающие права собственности в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» (Свидетельства о государственной регистрации права) на 1 330 л.

* Приложение 8:

Инвестиционная программа филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», утвержденная Министерством энергетики Российской Федерации па 2016-2020 года на 90 л.

* Приложение 9:

Правоустанавливающие материалы (Юридические документы) филиала ПAO «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 99 л.

* Приложение 10:

Договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» с потребителями (Том 1-2) на 2 088 л.

* Приложение 11:

Обосновывающие материалы расходов на ремонты хозяйственным способом по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2206 л.

* Приложение 12:

Учетная политика ПАО «МРСК Сибири» на 2016 год на 143 л.

* Приложение 13:

Плановые показатели качества и надежности оказываемых услуг филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017-2021 гг. на 8 л.

* Приложение 14:

Расчет расходов по статье 1.1.1. «Сырье и материалы» (Том 1-3)   
на 28 449 л.

* Приложение 15:

Расчет расходов по статье 1.1.2. «Работы и услуги производственного характера» (Том 1-2) на 2017-2021 года на 1905 л.

* Приложение 16:

Расчет расходов по статье 1.2. «Расходы на оплату труда» на 2017-2021 года на 608 л.

* Приложение 17:

Расчет расходов по статье 1.3. «Прочие расходы» на 2017-2021 года   
на 13 671 л.:

* Приложение 18:

Расчет расходов по статье 2.2. «Теплоэнергия» с обосновывающими материалами на 2017-2021 года, на 173 л.

* Приложение 19:

Расчет расходов по статье 2.3. «Плата за аренду имущества и лизинг» с обосновывающими материалами на 2017-2021 года, на 620 л.

* Приложение 20:

Расчет расходов по статье 2.4. «Налоги» с обосновывающими материалами на 2017-2021 года, на 564 л.

* Приложение 21:

Расчет расходов по статье 2.5. «Отчисления на социальные нужды» с обосновывающими материалами на 2017-2021 года, на 83 л.

* Приложение 22:

Расчет расходов по статье 2.6. «Прочие неподконтрольные расходы (Услуги ПАО «Россети»)» с обосновывающими материалами на 2017-2021 года, на 75 л.

* Приложение 23:

Расчет расходов но статье 2.7. «Налог на прибыль» с обосновывающими материалами на 2017-2021 года, на 7 л.

* Приложение 24:

Расчет расходов по статье 2.8., статье 3 «Выпадающие доходы» с обосновывающими материалами на 2017-2021 года, на 243 л.

* Приложение 25:

Расчет расходов по статье 2.9. «Амортизация основных средств» с обосновывающими материалами на 2017-2021 года, на 679 л.

* Приложение 26:

Положение о закупочной деятельности ПАО «Россети» на 514 л.

* Приложение 27:

Кадастровые справки о кадастровой стоимости объектов недвижимости филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 146 л.

Помимо документов, представленных в перечне, в 2016 году были направлены дополнительные материалы и документы письмами филиала   
от 18.03.2016 № 1.7/1.7/2036-исх, от 16.06.2016 № 1.7/18.2/5474-исх, от 06.07.2016 № 1.7/18.2/6330-исх,, от 18.08.2016 № 1.7/1.7/7456-исх, от 27.09.2016 № 1.7/18.2/10007-исх, от 06.10.2016 № 1.7/1.7/10459-исх, от 21.10.2016  
№ 1.7/1.7/11167-исх, от 28.10.2016 № 1.7/1.7/11464-исх, от 21.11.2016  
№ 1.7/1.7/12385-исх, от 23.11.2016 № 1.7/1.7/12421-исх,от 06.12.2016  
№ 1.7/1.7/12971-исх, от 08.12.2016 № 1.7/1.7/13148-исх, от 19.12.2016  
№ 1.7/1.7/13528-исх.

Стоит отметить, что материалы бухгалтерской и статистической отчетности в составе тарифной заявке представлены не были.

Письмом от 25.04.2017 №1.7/1.7/4613-исх Филиал ПАО «МРСК Сибири» «Хакасэнерго» представил в адрес ГКТЭ РХ Заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Филиала ПАО «МРСК Сибири» «Хакасэнерго» на 2018 год в составе нового долгосрочного периода регулирования 2017-2021 гг. с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Форма представления Предложения Филиала ПАО «МРСК Сибири» «Хакасэнерго» и произведенный в нем расчет корректировки собственной НВВ и тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на расчетный период регулирования 2018 год, соответствует нормам законодательства в сфере государственного регулирования тарифов на передачу электрической энергии:

* Постановлению Правительства РФ 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»);
* Приказу 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 по тексту - Методические указания №98-э);
* Приказу 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»;
* Приказу 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»;
* Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
* и другим нормативно-правовым документам в сфере регулирования тарифов на передачу в электроэнергетике.

Однако ГКТЭ РХ в своем экспертном заключении на 2018 год указывает, что «…представленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» расчеты необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год в составе долгосрочного периода регулирования 2017-2021 гг. не соответствуют Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012г. №98-э…». Такая ссылка на нормы Методические указания №98-э не верна, потому как далее по тексту экспертного заключения эксперт ГКТЭ РХ поясняет, что не представлены информация о дополнительно полученных сетевой организацией доходах, возникших вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии, а также документы, подтверждающие обязанность потребителя оплатить расходы сетевой организации, связанные с установкой для него приборов учета. Такие требования присутствуют в пункте 17 Правил №1178.

Во исполнение положений п.9(1) Правил предложение об установлении тарифов было размещено филиалом «Хакасэнерго» на официальном сайте   
ПАО «МРСК Сибири».

Предложение об установлении тарифов, размещенное на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири», соответствует показателям, заявленным на 2018 год в составе обосновывающих документов.

Перечень обосновывающих материалов, представленных в ГКТЭ РХ в составе предложения:

* Приложение 1:

Показатели инфляции (индексы потребительских цен), в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 г. и плановый период 2017-2019 гг. от 24.11.2016 на 1 л.

* Приложение 2:

Предложения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2018-2021 года на 4 л.:

* Баланс электрической энергии по сетям ВН, CHI, СН11 и НН филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 1 л.
* Электрическая мощность по диапазонам напряжения по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 1 л.
* Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 1 л.
* Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 1 л.
* Приложение 3:

Расчет условных единиц электрооборудования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017-2021 г. на 113 л.:

* Таблицы П.2.1., П.2.2, на 2 л.;
* Пояснительная записки по ожидаемым изменениям объема условных единиц филиала Хакасэнерго в 2017-2021 гг. на 11 л.
* Обосновывающие документы на 100 л.
* Приложение 4:

Обосновывающие материалы к расчету расходов по статье «Покупная электроэнергия на компенсацию потерь» на 2018-2021 года на 115 л.

* Приложение 5:

Обосновывающие материалы к расчету расходов по статье 2.1. «Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018-2021 года на 92 л.

* Приложение 6:

Обосновывающие материалы к расчету расходов по статье «Оплата услуг ТСО» на 2018-2021 года на 2 023 л.

* Приложение 7:

Документы, подтверждающие права собственности в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» (Свидетельства о государственной регистрации права) на 1402 л.

* Приложение 8:

Инвестиционная программа филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», на 2016-2020 годы, утвержденная Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2016 № 1471 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043» на 4 л.

* Приложение 9:

Правоустанавливающие материалы (Юридические документы) филиала IIAO «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 91 л.

* Приложение 10:

Договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» с потребителями (Том 1-6) на 2986 л.

* Приложение 11:

Учетная политика ПАО «МРСК Сибири» на 2017 год на 37 л.

* Приложение 12:

Плановые показатели качества и надежности оказываемых услуг филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018-2021 гг. на 1 л.

* Приложение 13:

Расчет расходов по статье 2.2. «Теплоэнергия» с обосновывающими материалами на 2018 год, на 252 л.

* Приложение 14:

Расчет расходов по статье 2.3. «Плата за аренду имущества и лизинг» с обосновывающими материалами на 2018 год, на 360 л.

* Приложение 15:

Расчет расходов по статье 2.4. «Налоги» с обосновывающими материалами на 2018 год, на 656 л.

* Приложение 16:

Расчет расходов по статье 2.5. «Отчисления на социальные нужды» с обосновывающими материалами на 2018 год, на 71 л.

* Приложение 17:

Расчет расходов по статье 2.6. «Прочие неподконтрольные расходы с обосновывающими материалами на 2018 год на 502 л., в т. ч.:

* Услуги по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса (расходы ПАО «Россети»);
* Проценты за кредит;
* Проценты по ПАО «ФСК ЕЭС»;
* Неплатежеспособные предприятия-банкроты.
* Приложение 18:

Расчет расходов по статье 2.8., статье 3 «Выпадающие доходы» с обосновывающими материалами на 2018 год, на 320 л.

* Приложение 19:

Расчет расходов по статье 2.9. «Амортизация основных средств» с обосновывающими материалами на 2018 год, на 252 л.

* Приложение 20:

Расчет расходов по статье 2.10. «Прибыль на капитальные вложения» с обосновывающими материалами на 2018 год, на 175 л.

* Приложение 21:

Положение о закупочной деятельности ПАО «Россети» на 550 л.

Согласно пунктами 17,19 Правил в соответствии с запросом  
ГКТЭ РХ Филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Хакасэнерго» были направлены дополнительные материалы в рамках регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год.

1. **Экспертиза обоснованности принятых Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в расчет тарифов на 2017–2018 гг. 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 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:

1. 

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:

1. ,

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.

* 1. **Экспертиза обоснованности принятых Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в расчет тарифов на 2017 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.**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с письмом от 12.08.2016 года №1.7/18.2/7864-исх филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» направил в адрес Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия предложения по балансу электроэнергии (мощности) на 2017 год, что соответствует требованиям графика прохождения документов для утверждения Сводного прогнозного баланса (приложение №1 Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам РФ, утвержденного Приказом ФАС России от 12.04.2012 года №53-э/1).

Объемные показатели, представленные в предложении по балансу электроэнергии (мощности) на 2017 год и динамика изменений представлены ниже.

| **№** | **Электроэнергия** | **ед. изм.** | **план 2015** | **факт 2015** | **план 2016** | **план 2017** | **изменение** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **план 2019 к плану 2017** | **план 2019 к факту 2017** | **план 2019 к плану 2018** |
| 1 | Поступление в сеть | млн. кВт.ч. | 11 377,074 | 11 585,909 | 11423,688 | 7 125,91 | 62,63 | 61,50 | 62,38 |
| 2 | Потери в электрической сети | млн. кВт.ч. | 378,800 | 249,980 | 311,027 | 255,97 | 67,57 | 102,40 | 82,30 |
| 3 | Относительные потери | % | 3,33 | 2,16 | 2,72 | 3,59 |  |  |  |
| 4 | Отпуск из сети (полезный отпуск) | млн. кВт.ч. | 10 998,27 | 11 335,93 | 11 112,66 | 6 869,94 | 62,46 | 60,60 | 61,82 |
|  | **Мощность** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Поступление в сеть | Мвт | 1382,138 | 1381,606 | 1390,870 | 885,38 | 64,06 | 64,08 | 63,66 |
| 6 | Потери в электрической сети | Мвт | 58,124 | 29,607 | 54,269 | 44,83 | 77,13 | 151,42 | 82,61 |
| 7 | Относительные потери | % | 4,205 | 2,143 | 3,902 | 5,06 |  |  |  |
| 8 | Отпуск из сети (полезный отпуск) | Мвт | 1 324,014 | 1 351,99 | 1 336,60 | 840,54 | 63,48 | 62,17 | 62,89 |

Фактические сведения об отпуске (передаче) электроэнергии филиала «Хакасэнерго» за 2015 год подтверждаются статистической формой № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей».

**Баланс электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»** **за базовый (2016 год)   
и на регулируемый период (2017 год) по данным Таблицы П.1.4 на 2017 г.**

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Всего | В том числе по уровням напряжения | | | | | Всего | В том числе по уровням напряжения | | | | Разница (всего) | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ВН | СН1 | СН2 | НН | |  | ВН | СН1 | СН2 | НН | п.-9-п.4 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | |
| **Период** | | | **2016 год (базовый год)** | | | | | **2017 год (период регулирования)** | | | | | |  |
| 1 | Поступление эл. энергии в сеть, всего | млн. кВт\*ч | 11 423,69 | 10 991,67 | 459,95 | 1 314,47 | 823,74 | | 7 125,91 | 6 701,67 | 552,02 | 1 234,46 | 842,02 | 11 423,69 | |
| 1.1 | из смежной сети, всего | млн. кВт\*ч | 2 166,15 |  | 185,17 | 1 157,79 | 823,18 | | 2 204,26 |  | 397,22 | 965,52 | 841,52 | 2 166,15 | |
|  | в том числе из сети | млн. кВт\*ч |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  | |
|  | ВН | млн. кВт\*ч |  |  | 185,17 | 833,58 |  | |  |  | 397,22 | 534,85 |  |  | |
|  | СН1 | млн. кВт\*ч |  |  |  | 324,21 | 0,10 | |  |  |  | 430,67 | 0,10 |  | |
|  | СН11 | млн. кВт\*ч |  |  |  |  | 823,08 | |  |  |  |  | 841,42 |  | |
| 1.2 | от электростанций ПЭ (ЭСО) | млн. кВт\*ч | 1 231,10 | 1 230,42 | 0,00 | 0,25 | 0,43 | | 1 131,12 | 1 130,43 | 0,00 | 0,25 | 0,43 | 1 231,10 | |
| 1.3 | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | млн. кВт\*ч | 10 192,59 | 9 711,71 | 268,52 | 212,23 | 0,12 | | 5 994,80 | 5 571,24 | 154,80 | 268,68 | 0,07 | 10 192,59 | |
| 1.4 | поступление эл. энергии | млн. кВт\*ч |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  | |
| 2 | Потери электроэнергии в сети | млн. кВт\*ч | 311,03 | 45,43 | 20,91 | 143,08 | 101,61 | | 255,97 | 53,09 | 22,92 | 88,74 | 91,23 | 311,03 | |
|  | то же в % | **%** | 2,72 | 0,41 | 4,55 | 10,89 | 12,33 | | 3,59 | 0,79 | 4,15 | 7,19 | 10,83 | 2,72 | |
| 3 | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВт\*ч |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  | |
| **4** | **Полезный отпуск из сети** | **млн. кВт\*ч** |  | 10 946,24 | 439,05 | 1 171,39 | 722,13 | |  | 6 648,59 | 529,10 | 1 145,71 | 750,80 |  | |
| **4.1** | **в т.ч. собственным потребителям ЭСО** | **млн. кВт\*ч** | 11 112,66 | 9 927,48 | 114,74 | 348,31 | 722,13 | | 6 869,94 | 5 716,52 | 98,33 | 304,30 | 750,80 | 11 112,66 | |
|  | из них: | млн. кВт\*ч |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  | |
|  | потребителям, присоединенным к центру питания | млн. кВт\*ч |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  | |
|  | на генераторном напряжении | млн. кВт\*ч |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  | |
| 4.2 | потребителям оптового рынка | млн. кВт\*ч |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  | |
| 4.3 | сальдо переток в другие организации | млн. кВт\*ч |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  | |

**Электрическая мощность по диапазонам напряжения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»**

**за базовый период (2016 г.) и на регулируемый период (2017 год) по данным Таблицы П.1.5 на 2017 г.**

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Всего** | | **В том числе по уровням напряжения** | | | | **Всего** | **В том числе по уровням напряжения** | | | | **Разница (Всего)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | **п.9-п.4** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** |
| **Период** | | | | **2016 год (базовый год)** | | | | | **2017 год (период регулирования)** | | | | |  |
| 1 | Поступление мощности в сеть, всего | МВт | 1 390,87 | | 1 336,24 | 71,13 | 201,34 | 135,86 | 885,38 | 831,98 | 47,95 | 189,77 | 138,31 | 1 390,87 |
| 1.1 | из смежной сети, всего | МВт | 353,70 | |  | 40,69 | 177,24 | 135,76 | 322,63 |  | 28,46 | 155,92 | 138,25 | 353,70 |
|  | в том числе из сети | МВт |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ВН | МВт |  | |  | 40,69 | 125,90 |  |  |  | 28,46 | 125,90 |  |  |
|  | СН1 | МВт |  | |  |  | 51,34 | 1,47 |  |  |  | 30,02 | 1,47 |  |
|  | СН11 | МВт |  | |  |  |  | 134,30 |  |  |  |  | 136,78 |  |
| 1.2 | от электростанций ПЭ | МВт | 235,65 | | 235,52 | 0,00 | 0,05 | 0,08 | 130,84 | 130,76 | 0,00 | 0,03 | 0,05 | 235,65 |
| 1.3 | от других поставщиков | МВт | 1 155,22 | | 1 100,72 | 30,43 | 24,05 | 0,01 | 754,53 | 701,22 | 19,48 | 33,82 | 0,01 | 1 155,22 |
| 1.4 | от других организаций | МВт |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Потери электроэнергии в сети | МВт | 54,27 | | 6,94 | 3,61 | 23,37 | 20,34 | 44,83 | 8,11 | 3,95 | 14,50 | 18,27 | 54,27 |
|  | то же в % | % | 3,90 | | 0,52 | 5,07 | 11,61 | 14,97 | 5,06 | 0,98 | 8,25 | 7,64 | 13,21 | 3,90 |
| 3 | Мощность на производственные и хозяйственные нужды | МВт |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4** | **Полезный отпуск мощности потребителям 1** | **МВт** |  | | 1 329,29 | 67,52 | 177,97 | 115,52 | 840,54 | 823,87 | 43,99 | 175,27 | 120,04 |  |
| **4.1** | **в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями 1** | **МВт** | 1 336,60 | | 1 162,70 | 14,71 | 43,67 | 115,52 | 840,54 | 669,50 | 12,51 | 38,49 | 120,04 | 1 336,60 |
| 4.2 | Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка | МВт |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.3 | В другие организации | МВт | - | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

**филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»**

**за базовый период (2016 г.) и на период регулирования (2017 год) по данным Таблицы П.1.6 на 2017 г.**

| **№ п/п** | **Группа потребителей** | **Объем полезного отпуска электроэнергии,**  **млн. кВт·ч** | | | | | **Заявленная (расчетная) мощность,**  **тыс. кВт** | | | | | **Число часов исп., час** | **Доля потребления на разных диапазонах напряжений, %** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **всего** | **ВН** | **СН1** | **СН11** | **НН** | **всего** | **ВН** | **СН1** | **СН11** | **НН** | **всего** | **ВН** | **СН1** | **СН11** | **НН** |
| **Базовый период (2016 год) прогнозный** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Население | **600,29** | 3,09 | - | 15,85 | 581,36 | **92,35** | 0,48 | - | 2,44 | 89,44 | 6500 | 5,4 | - | 0,0 | 0,1 | 5,2 |
| 3 | Прочие потребители | **10512,37** | 9924,39 | 114,74 | 332,46 | 140,78 | **1244,25** | 1162,22 | 14,71 | 41,23 | 26,08 | 8449 | 94,6 | 89,3 | 1,0 | 3,0 | 1,3 |
| 4 | **Итого** | **11 112,66** | **9 927,48** | **114,74** | **348,31** | **722,13** | **1 336,60** | **1 162,70** | **14,71** | **43,67** | **115,52** | **8314** | **100,0** | **89,3** | **1,0** | **3,1** | **6,5** |
| **Период регулирования (2017 год) прогнозный** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Население | **622,94** | 4,49 | - | 16,58 | 601,87 | **95,84** | 0,69 | - | 2,55 | 92,59 | 6500 | 9,1 | 0,1 | 0,0 | 0,2 | 8,8 |
| 3 | Прочие потребители | **6247,01** | 5712,03 | 98,33 | 287,71 | 148,93 | **744,71** | 668,81 | 12,51 | 35,94 | 27,45 | 8389 | 90,9 | 83,1 | 1,4 | 4,2 | 2,2 |
| 4 | **Итого** | **6 869,94** | **5 716,52** | **98,33** | **304,30** | **750,80** | **840,54** | **669,50** | **12,51** | **38,49** | **120,04** | **8173** | **100,0** | **83,2** | **1,4** | **4,4** | **10,9** |
| **Отклонения (2017 г. (прогнозный) – 2016 г. (прогнозный))** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Население | 22,65 | 1,40 | - | 0,73 | 20,51 | 3,49 | 0,21 | - | 0,11 | 3,15 | 0 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 3 | Прочие потребители | -4265,36 | -4212,36 | -16,41 | -44,75 | 8,15 | -499,54 | -493,41 | -2,20 | -5,29 | 1,37 | -60,00 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 4 | **Итого** | -4242,72 | -4210,96 | -16,41 | -44,01 | 28,67 | -496,06 | -493,20 | -2,20 | -5,18 | 4,52 | -141,00 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |

Прогнозный отпуск электроэнергии в сеть на 2017 г., был определен филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на основании плановых объемов передачи электроэнергии и мощности на 2017 г. предоставленных потребителями. По контрагентам, которые не предоставили необходимую информацию об объемах потребления, прогнозные объемы по передаче электроэнергии и мощности на 2017 г. были сформированы на основании фактических данных энергопотребления за 2015 г. При формировании плановых объемов на 2017 год учтены потери электроэнергии по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

При расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017 г. Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия, в Экспертном заключении по делу от 12.05.2016 №3-8/17 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» «Хакасэнерго» на период 2017-2021 годы» провел анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года и текущий год, в том числе анализ балансовых показателей.

В соответствии с отчетом по натуральным показателям плановое поступление электрической энергии в сеть за 2015 год составляло 11 316,63 млн. кВт.ч., фактическая величина поступления 11 585,91 млн. кВт.ч,, что выше планового на 269,28 мнл. кВт.ч. (на 0,14 % выше плана). Объем полезного отпуска электрической энергии потребителям за 2015 год составил 11 241,68 млн. кВт.ч., выше планового на 352,22 млн. кВт.ч. (на 3,21 % от планируемого отпуска потребителям**).** Потери электрической энергии за 2015 год составили 249,98 млн. кВт.ч., ниже плановых на 82,94 млн. кВт.ч. (на 24,91 % от **планового объема).**

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **План** | **Факт** | **Отклонение** | **Отклонение, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Балансовые показатели за 2015 г.** | | | | | |
| Поступление в сеть | млн. кВт\*ч | 11 316,63 | 11 585,91 | 269,28 | 2,38 |
| Полезный отпуск | млн. кВт\*ч | 10 983,71 | 1 3 335,93 | 352,22 | 3,23 |
| Потери | млн. кВт\*ч | 332,92 | 249,98 | -82,94 | -24,91 |
| То же в % |  | 2,94 | 2,36 | 0 | 0 |
| **Балансовые показатели за 2017 г.** | | | | | |
| Поступление в сеть | млн. кВт\*ч | х | х |  |  |
| Полезный отпуск | млн. кВт\*ч | х | х |  |  |
| Потери | млн. кВт\*ч | 255,97 | х |  |  |
| То же в % |  |  | х |  |  |

В п. п. 1.1.2 раздела 6 Экспертного заключения на 2017 г. указано, что в обоснование натуральных показателей предприятием предоставлены следующие материалы:

* расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях предприятия;
* баланс электрической энергии по сетям ВН, СН 1, СН 2, НН;
* баланс электрической мощности по диапазонам напряжения по предприятию.

В соответствии с расчетом тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017 год б/н заявлены следующие балансовые показатели:

* поступление в сеть составляет 2 828,76 млн. кВт.ч. (1 154,85 МВт.);
* потери электрической энергии в сетях 255,97 млн. кВт.ч (9,05% от поступления электроэнергии в сеть) (44,83 МВт.);
* полезный отпуск потребителям 2 572,79 млн. кВт.ч.(363,07 МВт.).

В соответствии с приложением № 2 к расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017 год заявлены следующие объемы:

* поступление в сеть составляет 7 192,68 млн. кВт.ч. (907,31);
* потери электрической энергии в сетях 255,97 млн. кВт.ч (3,56 % от поступления электроэнергии в сеть) (44,83 МВт.);
* полезный отпуск потребителям 6 936,71 млн. кВт.ч.(862,48 МВт.).

Скорректированное предложение направлено филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» письмом от 12.08.2016 № 1.7/18.2/7864 - исх в рамках приказа ФСТ России от 12.04.2012 № 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 - Приказ № 53-э/1).

Скорректированные балансовые показатели:

* поступление в сеть составляет 7 125,9158 млн. кВт.ч. (885,3749);
* потери электрической энергии в сетях 255,9717 млн. кВт.ч (3,5921 % от поступления электроэнергии в сеть) (44,8306 МВт.);
* полезный отпуск потребителям 11 112,66 млн. кВт.ч.(1 336,60 МВт.).

В. п. 2. раздела 6 Экспертного заключения на 2017 год указано, что представленные балансовые формы нарушают п. 7 и п. 9 статьи 8 Федерального закона от 26.03.2013 № 35-Ф3 «Об электроэнергетике», так как в Республике Хакасии действие договоров по передаче в аренду территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства и (или) их части, принадлежащие организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью установлено сроком до 1 июля 2017 года.

Величина технологического расхода электрической энергии и мощности направленная с целью утверждения в ФАС России согласно Приказа № 53-э/1 составила 255,97 млн. кВт.ч. (44,83 МВт.), в том числе по полугодиям:

* 1 полугодие 2016 г. - 131,75 млн. кВт.ч.(31,20 МВт.);
* 2 полугодие 2016 г. - 118,23 млн. кВт.ч. (28,01 МВт.).

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель на основании проведенной оценки параметров Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Хакасия на 2017 год, утвержденного приказом ФАС России от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП, Экспертного заключения на 2017 год и анализа значений балансовых показателей ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2015 – 2017 гг. (Таблицы П.1.3, П.1.4, П.1.5 и П.1.6 за 2015-2017 г.) сообщает следующее:

1. Представленная в адрес Исполнителя выписка из Сводного прогнозного баланс электрической энергии (мощности) по субъекту РФ – республика Хакасия, утвержденного приказом ФАС России от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП, содержит информацию о технологическом расходе электроэнергии (потерь) в электрических сетях на 2017 г. ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго».
2. В представленной выписке на 2017 год для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» определены потери электрической энергии в электрических сетях на 2017 г. в размере 249,98 млн. кВт\*ч, что отличается от параметров, заявленных филиалом «Хакасэнерго» на 2017 год в размере 255,97 млн. кВт\*ч и от величины, определенной в Экспертного заключения на 2017 год – 255,97 млн. кВт.ч.
3. Заявленный филиалом плановый отпуск электрической энергии из сети на 2017 год характеризуется отрицательной динамикой, а именно снижением от фактических величин 2015 года в размере 4 459 млн. кВт.ч. (38%), в основном вследствие снижения объемов передачи электрической энергии по уровню напряжения ВН1 – 4 459 млн. Кв.т.ч (39%).
4. В представленном Экспертном заключении на 2017 год не представлены объемы по поступлению в сеть и полезному отпуску филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго».
5. При формировании прогнозных балансовых показателей на 2017 год регулирующими органами был учтен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по сетям по предложению филиала в размерах, указанном в таблице ниже. Таким образом, можно сказать, что величина технологического расхода (потерь) электрической энергии по уровням напряжения, установленная ГКТЭ РХ на 2017 год, отличается от величин, указанных в долгосрочных параметрах регулирования, установленных Приказом ГКТЭ РХ от 29.12.2016 г. №9-э

**Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии по уровням напряжения**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Уровень напряжения** | | | | |
| **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| 1 | Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири»- «Хакасэнерго» (установлено ГКТЭ) на 2017 год | 0,79 | 4,15 | 7,19 | 10,83 |
| 2 | Показатель, установленный в долгосрочных параметрах на 2017 год | 0,78 | 5,15 | 7,96 | 11,89 |
| 3 | Отклонение (п.1-п.2) | 0,01 | -1,00 | -0,77 | -1,06 |

Также нужно отметить, что Минэкономразвития РХ постановлением от 29.12.2016 № 9-э в нарушение пункта 40 (1) Основ ценообразования № 1178 уровень потерь установлен по уровням напряжения, а не средневзвешенное значение уровня потерь по всем уровням напряжения. Органом регулирования принято решение в соответствии с Приложением № 9 к форме «Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций», утвержденной приказом Федеральной службы по тарифам от 28 марта 2013 г. № 313-э, которым предусмотрено было утверждение уровня потерь в разрезе уровней напряжения. Данный приказ не был скорректирован после утверждения постановления Правительства Российской Федерации от 20.10.2016 № 1074 «О внесении изменений и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации по вопросам применения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций». Вместе с тем, Исполнитель отмечает, что постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246 внесены изменения в Основы ценообразования № 1178, которыми предусматривается включение экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, которая будет учитываться в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута. Согласно пункту 34 (2) -34 (3) Основ ценообразования № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии будет рассчитываться из величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации и уровня потерь электрической энергии.

Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» направлять абсолютное значение потерь электрической энергии по форме 3.1 на будущие периоды регулирования согласно Графику прохождения документов для утверждения Сводного прогнозного баланса (Приложение № 1 к Порядку № 53-э/1), рассчитанное исходя из относительных величин уровня потерь электрической энергии в сетях, а также принять все меры по синхронизации балансовых показателей, учтенных в Сводном прогнозном балансе и тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

* 1. **Экспертиза обоснованности принятых Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в расчет тарифов на 2018 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.**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с письмом от 15.08.2017 года №1.7/18.2/10569-исх филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» направил в адрес Государственный комитет по тарифам и энергетике предложения по балансу электроэнергии (мощности) на 2018 год, что соответствует требованиям графика прохождения документов для утверждения Сводного прогнозного баланса (приложение №1 Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам РФ, утвержденного Приказом ФАС России от 12.04.2012 года № 53-э/1).

Объемные показатели, представленные в предложении по балансу электроэнергии (мощности) на 2018 год и динамика изменений представлены ниже.

| № | **Электроэнергия** | **ед. изм.** | **план 2016** | **факт 2016** | **план 2017** | **план 2018** | **изменение** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **план 2018 к плану 2016** | **план 2018 к факту 2016** | **план 2018 к плану 2017** |
| 1 | Поступление в сеть | млн. кВт.ч. | 11 423,68 | 11 670,01 | 7 125,91 | 2 792,13 | -75,56 | -76,07 | -60,82 |
| 2 | Потери в электрической сети | млн. кВт.ч. | 311,027 | 250,146 | 255,97 | 249,98 | -19,63 | -0,07 | -2,34 |
| 3 | Относительные потери | % | 2,72 | 2,14 | 3,59 | 8,95 |  |  |  |
| 4 | Отпуск из сети (полезный отпуск) | млн. кВт.ч. | 11 112,66 | 11 419,87 | 6 869,94 | 2 542,15 | -77,12 | -77,74 | -63,00 |
|  | **Мощность** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Поступление в сеть | Мвт | 1390,870 | 1 372,57 | 885,38 | 364,76 | -73,77 | -73,43 | -58,80 |
| 6 | Потери в электрической сети | Мвт | 54,269 | 29,577 | 44,83 | 31,55 | -41,86 | 6,67 | -29,62 |
| 7 | Относительные потери | % | 3,902 | 2,15 | 5,06 | 8,65 |  |  |  |
| 8 | Отпуск из сети (полезный отпуск) | Мвт | 1 336,60 | 1 342,99 | 840,54 | 333,21 | -75,07 | -75,19 | -60,36 |

**Баланс электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»** **за базовый (2017 год) и на регулируемый период (2018 год) по данным Таблицы П.1.4 на 2018 г.**

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Всего** | **В том числе по уровням напряжения** | | | | | **Всего** | **В том числе по уровням напряжения** | | | | | **Разница (всего)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | |  | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | | **п.-9-п.4** | |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | | **14** | |
| **Период** | | | **2017 год (базовый год)** | | | | | **2018 год (период регулирования)** | | | | | |  | |
| 1 | Поступление эл. энергии в сеть, всего | млн. кВт\*ч | 7 125,91 | 6 701,67 | 552,02 | 1 234,46 | 842,02 | | 2 792,13 | 2 503,50 | 621,45 | 1 249,55 | 828,54 | | 7 125,91 | |
| 1.1 | из смежной сети, всего | млн. кВт\*ч | 2 204,26 |  | 397,22 | 965,52 | 841,52 | | 2 410,90 |  | 415,22 | 1 167,69 | 827,98 | | 2 204,26 | |
|  | в том числе из сети | млн. кВт\*ч |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  | |  | |
|  | ВН | млн. кВт\*ч |  |  | 397,22 | 534,85 |  | |  |  | 415,22 | 645,12 |  | |  | |
|  | СН1 | млн. кВт\*ч |  |  |  | 430,67 | 0,10 | |  |  |  | 522,57 | 0,10 | |  | |
|  | СН11 | млн. кВт\*ч |  |  |  |  | 841,42 | |  |  |  |  | 827,88 | |  | |
| 1.2 | от электростанций ПЭ (ЭСО) | млн. кВт\*ч | 1 131,12 | 1 130,43 | 0,00 | 0,25 | 0,43 | | 1 075,83 | 1 075,14 | 0,00 | 0,25 | 0,43 | | 1 131,12 | |
| 1.3 | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | млн. кВт\*ч | 5 994,80 | 5 571,24 | 154,80 | 268,68 | 0,07 | | 1 716,30 | 1 428,36 | 206,23 | 81,60 | 0,12 | | 5 994,80 | |
| 1.4 | поступление эл. энергии | млн. кВт\*ч |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  | |  | |
| 2 | Потери электроэнергии в сети | млн. кВт\*ч | 255,97 | 53,09 | 22,92 | 88,74 | 91,23 | | 249,98 | 20,00 | 32,00 | 99,46 | 98,51 | | 255,97 | |
|  | то же в % | **%** | 3,59 | 0,79 | 4,15 | 7,19 | 10,83 | | 8,95 | 0,80 | 5,15 | 7,96 | 11,89 | | 3,59 | |
| 3 | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВт\*ч |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  | |  | |
| **4** | **Полезный отпуск из сети** | **млн. кВт\*ч** |  | 6 648,59 | 529,10 | 1 145,71 | 750,80 | |  | 2 483,50 | 589,45 | 1 150,09 | 730,02 | |  | |
| **4.1** | **в т.ч. собственным потребителям ЭСО** | **млн. кВт\*ч** | 6 869,94 | 5 716,52 | 98,33 | 304,30 | 750,80 | | 2 542,15 | 1 423,15 | 66,77 | 322,20 | 730,02 | | 6 869,94 | |
|  | из них: | млн. кВт\*ч |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  | |  | |
|  | потребителям, присоединенным к центру питания | млн. кВт\*ч |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  | |  | |
|  | на генераторном напряжении | млн. кВт\*ч |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  | |  | |
| 4.2 | потребителям оптового рынка | млн. кВт\*ч |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  | |  | |
| 4.3 | сальдо переток в другие организации | млн. кВт\*ч |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  | |  | |

**Электрическая мощность по диапазонам напряжения филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»**

**за базовый период (2017 г.) и на регулируемый период (2018 год) по данным Таблицы П.1.5 на 2018 г.**

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Всего** | | **В том числе по уровням напряжения** | | | | **Всего** | **В том числе по уровням напряжения** | | | | **Разница (Всего)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | **п.9-п.4** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** |
| **Период** | | | | **2017 год (базовый год)** | | | | | **2018 год (период регулирования)** | | | | |  |
| 1 | Поступление мощности в сеть, всего | МВт | 885,38 | | 831,98 | 47,95 | 189,77 | 138,31 | 364,76 | 326,36 | 43,73 | 167,76 | 117,30 | 885,38 |
| 1.1 | из смежной сети, всего | МВт | 322,63 | |  | 28,46 | 155,92 | 138,25 | 290,39 |  | 16,29 | 156,87 | 117,23 | 322,63 |
|  | в том числе из сети | МВт |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ВН | МВт |  | |  | 28,46 | 125,90 |  |  |  | 16,29 | 127,19 |  |  |
|  | СН1 | МВт |  | |  |  | 30,02 | 1,47 |  |  |  | 29,68 | 1,47 |  |
|  | СН11 | МВт |  | |  |  |  | 136,78 |  |  |  |  | 115,76 |  |
| 1.2 | от электростанций ПЭ | МВт | 130,84 | | 130,76 | 0,00 | 0,03 | 0,05 | 136,40 | 136,31 | 0,00 | 0,03 | 0,06 | 130,84 |
| 1.3 | от других поставщиков | МВт | 754,53 | | 701,22 | 19,48 | 33,82 | 0,01 | 228,36 | 190,05 | 27,44 | 10,86 | 0,02 | 754,53 |
| 1.4 | от других организаций | МВт |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Потери электроэнергии в сети | МВт | 44,83 | | 8,11 | 3,95 | 14,50 | 18,27 | 31,55 | 2,16 | 3,91 | 11,51 | 13,97 | 44,83 |
|  | то же в % | % | 5,06 | | 0,98 | 8,25 | 7,64 | 13,21 | 8,65 | 0,66 | 8,94 | 6,86 | 11,91 | 5,06 |
| 3 | Мощность на производственные и хозяйственные нужды | МВт |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4** | **Полезный отпуск мощности потребителям 1** | **МВт** |  | | 823,87 | 43,99 | 175,27 | 120,04 |  | 324,20 | 39,82 | 156,25 | 103,33 |  |
| **4.1** | **в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями 1** | **МВт** | 840,54 | | 669,50 | 12,51 | 38,49 | 120,04 | 333,21 | 180,71 | 8,68 | 40,49 | 103,33 | 840,54 |
| 4.2 | Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка | МВт |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.3 | В другие организации | МВт | - | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

**филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»**

**за базовый период (2017 г.) и на период регулирования (2018 год) по данным Таблицы П.1.6 на 2018 г.**

| **№ п/п** | **Группа потребителей** | **Объем полезного отпуска электроэнергии,**  **млн. кВт·ч** | | | | | **Заявленная (расчетная) мощность,**  **тыс. кВт** | | | | | **Число часов исп., час** | **Доля потребления на разных диапазонах напряжений, %** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **всего** | **ВН** | **СН1** | **СН11** | **НН** | **всего** | **ВН** | **СН1** | **СН11** | **НН** | **всего** | **ВН** | **СН1** | **СН11** | **НН** |
| **Базовый период (2017 год) прогнозный** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Население | 622,937 | 4,487 | 0,000 | 16,583 | 601,867 | 95,837 | 0,690 | 0,000 | 2,551 | 92,595 | 6500 | 9,1 | 0,1 | 0,0 | 0,2 | 8,8 |
| 3 | Прочие потребители | 6247,006 | 5712,030 | 98,333 | 287,713 | 148,930 | 744,708 | 668,814 | 12,509 | 35,936 | 27,449 | 8389 | 90,9 | 83,1 | 1,4 | 4,2 | 2,2 |
| 4 | **Итого** | 6 869,94 | 5 716,52 | 98,33 | 304,30 | 750,80 | 840,54 | 669,50 | 12,51 | 38,49 | 120,04 | 8173 | 100,0 | 83,2 | 1,4 | 4,4 | 10,9 |
| Период регулирования (2018 год) прогнозный | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Население | 621,921 | 4,619 | 0,287 | 18,559 | 598,456 | 82,923 | 0,616 | 0,038 | 2,475 | 79,794 | 7500 | 24,5 | 0,2 | 0,0 | 0,7 | 23,5 |
| 3 | Прочие потребители | 1794,321 | 1354,873 | 59,147 | 254,559 | 125,741 | 233,703 | 171,710 | 7,670 | 31,551 | 22,772 | 7678 | 70,6 | 53,3 | 2,3 | 10,0 | 4,9 |
| 4 | Потребители с прямыми договорами оказания услуг по передаче электроэнергии | 125,910 | 63,659 | 7,340 | 49,084 | 5,827 | 16,585 | 8,385 | 0,967 | 6,465 | 0,768 | 7592 |  |  |  |  |  |
| 5 | **Итого** | 2 542,15 | 1 423,15 | 66,77 | 322,20 | 730,02 | 333,21 | 180,71 | 8,68 | 40,49 | 103,33 | 7629 | 100,0 | 56,0 | 2,6 | 12,7 | 28,7 |
| Отклонения (2018 г. (прогнозный) – 2017 г. (прогнозный)) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Население | -1,02 | 0,13 | 0,29 | 1,98 | -3,41 | -12,91 | -0,07 | 0,04 | -0,08 | -12,80 | 1 000,00 | 15,40 | 0,10 | 0,00 | 0,50 | 14,70 |
| 3 | Прочие потребители | -4 452,69 | -4 357,16 | -39,19 | -33,15 | -23,19 | -511,01 | -497,10 | -4,84 | -4,39 | -4,68 | -711,00 | -20,30 | -29,80 | 0,90 | 5,80 | 2,70 |
| 4 | **Итого** | -4 327,79 | -4 293,37 | -31,56 | 17,90 | -20,78 | -507,33 | -488,79 | -3,83 | 2,00 | -16,71 | -544,00 | 0,00 | -27,20 | 1,20 | 8,30 | 17,80 |

В соответствии с письмом исх. № 1.7/18.2/10569 от 15.08.2017 г. плановые объемы по передаче электроэнергии и мощности на 2018 год по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» сформированы, исходя из следующих объемных показателей:

- МП г. Абакана «Абаканские электрические сети» - 575,81 млн. кВтч или 82,05 МВт (по заявке контрагента);

- ООО «ГлавЭнергоСбыт» - 183,749 млн. кВтч или 24,595 МВт (по заявке контрагента);

- ООО «Сорский ГОК» - 65,61 млн. кВтч или 7,16 МВт (по заявке контрагента);

- ООО «Сорский ФМЗ» - 181,79 млн. кВтч или 20,59 МВт (по заявке контрагента);

- ООО «МАРЭМ+» - 81,88 млн. кВтч или 8,128 МВт (по фактическим данным за предыдущие расчетные периоды);

- ЗАО «Система» - 16,652 млн. кВтч или 2,25 МВт (по фактическим данным за предыдущие расчетные периоды);

- АО «Хакасэнергосбыт» - 1 163,965 млн. кВтч или 1,93 МВт (мощность по потребителям рассчитывающихся по двухставочному тарифу), объем по населению 617,140 млн. кВтч (по фактическим данным за предыдущие расчетные периоды) ;

- ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» - 87,324 млн. кВтч или 9,678 МВт (по заявке контрагента с учетом ухода объектов «последней мили»).

Приказом Минэкономразвития РХ от 29.12.2016 № 9-э на период 2017-2021 гг., утверждены долгосрочные параметры регулирования для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций. К данным параметрам относится величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям), которая установлена на период 2017 – 2021 гг. по уровням напряжения следующим образом:

- ВН = 0,78%;

- СН1 = 5,15%;

- СН2 = 7,96%;

- НН = 11,89%.

В соответствии с плановым отпуском электроэнергии в сеть по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год в размере 2 792,13 млн. кВтч, в т. ч. по уровням напряжения:

- ВН = 2 503,5 млн. кВтч;

- СН1 = 621,45 млн. кВтч;

- СН2 = 1 249,55 млн. кВтч;

- НН = 828,54 млн. кВтч.

потери электроэнергии по утвержденным долгосрочным параметрам регулирования на период 2017 – 2021 гг. в абсолютном выражении составили:

- ВН = 20,00 млн. кВтч;

- СН1 = 32,00 млн. кВтч;

- СН2 = 99,46 млн. кВтч;

- НН = 98,51 млн. кВтч.

Таким образом, суммарные потери электроэнергии по уровням напряжения составили 249,98 млн. кВтч, что составляет 8,95% от планового отпуска электроэнергии в сеть по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в размере 2 792,13 млн. кВтч. Баланс электроэнергии по уровням напряжения по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год сформирован в формате таблицы П 1.4, утверждённые приказом ФСТ 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»).

Формирование величины технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2018 год в сетях филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» соответствует Постановлению Правительства РФ от 29 декабря 2011 года №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

При расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 г. Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия, в Экспертном заключении по делу № Э-4/18 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год» провел анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года и I полугодие 2017 года, в том числе анализ балансовых показателей.

В соответствии с отчетом по натуральным показателям плановое поступление электрической энергии в сеть за 2015 год составляло 11 316,63 млн. кВт.ч., фактическая величина поступления 11 585,91 млн. кВт.ч., что выше планового па 269,28 мнл. кВт.ч. (на 0,14 % выше плана). Объем полезного отпуска электрической энергии потребителям за 2015 год составил 11 241,68 млн. кВт.ч., выше планового на 352,22 млн. кВт.ч. (на 3,21 % от планируемого отпуска потребителям). Потери электрической энергии за 2015 год составили 249,98 млн. кВт.ч., что ниже плановых на 82,94 млн. кВт.ч. (на 24,91 % от планового объема).

В соответствии с отчетом по натуральным показателям фактическая величина поступления электрической энергии в сеть за 2016 год составила 11 670,02 млн. кВт.ч. Потери электрической энергии за 2016 год составили 250,15 млн. кВт.ч., что ниже плановых на 60,88 млн. кВт.ч. (на 19.57 % от планового объема).

Фактическая величина поступления в 2017 году составляет 5 790,76 млн. кВт.ч. Объем полезного отпуска электрической энергии потребителям за I полугодие 2017 года составляет 5 682,93 млн. кВт.ч. Потери электрической энергии составили 107,83 млн. кВт.ч., что выше плановых на 13,17 млн. кВт.ч. (на 13,91% от планового объема).

| **Показатели** | **Ед. изм.** | | **План** | | **Факт** | **Отклонение** | | **Отклонение, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Балансовые показатели за 2015 г.** | | | | | | | | |
| Поступление в сеть | млн. кВт\*ч | | 11 316,63 | | 11 585,91 | 269,28 | | 2,38 |
| Полезный отпуск | млн. кВт\*ч | | 10 983,71 | | 11 335,93 | 352,22 | | 3,23 |
| Потери | млн. кВт\*ч | | 332,92 | | 249,98 | -82,94 | | -24,91 |
| То же в % |  | | 2,94 | | 2,36 | 0 | | 0 |
| **Балансовые показатели за 2016 г.** | | | | | | | | |
| Поступление в сеть | млн. кВт\*ч | | х | | 11 670,02 |  | |  |
| Полезный отпуск | млн. кВт\*ч | | х | | 11 419,87 |  | |  |
| Потери | млн. кВт\*ч | | 311,03 | | 250,15 | -60,88 | | -19,57 |
| То же в % |  | |  | | х |  | |  |
| **Балансовые показатели за I полугодие 2017 г.** | | | | | | | | |
| Поступление в сеть | | млн. кВт\*ч | 131,75 | 5 790,76 | | 5 659,01 | х | |
| Полезный отпуск | | млн. кВт\*ч | х | 5 682,93 | | х | х | |
| Потери | | млн. кВт\*ч | 94,66 | 107,83 | | 13,17 | 13,91 | |
| То же в % | |  | 71,85 | 1,86 | | х | х | |
| **Балансовые показатели за 2018 г.** | | | | | | | | |
| Поступление в сеть | млн. кВт\*ч | | **х** | | **х** |  | |  |
| Полезный отпуск | млн. кВт\*ч | | х | | х |  | |  |
| Потери | млн. кВт\*ч | | х | | 249,9801 |  | |  |
| То же в % | млн. кВт\*ч | | х | | х |  | |  |

В п. п. 1.1. раздела 6 Экспертного заключения на 2018 г. указано, что в соответствии с расчетом тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год заявлены следующие балансовые показатели:

* поступление в сеть составляет 2 853,03 млн. кВт.ч. (388.53 МВт.);
* потери электрической энергии в сетях 249,98 млн. кВт.ч (8,76% от поступления электроэнергии в сеть) (31,55 МВт.):
* полезный отпуск потребителям 2 603,05 млн. кВт.ч.(356,98 МВт.).

В п. 2. раздела 6 Экспертного заключения на 2018 год указано, что величина технологического расхода электрической энергии и мощности, направленная с целью утверждения в ФАС России согласно Приказа № 53-э/1, составила 249,9801 млн. кВт.ч. (31,5499 МВт.), в том числе по полугодиям:

* 1 полугодие 2018 г. — 131,746 млн. кВт.ч.(33,14 МВт.);
* 2 полугодие 2018 г. – 118,2341 млн. кВт.ч. (29,96 МВ т.).

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель на основании проведенной оценки параметров Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Хакасия на 2018 год, утвержденного приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП, Экспертного заключения на 2018 год и анализа значений балансовых показателей ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2017 – 2018 гг. (Таблицы П.1.3, П.1.4, П.1.5 и П.1.6 за 2017-2018 г.) сообщает следующее:

1. Заявленный филиалом плановый отпуск электрической энергии из сети на 2018 год характеризуется отрицательной динамикой, а именно снижением от фактических величин 2016 года в размере 8 877,884 млн. кВт.ч. и снижением от плановых величин 2017 года на 4 444,78 млн. кВт.ч., в основном вследствие снижения объемов передачи электрической энергии по уровню напряжения ВН1.
2. Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» при формировании прогнозного баланса электрической энергии на 2018 г., применял долгосрочные параметры регулирования на 2017-2021 г., утвержденные Приказом Минэкономразвития РХ от 29.12.2016 г. №9-э, а именно, потери электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденные по уровням напряжения:

уровень напряжения ВН - 0,78%;

уровень напряжения СНI – 5,15%;

уровень напряжения CHII – 7,96%;

уровень напряжения НН – 11,89%.

1. Представленная в адрес Исполнителя выписка из Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности) по субъекту РФ – республика Хакасия, утвержденного приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП, содержит информацию о технологическом расходе электроэнергии (потерь) в электрических сетях на 2018 г. ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в размере 249,98 млн. кВт\*ч, что соответствует величинам, заявленным филиалом «Хакасэнерго» на 2018 год и определенным в Экспертном заключении на 2018 год.
2. В представленном Экспертном заключении на 2018 год не представлены объемы по поступлению в сеть и полезному отпуску филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»
3. **Экспертиза экономической обоснованности базового уровня подконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 год, являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования**

В соответствии с положениями Основ ценообразования № 1178 расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче электроэнергии осуществляется на долгосрочный период регулирования (далее – ДПР) на основе долгосрочных параметров регулирования, к которым относятся, в том числе, базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (далее – ОПР) в зависимости от метода регулирования.

В соответствии с п. 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э) необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и i-й год долгосрочного периода регулирования ( тыс. руб.)) определяется по формулам:

 (1)

 (2)

где:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования № 1178;

2) ремонт основных средств, определяемый на основе пункта 26 Основ ценообразования № 1178;

3) оплата труда, определяемая на основе пункта 27 Основ ценообразования №1178;

4) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

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

В соответствии с 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 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, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее Методические указания № 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.



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 настоящих Методических указаний;

 - уровень ОПР, рассчитанный органом регулирования для ТСО n в году m + 1 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.

Государственное регулирование деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Хакасия, осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на основе долгосрочных параметров регулирования. Вторым долгосрочным периодом регулирования для филиала «Хакасэнерго» является 2017-2021 гг. 2017 год является первым годом очередного (второго) пятилетнего долгосрочного периода регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго».

На основании расчетных и обосновывающих материалов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» для установления НВВ и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, Исполнителем был произведен постатейный анализ обоснованности расчета базового уровня подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго».

В следующей таблице приведен сравнительный анализ фактических сумм подконтрольных расходов по статьям за 2015 год, величин расходов, заявленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017 год, и расходов, принятых ГКТЭ РХ в состав базового уровня подконтрольных расходов на 2017 год.

| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **2015 г. факт** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год,** | **Подконтрольные расходы 2017 г.  (принято ГКТЭ РХ - ТБР), тыс. руб.** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала, %** | | **Отклонение в сравнении с фактом 2015, %** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **по методу ЭОР** | **базовый уровень ОР** | **ТБР ЭОР/ заявка** | **ТБР БУ ОР/ заявка** | **ТБР ЭОР/ факт 2015 г.** | **ТБР БУ ОР/ факт 2015 г.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
| 1 | Материальные затраты | 78 634,62 | 232 124,03 | 147 233,36 | 141 044,54 | -36,57% | -39,24% | 87,24% | 79,37% |
| 1.1 | Вспомогательные материалы | 69 492,13 | 176 168,61 | 146 141,14 | 139 998,23 | -17,04% | -20,53% | 110,30% | 101,46% |
| 1.1.1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 69 492,13 | 176 168,61 | 146 141,14 | 139 998,23 | -17,04% | -20,53% | 110,30% | 101,46% |
| 1.1.2 | прочие вспомогательные материалы |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | 9 142,49 | 55 955,42 | 1 092,22 | 1 046,31 | -98,05% | -98,13% | -88,05% | -88,56% |
| 2 | Расходы на оплату труда  (без отчислений на социальные нужды) | 453 452,44 | 726 930,52 | 526 165,30 | 504 048,43 | -27,62% | -30,66% | 16,04% | 11,16% |
|  | численность |  | 998,30 | 1 007,29 | 1 007,29 | 0,90% | 0,90% |  |  |
|  | средняя заработная плата |  | 60 680,70 | 43 529,78 | 41 700,04 | -28,26% | -31,28% |  |  |
| 3 | Прочие расходы, всего, в т.ч.: | 72 193,95 | 398 609,27 | 70 539,61 | 67 574,55 | -82,30% | -83,05% | -2,29% | -6,40% |
| 3.1 | Ремонт основных фондов | 0,00 | 3 448,00 | 0,00 | 0,00 | -100,00% | -100,00% |  |  |
| 3.2 | Работы и услуги непроизводственного характера | 17 735,17 | 101 376,24 | 20 624,18 | 19 757,27 | -79,66% | -80,51% | 16,29% | 11,40% |
| 3.2.1 | Услуги связи | 5 558,92 | 9 812,97 | 4 733,90 | 4 534,92 | -51,76% | -53,79% | -14,84% | -18,42% |
| 3.2.2 | Расходы на вневедомственную охрану, пожарную безопасность и услуги коммунального хозяйства | 5 021,71 | 9 833,33 | 7 387,06 | 7 076,55 | -24,88% | -28,04% | 47,10% | 40,92% |
| 3.2.3 | Расходы на юридические и информационные услуги | 455,29 | 35,34 | 31,51 | 30,19 | -10,84% | -14,57% | -93,08% | -93,37% |
| 3.2.4 | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | 335,46 | 376,32 | 236,65 | 226,70 | -37,11% | -39,76% | -29,46% | -32,42% |
| 3.2.5 | Транспортные услуги | 204,97 | 229,93 | 189,94 | 181,96 | -17,39% | -20,86% | -7,33% | -11,23% |
| 3.2.6 | прочие услуги сторонних организаций | 6 158,82 | 81 088,35 | 8 045,12 | 7 706,95 | -90,08% | -90,50% | 30,63% | 25,14% |
| 3.2.6.1 | содержание управляющей компании ИА МРСК | 0,00 | 48 360,00 | 0,00 | 0,00 | -100,00% | -100,00% |  |  |
| 3.2.6.2 | прочие | 6 158,82 | 32 728,35 | 8 045,12 | 7 706,95 | -75,42% | -76,45% | 30,63% | 25,14% |
| 3.3 | Расходы на командировки и представительские | 9 500,07 | 10 657,14 | 9 545,06 | 9 143,84 | -10,44% | -14,20% | 0,47% | -3,75% |
| 3.4 | Расходы на подготовку кадров | 3 203,67 | 3 593,87 | 3 461,66 | 3 316,15 | -3,68% | -7,73% | 8,05% | 3,51% |
| 3.5 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 3 273,67 | 4 393,45 | 1 920,17 | 1 839,47 | -56,29% | -58,13% | -41,35% | -43,81% |
| 3.6 | Расходы на страхование | 2 053,25 | 3 152,11 | 2 358,47 | 2 259,33 | -25,18% | -28,32% | 14,87% | 10,04% |
| 3.7 | Расходы на социальное развитие и поощрение (из прибыли) | 6 157,37 | 7 759,24 | 1 900,42 | 1 820,53 | -75,51% | -76,54% | -69,14% | -70,43% |
| 3.8 | Электроэнергия на хоз. нужды | 17 703,57 | 27 469,53 | 20 064,88 | 19 221,47 | -26,96% | -30,03% | 13,34% | 8,57% |
| 3.9 | Другие прочие подконтрольные расходы | 12 567,18 | 236 759,69 | 10 664,77 | 10 216,49 | -95,50% | -95,68% | -15,14% | -18,70% |
| 3.2.9.1 | прочие | 12 567,18 | 1 861,19 | 0,00 | 0,00 | -100,00% | -100,00% | -100,00% | -100,00% |
| 3.2.9.2 | проценты за кредит | 0,00 | 234 898,50 | 10 664,77 | 10 216,49 | -95,46% | -95,65% |  |  |
| **4** | **Подконтрольные расходы** | **604 281,01** | **1 357 663,82** | **743 938,27** | **712 667,52** | **-45,20%** | **-47,51%** | **23,11%** | **17,94%** |

* 1. **Материальные затраты**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере   
232 124,03 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭ РХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭ РХ** |
| **Материальные затраты всего, в том числе:** | **141 783,10** | **232 124,03** | **147 233,16** | **-84 890,67** |
| **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо** | **125 363,39** | **176 168,61** | **146 141,14** | **-30 027,47** |
| ГСМ | 33 245,01 | 37 258,69 | 20 120,26 | -17 138,43 |
| Прочие вспомогательные материалы | 92 118,38 | 138 909,92 | 126 020,88 | -12 889,04 |
| Работы **и услуги производственного характера (в т. ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)** | **16 419,71** | **55 955,42** | **1 092,22** | **-54 863,20** |

* + 1. **Статья «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо»**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере 176 168,61 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расходы в целом по статье «сырье и материалы» сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

Плановая стоимость ТМЦ формируется в соответствии с порядком, утвержденным стандартом организации, методика формирования плановых цен прописана в разделе «сырье и материалы по ремонтной программе».

Фактическая стоимость ТМЦ формируется в результате проведения торгово- закупочных процедур в соответствии со стандартом СО 3.209 «Закупочная деятельность. Регламент».

Приложения:

1) Реестры договоров по поставке ТМЦ;

2) Сканированные копии договоров по поставке ТМЦ;

3) Реестры авансовых отчетов по приобретению канцелярии и прочим ТМЦ в 2015г. (сканы авансовых отчетов размещены в статье «командировочные расходы);

4) Реестры выданной спецодежды в 2015 г.;

5) Сканированные акты на списание ТМЦ в 2015 г.;

6) Сканированные путевые листы 2015 г.;

7) Приказ о нормах расхода на ГСМ на 2016 г.;

8) Счет-фактуры по оплате ГСМ за 2015 г., 1 квартал 2016 г .;

9) Приложение 5.2 Расчет нормативного расхода ГСМ на 2017 г.;

10) Приложение 5.2.1 Фактический пробег ATT за 2015 г.;

11) Расчет расходов на автошины по нормативу;

12) Реестр плановых цен по ТМЦ по ремонтной программе;

13) Перспективные графики обслуживания оборудования;

14) Приказ от 30.09.2011 г. № 677 «Об утверждении норм эксплуатационного пробега шин транспортных средств».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Обосновывающие материалы по статье затрат предоставлены предприятием письмом от 29.04.2016 № 1.7./1.7/3717 – исх. приложение № 14, 14.1 - 14.12, на электронном носителе диск «Обосновывающие документы» № 2.

В ходе рассмотрения предоставленных предприятием документов выявлено следующее.

Затраты по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» сформированы предприятием исходя из фактических расходов, понесенных в 2015году. В тоже время обосновывающие документы и расчётные таблицы сформированы по данным 2016 года. Обозначенные в обосновывающих документах суммы затрат не соответствуют суммам, заявленным в смете. В обоснование расходов за 2015 год предприятием предоставлены счета - фактуры, накладные, акты списания, путевые листы. В обоснование фактических расходов за 2016 год предприятием предоставлены договора на 2016 год, в части договоров указана ссылка на основания решения конкурсной комиссии (протокол с номером и датой).

В 2015 году на территории Республики Хакасия произошло крупное чрезвычайное происшествие, что привело к потери сетевыми компания части своего электросетевого оборудования. На территории региона несколько месяцев действовала ЧС. В связи с этими событиями сетевые компании, в том числе ПАО  «МСРК Сибири» - «Хакасэнерго» вынуждены были в авральном режиме восстанавливать погибшее электросетевое хозяйство. Все расходы на мероприятия по восстановлению сетевого комплекса нашли своё отражение в фактических расходах предприятия за 2015 год. Разделить затраты и выделить расходы, связанные с выполнением восстановительных работ, не представляется возможным. Расходы, понесенные на восстановление электросетевого оборудования, не носят систематический характер, являются разовыми расходами, связанными с возникшей чрезвычайной ситуацией.

На основании вышеизложенного, а также с учётом норм Постановления 1178 экспертами принято решение при формировании расходов по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» учитывать фактические расходы за 1 полугодие 2016 года.

**ГСМ**

Затраты по статье «ГСМ» предприятием предложено включить в размере 37 258,69 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В целях выполнения производственных задач, на предприятии ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» ежедневно эксплуатируется 233 единицы транспорта, 61 марки автомобилей.

Планирование потребности в ГСМ определяется в зависимости от плановых пробегов автотранспорта и времени работы специального оборудования, установленном на транспортных средствах и самоходных машинах в строгом соответствии с нормами списания, разработанными на основании стандарта СО.2.058.0-05 «Нормы расхода топлива и смазочных материалов на автотранспорте. Методика» в соответствии с Распоряжением Минтранса РФ от 14.03.2008 № AM-23-p (в редакции Распоряжения Минтранса РФ от 14.05.2014 № HA-50-p), утвержденными приказом по филиалу.

Расчет нормативного количества ГСМ на 2017 год выполнен исходя из среднегодовых пробегов групп автотранспорта Филиала в 2015 году (без учета на инвестиционную деятельность) из расчета среднемесячной нормы расхода топлива в летний и зимний периоды и с учетом среднемесячного объема работ специального оборудования.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Экспертами проведен анализ представленных документов и выявлено следующее. В материалах дела отсутствует конкурсная документация по проведенным конкурсным процедурам. Однако часть представленных договоров содержит отметку о проведении конкурса на выбор поставщика.

На основании представленных документов расходы экономически обоснованными признаны расходы в размере 20 120,26 тыс. руб. Расходы сформированы исходя из фактических затрат за 1 полугодие 2016 года приведенных к году с применением индекса Прогноза СЭР в размере 0,7 %.

Расходы по статье скорректированы на 17 138,43 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов по данной статье Исполнителем отмечено, что сумма в представленном Расчете нормативного расхода ГСМ на 2017 год не соответствует заявленной предприятием. Также в представленном расчете отсутствует расшифровка расходов на «ГСМ на эксплуатацию» и «ГСМ на ремонт».

Расходы на 2017 год Исполнителем сформированы исходя из фактических значений за 2015 год с учетом ИЦП на производство нефтепродуктов на 2016 год (92,0 %) и на 2017 год (100,7 %), согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов от 24 ноября 2016 года[[2]](#footnote-3).

Таким образом, по расчету Исполнителя расходы по статье «ГСМ» составили 30 770,26 тыс. руб., в том числе: «ГСМ на эксплуатацию» – 18 851,56 тыс. руб. и «ГСМ на ремонт» – 11 918,70 тыс. руб.

Относительно предложения предприятия расходы по статье «ГСМ» скорректированы в сторону снижения на 6 488,43 тыс. руб., в том числе: «ГСМ на эксплуатацию» – на 3 975,17 тыс. руб. и «ГСМ на ремонт» – на 2 513,26 тыс. руб.

**Прочие вспомогательные материалы**

Расходы по статье «Прочие вспомогательные материалы» предприятием предложено включить в размере 138 909 ,92 тыс. руб.

**Материалы на ремонт и материалы на эксплуатацию**

Расходы по статьям «Материалы на ремонт» и «Материалы на эксплуатацию» предприятием предложено включить в следующих размерах соответственно: 94 481,82 тыс. руб. и 6 686,40 тыс. руб., всего 101 168,22 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

По статье «Сырье и материалам по ремонтной программе» (далее РП) - в соответствии с необходимым объемом выполнения плановых ремонтов по видам работ в пределах утвержденного лимита.

Формирование планов на ремонт оборудования осуществляется в соответствии с типовыми картами, содержащими нормативы расходов материалов, нормативные значения времени работы машин и механизмов и трудозатрат по видам работ, сформированными на единичную работу на основании нормативных значений времени работы машин и механизмов и трудозатрат по видам работ, предусмотренных сметно-нормативными базами ВУЕР, ТЕР (ФЕР).

Перечень материалов в каждой карте сформирован исходя из необходимости охвата всех возможных конфигураций (типовых исполнений) объекта электросетевого хозяйства (сечение провода/кабеля, номинальные токи, требуемое количество и тип линейной арматуры и т.д.). При формировании планов ремонтов позиции материалов, не подходящие по конфигурации (сечению провода, типу оборудования, конфигурации BJI и т.д.), исходя из требуемого объема ремонта, исключаются из заявки.

Формирование объемов ремонтных работ, не предусмотренных типовыми картами, проводится на основании сметных расчетов (калькуляций) с использованием справочника ТМЦ.

Плановая стоимость ТМЦ формируется в соответствии с порядком, утвержденным стандартом организации:

- формируется заявка на ТМЦ (ввод новой номенклатурной позиции);

- заявка обрабатывается отделом контроля цен (ОКЦ) ПАО «МРСК Сибири».

Порядок формирования плановой цены на ТМЦ:

Для формирования плановой цены ОКЦ использует информацию заводов производителей, дилеров, где можно посмотреть структуру условного обозначения, документы, содержащие подробные технические характеристики, комплектацию; сертификаты производителя; опросные листы для оборудования и другие документы.

Плановая цена формируется на основании рыночной цены на данный период с учетом транспортных расходов до филиала, с учетом индекса-дефлятора на текущий период (до конца года), с учетом коэффициента, устанавливаемого для увеличения количества участников торгово-закупочных процедур:

Цплан = Црын \* ИПЦтек \* К, где

Цплан - плановая цена на текущий период, руб. без НДС;

Црын - рыночная цена материала и оборудования в текущем периоде, руб. без НДС;

ИПЦтек - индекс-дефлятор (индекс потребительских цен) на текущий период;

К - коэффициент, устанавливаемый для увеличения количества участников торгово- закупочных процедур, принимаемый 1,1.

Порядок формирования плановой цены на типовую номенклатуру (расцененную в предыдущем периоде):

Плановая цена на типовую номенклатуру определяется по формуле:

Цплан = Ц српред \* ИПЦтек \* ИПЦплан \* К, где

Цплан - плановая цена на планируемый год руб. без НДС;

Цсрпред - средневзвешенная цена приобретения материала и оборудования в предыдущем периоде, руб. без НДС;

ИПЦтек - индекс-дефлятор (индекс потребительских цен) на текущий период;

ИПЦплан - индекс-дефлятор(индекс потребительских цен) на планируемый период; К- коэффициент, устанавливаемый для увеличения количества участников торгово- закупочных процедур, принимаемый 1,1.

Фактическая стоимость ТМЦ формируется в результате проведения торгово- закупочных процедур.

По статье «Материалы на эксплуатацию оборудования, зданий, транспорта» потребность формируется исходя из запланированных работ и мероприятий по поддержанию работоспособности и исправности линий электропередач, оборудования подстанций, технического состояния зданий и сооружений, автотранспорта.

Комплексы работ, направленные на обеспечение надежности электрических сетей, надежной их эксплуатации, проводятся с определенной периодичностью, при оптимальных трудовых и материальных затратах. Эксплуатационная программа по оборудованию формируется на основе утвержденных перспективных, годовых графиков технического обслуживания оборудования.

При эксплуатации подвижного состава автомобильной техники производится техническое обслуживание автотранспорта. Техническое обслуживание состоит из комплекса работ и мероприятий по поддержанию работоспособности и исправности подвижного состава автомобильного транспорта. Комплексы работ, направленные на обеспечение надежности подвижного состава автомобильного транспорта, надежной их эксплуатации, проводятся с определенной периодичностью. Для поддержания подвижного состава автомобильного транспорта в технически исправном состоянии, необходимом для нормальной эксплуатации, принята планово-предупредительная система технического обслуживания, кроме того проводится ежедневное обслуживание, сезонное техническое обслуживание, периодическое обслуживание через установленный в нормативной документации пробег ATT.

В целях выполнения производственных задач, на предприятии ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» ежедневно эксплуатируется 229 единиц автотранспорта (без учета 4 ед. снегоходов).

В соответствии с требованиями Федерального закона «О безопасности дорожного движения» от 10.12.1995 № 196-ФЗ организация эксплуатирующая автотранспорт отвечает за техническое состояние и оборудование транспортных средств, участвующих в дорожном движении, тем самым обеспечивает безопасность дорожного движения.

Состояние автошин автотранспорта выпускаемого в линию является одним из важнейших факторов технического состояния автопарка, влияющего на безопасность.

Нормы эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств утверждены приказом от 30.09.2011 № 677 «Об утверждении норм эксплуатационного пробега шин транспортных средств» в соответствии с РД 3112199-1085-02 «Временные нормы эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств» утвержденных информационным письмом Минтранса РФ от 07.12.2006 № 0132-05/394.

Расчет нормативной стоимости автошин выполнен исходя из нормативной потребности в автошинах на 2017 год с учетом средней стоимости шин по группам автотранспорта в 2015 году с применением показателей инфляции 2016/2015 (1,065) и 2017/2016 (1,052). На последующие периоды расчет произведен с применением показателей инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016-2018 гг. от 26.10.2015.

Так же в расчете учтена необходимость наличия автошин для зимнего периода на легковых автомобилях и автошин для прицепного состава.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с заключением отдела технологического присоединения и анализа инвестиционной деятельности экспертами проведен анализ представленных документов и выявлено следующее.

Предприятием не предоставлены следующие материалы: пояснительная записка к ремонтной программе 2017 года; годовые планы-графики ремонтов на 2017 год; годовые планы-графики технического обслуживания на 2017 год; годовые планы-графики ремонтов и технического обслуживания транспорта на 2017 год; сводная пообъектная ведомость стоимости ремонтной программы 2017 года с разделением сумм затрат по видам ремонтов и технического обслуживания и с разделением сумм затрат на материалы и услуги подрядных организаций; дефектные ведомости с подтверждающими материалами на проведение ремонтов зданий и сооружений в 2017 году (акты обследований, выкопировки из проектной документации, выкопировки из технической документации), дефектные ведомости с подтверждающими материалами на проведение ремонтов транспорта в 2017 году; сметы на ремонты, выполняемые подрядным способом; расчеты расхода и стоимости материалов на ремонты, выполняемые собственными силами.

При пожаре 12 апреля 2015 года на территории Республики Хакасия огнем было уничтожено большое количество объектов электросетевого хозяйства - ВЛ 10/0,4 кВ и КТП. При восстановлении электроснабжения после пожара были построены соответственно новые ВЛ и КТП. Перспективные (пятилетние) графики ремонтов на 2015-2019 годы не были скорректированы под существенно изменившиеся характеристики электросетевых объектов, соответственно в ряде позиций указаны объекты, которые были полностью восстановлены (построены заново) в 2015 году и не требуют в ближайшие годы проведения текущих и капитальных ремонтов.

В перспективных (пятилетних) графиках ремонтов на 2015-2019 годы отсутствуют сведения о нормативной наработке для назначения ремонта, о планируемой наработке к дате назначенного ремонта, о причинах назначения ремонта. В части позиций отсутствуют сведения о марке оборудования, о нормирующей характеристике. Проверить обоснованность назначения ремонта невозможно.

В предоставленных дефектных ведомостях (том 2 приложения 11) отсутствуют сведения о дате (периоде) планируемого ремонта. В части дефектных ведомостей на оборудование, ВЛ и ПС указаны дефекты, исправление которых производится в кратчайшие сроки и не может откладываться на 2 года и более. Часть объектов ремонта в дефектных ведомостях на здания и сооружения указана в перспективном плане ремонта зданий и сооружений с 2015 по 2019 годы (том 1 приложения 11) на 2018 и 2019 годы.

Акты о повреждении подвижного состава составлены в 2015 году. Сведения о дате (периоде) планируемого ремонта отсутствуют. Указанные в актах неисправности, должны быть устранены при проведении ближайшего технического обслуживания, либо, при необходимости, немедленно. Сведения о дате (периоде) планируемого ремонта отсутствуют.

Сведения о перечне объектов, запланированных на 2017 год к ремонту и техническому обслуживанию, отсутствуют. Расчеты, подтверждающие пообъектную стоимость запланированных на 2017 год ремонтов и технического обслуживания, отсутствуют. Проверить перечень объектов и стоимость работ по ремонту и техническому обслуживанию оборудования, ВЛ, ПС, транспорта, зданий и сооружений невозможно.

В связи с вышеизложенным расчёты предоставленные предприятием признаны необоснованными и не могут быть приняты к учёту.

Расходы по статье сформированы исходя из следующего.

Учитывая наличие многолетнего перспективного графика ремонтов и необходимости при выполнении ремонтов и технического обслуживания в материалах и запасных частях к оборудованию и учитывая что согласно пункту 25 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением 1178, при определении расходов на ремонт основных средств учитываются нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом» на основании имеющихся сведений был выполнен расчет потребности в финансовых средствах на проведение ремонтов основных средств.

Для расчета использованы имеющиеся в распоряжении экспертов сведения о составе, стоимости и дате постановки на баланс основных средств (оборудования, ВЛ, КЛ, ПС, транспорта, зданий и сооружений). Расчет выполнен в соответствии с порядком и правилами, изложенными в СО 34.20.609-2003 «Методические рекомендации по определению нормативной величины затрат на техническое обслуживание и ремонт зданий и сооружений электростанций», согласованными Минэнерго России.

Экономически обоснованные затраты по статье на материалы для проведения ремонтов основных средств (оборудования, ВЛ, ПС, транспорта, зданий и сооружений) собственными силами приняты в размере 32 654,3 тыс. руб. Исключена сумма затрат в размере 68 513,916 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов по данной статье Исполнитель отмечает, что предприятием не представлены: график ремонтов на 2017 год, дефектные ведомости и акты обследования основных средств, расчет стоимости ремонтных работ на 2017 год с разделением расходов на материалы и услуги сторонних организаций, утвержденные нормы расхода материалов на эксплуатацию основных средств, расчет расходов на материалы на эксплуатацию основных средств на 2017 год по нормам расхода.

Расходы по статье «Материалы на ремонт» на 2017 год Исполнителем сформированы по представленным предприятием реестрам действующих в 2016 году договоров с учетом ИПЦ на 2017 год (1,047).

По расчету Исполнителя расходы по статье «Материалы на ремонт» составили 62 400,23 тыс. руб., в том числе: «Материалы на ремонт оборудования, ВЛ и ПС» – 55 737,04 тыс. руб. и «Материалы на ремонт транспорта (запчасти)» – 6 663,20 тыс. руб.

Относительно предложения предприятия расходы по статье «Материалы на ремонт» скорректированы в сторону снижения на 32 081,59 тыс. руб., в том числе: «Материалы на ремонт оборудования, ВЛ и ПС» – на 31 638,02 тыс. руб. и «Материалы на ремонт транспорта (запчасти)» – на 443,56 тыс. руб.

Расходы по статье «Материалы на эксплуатацию» на 2017 год Исполнителем сформированы исходя из фактических значений за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 год (1,071) и 2017 год (1,047).

По расчету Исполнителя расходы по статье «Материалы на эксплуатацию» составили 6 683,66 тыс. руб., в том числе: «Материалы на эксплуатацию оборудования, ВЛ и ПС» – 2 976,08 тыс. руб., «Материалы на эксплуатацию транспорта (запчасти)» – 3 542,58 тыс. руб. и «Материалы на эксплуатацию зданий» – 164,99 тыс. руб.

Относительно предложения предприятия расходы по статье «Материалы на эксплуатацию» скорректированы в сторону снижения на 2,74 тыс. руб., в том числе: «Материалы на эксплуатацию оборудования, ВЛ и ПС» – на 1,23 тыс. руб., «Материалы на эксплуатацию транспорта (запчасти)» – на 1,45 тыс. руб. и «Материалы на эксплуатацию зданий» - на 0,07 тыс. руб.

**Расходные материалы для СВТ и связи**

Расходы по статье «Расходные материалы для СВТ и связи» предприятием предложено включить в размере 7 680,80 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

*3акупка средств вычислительной и оргтехники.*

В филиале эксплуатируется более 600 компьютеров и более 300 средств оргтехники (принтеров, сканеров, МФУ и др.). Из-за недостатка средств в год удается обновить путем закупки нового оборудования 5-7 % этого парка техники, по нормам должно быть не менее 20 %. Вычислительная и оргтехника является одним из элементов для автоматизации процессов предприятия и обеспечения его управляемости на разных уровнях.

*3акупка средств связи.*

Согласно норм и правил действующих в электроэнергетики для возможности управления производственными подразделениями, которые обеспечивают техобслуживание и ремонт оборудования, в том числе при погашении всех видов связи общего пользования в филиале используются следующие виды связи – городская (сельская), внутренняя управленческая, внутренняя диспетчерская, передвижная сотовая, спутниковая, радиосвязь, передвижная радиосвязь, высокочастотная связь, конференцсвязь, видеоконференцсвязь.

Закупка средств связи (оборудования) - телефонов, радиостанций, мобильных блоков, автомобильных блоков, антенн, диспетчерских коммутаторов производится для обеспечения вышеперечисленных видов связи.

*3акупка комплектующих для вычислительной, оргтехники и средств связи.*

Закупка производится для эксплуатационного содержания вычислительной оргтехники и средств связи, модернизации оборудования, а также обеспечения мелких ремонтов оборудования хозяйственным способом (аккумуляторы, блоки питания, жесткие диски, память и т д).

*3акупка расходных материалов.*

Для обеспечения работы оргтехники (принтеры, МФУ). Закупка включает в себя приобретение новых картриджей и других расходных материалов (тонеров, краску для плоттеров).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Экспертами проанализированы представленные материалы и сделаны выводы о том, что расходы подлежат корректировке в связи со следующим.

Затраты сформированы исходя из реестра обосновывающих материалов, предоставленного предприятием. Из расчёта исключен договор, действие которого распространяется на 2015 года, тех. задание на поставку комплектующих и запасных частей для средств вычислительной и оргтехники, договор на поставку средств связи и приборов, договор на поставку средств вычислительной техники и оптических устройств. Кроме того в расходах по статье не учтён договор на поставку приборов измерения электрических величин, контроля температуры и давления, данных договор представлен предприятием, но не включён в реестр договоров, обосновывающих расходы по статье (договор включён в реестр по статье прочие материалы). Эксперты признали необоснованными расходы по вышеуказанным договорам и подлежащими исключению из НВВ в соответствии с п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике Постановления 1178. Не доказана производственная необходимость приобретения данных материалов, а так же не доказана необходимость ежегодного приобретения материалов, на поставку которых заключены вышеуказанные договоры.

Всего расходы по статье скорректированы на сумму 4 085,10 тыс. руб. от суммы, предложенной предприятием в смете затрат.

Расходные материалы для вычислительной техники и оргтехники, для связи признаны экономически обоснованными в размере 3 757,51 тыс. руб. с учетом действующих в 2016 году договоров с применением индекса Прогноза СЭР в размере 4,5 %.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы по статье «Расходные материалы для СВТ» на 2017 год Исполнителем сформированы по представленному предприятием реестру действующих в 2016 году договоров с учетом ИПЦ на 2017 год (1,047).

По расчету Исполнителя расходы по статье «Расходные материалы для СВТ» составили 6 318,54 тыс. руб. Относительно предложения предприятия расходы по статье «Расходные материалы для СВТ» скорректированы в сторону снижения на 1 362,26 тыс. руб.

**Спецодежда и СИЗ**

Расходы по статье «Спецодежда и СИЗ» предприятием предложено включить в размере 14 928,94 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Обеспечение средствами индивидуальной защиты, инструментом, приспособлениями, спецодеждой и обувью осуществляется в соответствии с Трудовым кодексом РФ, «Межотраслевыми Правилами обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты», «Типовыми отраслевыми нормами бесплатной выдачи работникам специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты», «Инструкцией по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках», результатами аттестации рабочих мест, коллективным договором, установленным порядком их выдачи, хранения и пользования, а также другими законодательными актами РФ, ведомственными локальными нормативными актами.

Работникам, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, выдаются бесплатно сертифицированная специальная одежда, специальная обувь и другие СИЗ в соответствии со ст. 22 Трудового Кодекса РФ, нормами, утвержденными в порядке, определенном Правительством Российской Федерации.

Общество обязано обеспечивать хранение, стирку, сушку, дезинфекцию, дегазацию, дезактивацию и ремонт выданных работникам по установленным нормам СИЗ.

Приобретение средств индивидуальной защиты, хранение, стирка, чистка, ремонт, дезинфекция и обезвреживание СИЗ осуществляются за счет средств Общества.

В соответствии с подпунктом 7 пункта 1 ст. 264 Налогового Кодекса РФ расходы по обеспечению нормальных условий труда и техники безопасности, предусмотренные законодательством РФ, в том числе обеспечение работников специальной одеждой, специальной обувью, и другими СИЗ включаются в необлагаемую налогом на прибыль базу.

Перечень профессий и должностей, для которых установлена выдача специальной спецодежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты определен в приложении 4 к Коллективному договору ПАО «МРСК Сибири».

В соответствии с основными положениями бухгалтерской учетной политики Общества стоимость специальной одежды со сроком эксплуатации больше 12 месяцев погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования, определяемых в соответствии с законодательством и/или локальными актами Общества с месяца передачи ее в эксплуатацию. Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой по нормам выдачи не превышает 12 месяцев, подлежит единовременному списанию в момент передачи (отпуска) в эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности при эксплуатации, до момента фактического износа, специальная одежда учитывается в аналитическом учете в разрезе мест хранения.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Экспертами проанализированы представленные материалы и приняли решение о том, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения в связи со следующим.

Расходы на спецодежду и средства индивидуальной защиты предложено включить в размере 13 155,54 тыс. руб.

Расходы на приобретение спецодежды сформированы в размере 10 583,00 тыс. руб. В связи с тем, что данные расходы носят регулярный характер, в расчёт расходов учёны фактические затраты по итогам 1 полугодия 2016 года, приведенных к году и применён индекс Прогноза СЭР в размере 4,5 %.

Расходы на приобретение спецодежды скорректированы в сторону снижения на 2 571,82 тыс. руб.

Расходы по статье «Электрозащитные средства» предложено включить в размере 1 328,45 тыс. руб.

Расходы на электрозащитные средства сформированы в размере 1 552,09 тыс. руб. с учетом действующих в 2016 году договоров с применением индекса Прогноза СЭР в размере 4,5 %.

Расходы по статье «Прочие средства индивидуальной защиты» предложено включить в размере 444,965 тыс. руб.

Расходы на прочие средства индивидуальной защиты сформированы в размере 420,67 тыс. руб. с учетом действующих в 2016 году договоров с применением индекса Прогноза СЭР в размере 4,5 %.

Расходы скорректированы в сторону снижения на 24,28 тыс. руб.

Всего расходы по статье «Спецодежда и СИЗ» скорректированы на сумму 2 372,46 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы по статье «Спецодежда и СИЗ» на 2017 год Исполнителем сформированы исходя из фактических значений за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 год (1,071) и 2017 год (1,047).

По расчету Исполнителя расходы по статье «Спецодежда и СИЗ» составили 14 922,83 тыс. руб., в том числе: «Спецодежда» – 13 150,15 тыс. руб., «Электрозащитные средства» – 1 327,91 тыс. руб. и «Прочие средства индивидуальной защиты» – 444,77 тыс. руб.

Относительно предложения предприятия расходы по статье «Спецодежда и СИЗ» скорректированы в сторону снижения на 6,11 тыс. руб., в том числе: «Спецодежда» – на 5,39 тыс. руб., «Электрозащитные средства» – на 0,54 тыс. руб. и «Прочие средства индивидуальной защиты» – на 0,18 тыс. руб.

**Прочие материальные расходы**

Расходы по статье «Прочие материальные расходы» предприятием предложено включить в размере 15 131,96 тыс. руб., в том числе по статьям затрат.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Начиная с 2011 года в филиале ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в рамках реализации программы перспективного развития систем учета электроэнергии (ППРСУ) установлено 25 107 приборов учета, позволяющих осуществлять дистанционный сбор информации о потребленной электроэнергии. Данная статья затрат необходима филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» для целенаправленного приобретения материалов и оборудования на цели создания ЗИП и оборудования для эксплуатации систем автоматизированного сбора, для нужд РЭС с целью замены вышедшего из строя оборудования АИИС КУЭ и для формирования балансов по ТП с реализацией АИИС КУЭ.

В целях выполнения задач в области охраны труда, в соответствии со ст. 212 Трудовым Кодексом РФ, Коллективным договором Общество обязано:

1) обеспечить соответствие нормам санитарно-гигиенических условий труда на рабочих местах;

2) обеспечить работающих санитарно-бытовыми помещениями и устройствами; функционирование этих помещений и устройств согласно действующим нормам и правилам;

3) создать для работников благоприятные социальные условия;

4) организовать санитарно-бытовое и лечебно-профилактическое, медицинское обслуживание работников;

5) обеспечить работников средствами защиты от воздействия опасных и вредных производственных факторов, а так же средствами индивидуальной защиты, инструментом, приспособлениями.

В статью прочие материальные расходы включена потребность по канцелярским расходам, счетчикам и другим приборам учета, материалам по технике безопасности и охране труда, технической литературы, прочих материалов, включая инструменты, приспособления, приборы измерения и т.д.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Прочие материальные расходы сформированы в размере 8 684,73 тыс. руб. исходя из следующего.

Расходы по статье «Канцелярские расходы» предложено включить в размере 3 382,88 тыс. руб.

Канцелярские расходы сформированы в размере 2 734,43 тыс. руб. с учетом действующих в 2016 году договоров с применением индекса Прогноза СЭР в размере 4,5 %.

Расходы по статье «Счетчики и другие приборы учёта» предложено включить в размере 2 657,55 тыс. руб.

Расходы на счетчики и другие приборы учёта исключены из расчета, в связи с тем, что не доказана обоснованность данных расходов, в соответствии с предоставленными договорами основная часть расходов, это расходы на приобретение приборов учёта для потребителей.

Расходы по статье «Материалы по технике безопасности и охране труда» предложено включить в размере 1 060,27 тыс. руб.

Расходы на материалы по технике безопасности и охране труда включены в размере 889,84 тыс. руб. с учетом действующих в 2016 году договоров с применением индекса Прогноза СЭР в размере 4,5 %.

Расходы по статье «Тех. литература, спецлитература» предложено включить в размере 135,99 тыс. руб.

Расходы на тех. литературу, спецлитературу включены в размере 216,23 тыс. руб. с учетом действующих в 2016 году договоров с применением индекса Прогноза СЭР в размере 4,5 %.

Расходы по статье «Прочие материалы» предложено включить в размере 7 895,27 тыс. руб.

Расходы на прочие материалы включены в размере 4 844,23 тыс. руб. с учетом действующих в 2016 году договоров с применением индекса Прогноза СЭР в размере 4,5 %, из расчета исключена сумма в размере 3 051,04 тыс. руб. по тем строкам реестра обосновывающих материалов по статье «Прочие материалы» но которым невозможно рассчитать объем необходимых материалов на расчётный период регулирования 2017-2021 гг., не доказана производственная необходимость данных затрат и расходы подлежат исключению из НВВ в соответствии с п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике Постановления 1178.

Всего прочие вспомогательные материалы скорректированы   
на 12 889,04 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов по статьям: «Канцелярские расходы», «Счетчики и другие приборы учета», «Материалы по технике безопасности и охране труда» и «Тех. литература, спецлитература» расходы на 2017 год Исполнителем сформированы исходя из фактических значений за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 год (1,071) и 2017 год (1,047). По статье «Прочие материалы» расходы на 2017 год Исполнителем сформированы по представленному предприятием реестру действующих в 2016 году договоров с учетом ИПЦ на 2017 год (1,047). При расчете расходов по статье «Прочие материалы» из реестра договоров Исполнителем исключены договоры на поставку бутилированной питьевой воды, так как правомерность включения данных расходов в себестоимость предприятием не подтверждена.

По расчету Исполнителя расходы по статье «Прочие материальные расходы» составили 12 186,09 тыс. руб., в том числе: «Канцелярские расходы» – 3 381,50 тыс. руб., «Счетчики и другие приборы учета» – 2 656,47 тыс. руб., «Материалы по технике безопасности и охране труда» – 1 059,83 тыс. руб., «Тех. литература, спецлитература» – 135,94 тыс. руб. и «Прочие материалы» – 4 952,35 тыс. руб.

Относительно предложения предприятия расходы по статье «Прочие материальные расходы» скорректированы в сторону снижения на 2 945,87 тыс. руб., в том числе: «Канцелярские расходы» – на 1,38 тыс. руб., «Счетчики и другие приборы учета» – на 1,08 тыс. руб., «Материалы по технике безопасности и охране труда» – на 0,44 тыс. руб., «Тех. литература, спецлитература» – на 0,05 тыс. руб. и «Прочие материалы» – на 2 942,92 тыс. руб.

Всего прочие вспомогательные материалы Исполнителем скорректированы в сторону снижения на 36 398,56 тыс. руб.

По предложению Исполнителя экономически обоснованные расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо» составляют 133 281,62 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо** | **176 168,61** | **146 141,14** | **133 281,62** | **-12 859,52** |
| ГСМ | 37 258,69 | 20 120,26 | 30 770,26 | -10 650,00 |
| Прочие вспомогательные материалы | 138 909,92 | 126 020,88 | 102 511,36 | 23 509,52 |

* + 1. **Статья «Работы и услуги производственного характера»**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере   
55 955,42 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| **Работы и услуги производственного характера (в т. ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)** | **16 419,71** | **55 955,42** | **1 092,22** | **-54 863,20** |
| Услуги по техническому обслуживанию прочего имущества и инвентаря |  | 56,47 | 38,57 | -17,90 |
| Услуги по испытанию и поверке приборов |  | 2 483,74 | 921,44 | -1 562,30 |
| Услуги по техническому надзору |  | 3 118,87 | 0,00 | -3 118,87 |
| Услуги по сертификации |  | 225,71 | 132,21 | -93,50 |
| Услуги по тех. освидетельствованию зданий и сооружений |  | 2 010,37 | 0,00 | -2 010,37 |
| Другие услуги производственного характера |  | 263,74 | 0,00 | -263,74 |
| Услуги энергосервисных компаний |  | 47 796,52 | 0,00 | -47 796,52 |

Обосновывающие материалы по статье «Работы и услуги производственного характера» предоставлены предприятием письмом от 29.04.2016 № 1.7./1.7/3717 – исх. приложение № 15, на электронном носителе диск «Обосновывающие документы» № 2.

**Услуги по техническому обслуживанию прочего имущества и инвентаря**

Затраты по статье «Услуги по техническому обслуживанию прочего имущества и инвентаря» предприятием предложено включить в размере 56,47 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с гл. 34 ст. 212 ТК РФ Обязанности по обеспечению безопасных условий и охраны труда возлагаются на работодателя.

Работодатель обязан обеспечить безопасность работников при эксплуатации зданий, сооружений, оборудования, осуществлении технологических процессов, а также применяемых в производстве инструментов, сырья и материалов, а так же в обязанность работодателя включается обеспечение санитарных норм и правил и ответственность за их нарушение.

В 2015 г. производилось обслуживание следующего оборудования:

1. Техническое обслуживание кассового аппарата ООО "Чек", замена и установка ЭКЛЗ в кассовом аппарате ООО "Кассовый центр".

В соответствие с пп. л п. 3 Положения о регистрации и применении ККТ, утв. Постановлением Правительства РФ от 23.07.07 № 470, необходимо проводить техническое обслуживание. При отсутствии договора на тех. обслуживание - штраф согласно ч. 2 ст. 14.5 КОАП на юр. лиц - от 30 до 40 тыс. руб., на должностных лиц - от 3 до 4 тыс. руб.

Необходимость применения кассового аппарата обусловлена:

* Согласно стандарта Организации, неизрасходованную сумму аванса, полученную на командировочные расходы, необходимо сдавать в кассу в течение 3 дней после окончания срока командировки.
* Выдача заработной платы уволенным работникам (по законодательству сроки выплаты в течение 3 дней).
* Выплаты материальной помощи пенсионерам, не имеющим лицевых счетов.
* Выдача наличных денег по произв. необходимости, в связи с аварийными ситуациями и с внезапными командировками.
* Производится оборот по путевкам в оздоровительные лагери и санатории.

2. Техническое обслуживание медицинского оборудования ООО «Медтехника».

В соответствии с п. 1.7. санитарно-эпидемиологическими требованиями к Организациям, осуществляющим медицинскую деятельность (СанПиН 2.1.3.2630-10), обязана организовать техническое обслуживание и производственный контроль за соблюдением санитарно-гигиенического и противоэпидемического режимов с проведением лабораторно-инструментальных исследований и измерений эксплуатирующую медицинскую технику» с периодичностью технического обслуживания медицинской техники определенной в соответствии с п. 13.2 Приказа Министерства Здравоохранения от 04.11.2006 г. № 1453 «О введении в действие отраслевого стандарта ОСТ 42-21-16-06 «ССБТ. Отделения, кабинеты физиотерапии» профилактический осмотр всей электросветолечебной аппаратуры и устранение выявленных дефектов с отметкой в журнале должен проводить специалист-электромеханик (физиотехник) учреждения или обслуживающего его ремонтного предприятия не реже одного раза в месяц.

3. Обслуживание и санитарная обработка кулеров маст. участков, АУ ИП Голунов Б.В.; Ремонт бытовых холодильников ИП Михайлов А.А.

Для соблюдения и поддержания в Филиале санитарно-эпидемиологических норм на рабочих местах, в которых не осуществляется централизованная подача питьевой воды, установлены кулеры с водой, которые необходимо периодически осуществлять санитарную обработку.

Вода для питьевых целей должна соответствовать требованиям санитарных правил и норм 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода». Для рабочих мест, отдаленных от точек раздачи питьевой воды, установленных на централизованном водоснабжении, должны предусматриваться сосуды для воды (индивидуальные фляги, либо коллективные), которые должны проходить очистку и обеззараживание установленными методами.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Экспертами проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 17,90 тыс. руб., из расчета исключены расходы признанные необоснованными, так как услуга по ремонту холодильника носит разовый характер, услуга по санитарной обработке кулера исключена, так как не подтверждена необходимость обеспечения сотрудников бутилированной водой.

Расходы сформированы в размере 38,57 тыс. руб. с учетом предоставленных договоров, фактических данных за 2015 году с применением индексов в размере 3,4 %, 4,5 % в соответствии Прогнозом СЭР.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Услуги по техническому обслуживанию прочего имущества и инвентаря | 0,00 | 56,47 | 38,57 | -17,90 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Услуги по техническому обслуживанию прочего имущества и инвентаря» Исполнителем сформированы следующим образом:

* расходы по тех. обслуживанию медтехники и ККМ – исходя из фактических значений за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 год (1,071) и 2017 год (1,047);
* расходы по установке ЭКЛЗ, сан. обработке кулера и ремонту прочего имущества не учитывались.

Таким образом, Исполнителем признаны необоснованными расходы на услуги сторонних организаций, носящие единовременный характер и оказанные в 2015 году без заключения договора (на установку ЭКЛЗ, сан. обработку кулера и ремонт холодильника).

По расчету Исполнителя расходы по статье «Услуги по техническому обслуживанию прочего имущества и инвентаря» составили 30,05 тыс. руб. Относительно предложения предприятия расходы по статье «Услуги по техническому обслуживанию прочего имущества и инвентаря» скорректированы в сторону снижения на 26,41 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Услуги по техническому обслуживанию прочего имущества и инвентаря | 56,47 | *38,57* | 30,05 | -8,52 |

**Услуги по испытанию и поверке приборов**

Расходы по статье «Услуги по испытанию и поверке приборов» предприятием предложено включить в размере 2 483,74 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с Законом РФ №102-ФЗ от 26.06.2008 г. «Об обеспечении единства измерений» средства измерений, в т. ч. счетчики электроэнергии, измерительные трансформаторы тока и напряжения, используемые в сферах государственного регулирования, относятся к средствам измерений, подлежащим государственному метрологическому контролю и надзору и подвергаются поверке органами Государственной метрологической службы, а юридические и физические лица, использующие средства измерений в целях эксплуатации, обязаны своевременно предоставлять их на поверку.В 2015 году было организовано проведение поверки измерительных трансформаторов тока (ТТ) и трансформаторов напряжения (ТН), участвующих в коммерческом учёте, а также проведена поверка приборов, используемых в работе персоналом филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго».Также средства измерений (Далее - СИ), подлежащие государственному метрологическому контролю в соответствии с вышеуказанным Законом РФ «Об обеспечении единства измерений», в процессе их эксплуатации иногда выходят из строя или становятся непригодными к применению по своим метрологическим характеристикам. Поскольку без данных средств измерений выполнение работ по метрологическому обеспечению производства филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» становится под угрозу, их техническое обслуживание становится обязательным, после которого обязательно необходима и поверка данных СИ.

Затраты на последующие периоды по поверке, калибровке оборудования и приборов сформированы согласно межповерочным интервалом соответствующих СИ.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расходы по статье подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 1 562,30 тыс. руб. в связи со следующим.

Расходы по статье «Проверка, калибровка оборудования и приборов» предложено включить в размере 1 976,71 тыс. руб.

В обоснование расходов на базовый период расчета предприятием не предоставлены графики поверки оборудования. Согласно пояснительной записке предприятия расходы на последующие периоды по поверке, калибровке оборудования и приборов сформированы согласно межповерочным интервала соответствующих средств измерения, однако предприятием не предоставлены графики, подтверждающие заявленные расчеты и суммы.

Из расходов исключены разовые расходы признанные экономически необоснованными, а также расходы по договору с ООО «Абаканское прибороремонтное предприятие», так как невозможно рассчитать плановое количество необходимых услуг, не предоставлены графики и перечень оборудования.

Расходы на проверку, калибровку оборудования и приборов признаны экономически обоснованными в размере 899,53 тыс. руб. Цены для расчёта определены с учетом действующих в 2015 году договоров, объемы, на весь долгосрочный период регулирования, рассчитаны с учётом межповерочного интервала соответствующих средств измерения обозначенных в графиках проверки (калибровки средств измерений и аттестаций испытательного оборудования по договору с ФБУ «Хакасский ЦСМ» и с ФБУ «Красноярский ЦСМ», по договорам с

ООО НПП «Прорыв», ООО НИИ «Энерготехника» расходы рассчитаны с учётом нормативного межповерочного интервала. Расходы по статье рассчитаны с учётом индексов в размере 3,4 %, 4,5 % в соответствии Прогнозом СЭР.

Расходы по статье «Проверка высоковольтных трансформаторов тока и напряжения» предложено включить в размере 507,03 тыс. руб.

В обоснование расходов на базовый период предприятием не предоставлены графики поверки оборудования. Согласно пояснительной записке предприятия расходы на последующие периоды по поверке высоковольтных трансформаторов тока и напряжения сформированы согласно межповерочпым интервалом соответствующих средств измерения, однако предприятием не предоставлены графики, подтверждающие заявленные расчеты и суммы.

Расходы на проверку высоковольтных трансформаторов тока и напряжения признаны экономически обоснованными в размере 21,91 тыс. руб. Цены, на весь долгосрочный период регулирования, определены с учетом действующих в 2015 году договоров, объемы рассчитаны с учётом нормативного межповерочного интервала. Расходы по статье рассчитаны с учётом индексов в размере 3,4 %, 4,5 % в соответствии Прогнозом СЭР.

Из расходов исключены расходы по договору с ФБУ «Красноярским ЦСМ», так как невозможно рассчитать плановое количество необходимых услуг, не предоставлены графики и перечень оборудования.

Всего экономически обоснованные расходы по статье «Услуги по испытанию и проверке приборов» составили 921,44 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Услуги по испытанию и поверке приборов | 0,00 | 2 483,74 | 921,44 | -1 562,30 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Услуги по испытанию и поверке приборов» Исполнителем сформированы следующим образом:

* расходы по поверке приборов и трансформаторов тока по договорам с ООО «Абаканское прибороремонтное предприятие», ФБУ «Красноярский ЦСМ», ФБУ «Хакасский ЦСМ», ООО НПП «Прорыв» и ООО НПП «Энерготехника» – исходя из фактических значений за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 год (1,071) и 2017 год (1,047);
* единовременные расходы по поверке приборов, оказанные в 2015 году ООО «Тепломонтаж» и ФБУ «Новосибирский ЦСМ» без заключения договора, не учитывались, так как признаны Исполнителем необоснованными.

По расчету Исполнителя расходы по статье «Услуги по испытанию и поверке приборов» составили 2 459,28 тыс. руб. Относительно предложения предприятия расходы по статье «Услуги по испытанию и поверке приборов» скорректированы в сторону снижения на 24,45 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Услуги по испытанию и поверке приборов | 2 483,74 | 921,44 | 2 459,28 | 1 537,84 |

**Услуги по техническому надзору**

Расходы по статье «Услуги по техническому надзору» предприятием предложено включить в размере 3 118,87 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В целях осуществления технического надзора за состоянием объектов, повышения уровня эксплуатации электрических сетей, безопасности производства и охраны труда, повышения надежности и снижения рисков возникновения технологических нарушений и чрезвычайных ситуаций на объектах ПАО «МРСК Сибири», а также, в рамках исполнения требований п. 1.5.1 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (утверждены приказом Минэнерго РФ от 19.06.2013 №229), заключен договор от 07.08.2015 № 18.4000.253.15 с филиалом ПАО «Россети» - ЦТН РУТН Сибири.

Согласно утвержденного плана работы РУТН Сибири, в течение 2015 года было проведено 14 проверок структурных подразделений филиала, выявлено 1356 нарушений требований НТД.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расходы по статье «Услуги по техническому надзору» в размере 3 118,87 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ в связи со следующим.

Согласно п. 1.1.10 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных приказом Минэнерго Российской Федерации надзор за техническим состоянием и проведением мероприятий, обеспечивающих безопасное обслуживание оборудования и сооружений, рациональным и эффективным использованием топливно-энергетических ресурсов (далее - Правила) осуществляют органы государственного контроля и надзора.

Правилами определен круг лиц, в обязанности которых входит выполнение всех заявленных по данной статье расходов мероприятий. Согласно выписки, из штатного расписания на 14.03.2016 филиал «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в полном объеме обеспечен необходимыми Исполнителем.

Необходимости дополнительно привлекать стороннюю организацию для выполнения мероприятий в целях осуществления технического надзора за состоянием объектов, повышения уровня эксплуатации электрических сетей, безопасности производства и охраны труда, повышения надежности и снижения рисков возникновения технологических нарушений и чрезвычайных ситуаций на объектах ПАО «МРСК Сибири» у предприятия не имеется.

На основании вышеизложенного расходы признаны экономически не обоснованными и подлежащими исключению из НВВ.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Услуги по техническому надзору | 0,00 | 3 118,87 | 0,00 | -3 118,87 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Услуги по техническому надзору» Исполнителем признаны необоснованными, так как предприятием не представлены достаточные основания для подтверждения их производственной необходимости. В пояснительной записке предприятия не указано, сколько нарушений было выявлено конкретно в филиале. Технический надзор за состоянием объектов должен обеспечиваться органами государственного контроля и надзора.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Услуги по техническому надзору | 3 118,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

**Услуги по сертификации качества электроэнергии.**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Во исполнение Постановления Правительства РФ от 13.08.1997 №1013 «Об утверждении перечня товаров, подлежащих обязательной сертификации» в 2015 году в рамках договора №18.1900.2374.15 от 17.07.2015 г. проведены работы по сертификации 145 центров, получен сертификат соответствия электрической энергии требованиям ГОСТ 32144-2013 «Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» п. п. 4.2.1, 4.2.2 в распределительных электрических сетях 6-10/0,4 кВ (решение о выдаче №17Э/15-2 от 11.11.2015 г. - приложение 1). Срок действия сертификата - до 10.11.2018 г. Согласно п. 5.24 Правил проведения сертификации электрооборудования и электрической энергии, утвержденных Постановлением Госстандарта России №36 от 16.07.1999 г. установлен инспекционный контроль в форме периодических проверок, периодичностью 1 раз в год, который проводит тот же орган по сертификации, выполнявший работы по сертификации. Согласно п. 4.13 Правил по сертификации «Оплата работ по сертификации продукции и услуг» (утверждены постановлением Госстандарта России от 23 августа 1999 г. №44) (приложение 2), стоимость услуг инспекционного контроля составляет 70% от стоимости услуг по сертификации качества электрической энергии. Инспекционный контроль будет проводиться в 2016-2018 гг. В 2019 г., по окончании действия сертификата будет проведена сертификация электрической энергии, а в 2020-2021 гг. снова инспекционный контроль. Договор на выполнение работ будет заключаться перед началом проведения работ. Сертификационные и прочие проверки ИСМ.В Обществе ПАО МРСК Сибири внедрена интегрированная систем менеджмента .Главная цель ИСМ: 1) Способствовать постоянному развитию Компании, делать ее способной предоставлять услуги, отвечающие требованиям Потребителя в настоящем и будущем,2) Управлять установленными показателями Производственной безопасности и охраны труда и экологическими аспектами Компании.

Затраты включены в связи с проведением в Обществе в том числе и филиале Хакасэнерго инспекционных проверок ИСМ. Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Экспертами проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 93,50 тыс. руб.

Экономически обоснованной признана сумма в размере 132,21 тыс. руб. Расходы сформированы в среднем на 5 лет, в соответствии с фактическими данными за 2015 год, планом сертификации и инспекционного контроля на долгосрочный период регулирования (за 5 лет - 1 услуга по сертификации э/э и 4 инспекционных контроля стоимостью 70% от стоимости услуг по сертификации) с применением индексов Прогноза СЭР в размере 3,4 %, 4,5 *%.*

Расходы по статье «Сертификационные и прочие проверки ИСМ» признаны экономически необоснованными, так как не обоснована производственная необходимость данных затрат.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Услуги по сертификации | 0,00 | 225,71 | 132,21 | -93,50 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Услуги по сертификации» Исполнителем сформированы следующим образом:

* расходы на услуги по сертификации качества э/энергии – исходя из фактических значений за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 год (1,071) и 2017 год (1,047);
* расходы на сертификационные и прочие проверки не учитывались, так как признаны Исполнителем необоснованными вследствие того, что их производственная необходимость предприятием не обоснована.

По расчету Исполнителя расходы по статье «Услуги по сертификации» составили 180,54 тыс. руб. Относительно предложения предприятия расходы по статье «Услуги по сертификации» скорректированы в сторону снижения на 45,18 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Услуги по сертификации | 225,71 | 132,21 | 180,54 | 48,33 |

**Услуги по тех. освидетельствованию зданий и сооружений**

Расходы по статье «Услуги по тех. освидетельствованию зданий и сооружений» предприятием предложено включить в размере 2 010,37 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Комплексное обследование и техническое освидетельствование состояния зданий и сооружений, электрооборудования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» выполняется в соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (Утверждены Минэнерго России № 229 от 19.06.2003г.):

Комплексное обследование зданий и сооружений:

- п. 2.2.1. «Производственные здания и сооружения, находящиеся в эксплуатации более 25 лет, независимо от их состояния, должны подвергаться комплексному обследованию с оценкой их прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности с привлечением специализированных организаций, а в дальнейшем по мере необходимости, но не реже 1 раза в 5 лет».

- п. 2.2.4. «Наблюдения за осадками фундаментов, деформациями строительных конструкций, обследования зданий и сооружений, возведенных на подработанных подземными горными выработками территориях, грунтах, подверженных динамическому уплотнению от действующего оборудования, просадочных грунтах, в карстовых зонах, районах многолетней мерзлоты, в районах с сейсмичностью 7 баллов и выше должны проводиться по специальным программам в сроки, предусмотренные местной инструкцией, но не реже 1 раза в три года».

Республика Хакасия в соответствии с СП 14.13330.2011 относится к району сейсмичностью 7 баллов, кроме Ширинского и Орджоникидзевского районов.

На планируемый период включены расходы на комплексное обследование зданий, по которым наступает срок комплексного обследования в планируемом периоде в соответствии с многолетним графиком.

Техническое освидетельствование зданий и сооружений, электрооборудования:

- п. 1.5.2. «Все технологические системы, оборудование, здания и сооружения, в том числе гидросооружения, входящие в состав энергообъекта, должны подвергаться периодическому техническому освидетельствованию.

Техническое освидетельствование технологических схем и электрооборудования проводится по истечении установленного нормативно¬технической документацией срока службы, причем при проведении каждого освидетельствования в зависимости от состояния оборудования намечается срок проведения последующего освидетельствования: теплотехнического - в сроки в соответствии с действующими нормативно-техническими документами; зданий и сооружений - в сроки в соответствии с действующими нормативно-техническими документами, но не реже 1 раза в 5 лет. Техническое освидетельствование производится комиссией энергообъекта, возглавляемой техническим руководителем энергообъекта или его заместителем. В комиссию включаются руководители и специалисты структурных подразделений энергообъекта, представители служб энергосистемы, специалисты специализированных организаций и органов государственного контроля и надзора». В 2015 году проведено:1. Техническое освидетельствование с привлечением специализированной организации в количестве 229 объектов, в том числе: 213 зданий и сооружений и 16 объектов электросетевого оборудования на сумму 450,3 тыс. рублей. 2. Комплексное обследование зданий и сооружений в количестве 277 объектов на сумму 1 297 тыс. руб. На планируемый период включены расходы на техническое освидетельствование зданий по которым наступает срок технического освидетельствования в планируемом периоде в соответствии с многолетним графиком.

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально- экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Экспертами проанализированы представленные материалы и сделаны следующие выводы:

* по двум предоставленным договорам отсутствует конкурсная документация, а так же ссылка на протокол конкурсной комиссии;
* материалы дела не содержат информации о дате последней проверки объектов;
* плановая стоимость затрат рассчитана в нарушение предоставленного графика тех. освидетельствований зданий и сооружений.

В связи с тем, что на основании имеющейся информации невозможно самостоятельно провести расчёт затрат по статье, так как отсутствует информация о технических характеристиках объектов исследования, расходы признаны экономически необоснованными и подлежат исключению в полном объеме.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Услуги по тех. освидетельствованию зданий и сооружений | 0,00 | 2 010,37 | 0,00 | -2 010,37 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Услуги по тех. освидетельствованию зданий и сооружений» Исполнителем сформированы исходя из фактических значений за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 год (1,071) и 2017 год (1,047).

По расчету Исполнителя расходы по статье «Услуги по тех. освидетельствованию зданий и сооружений» составили 2 009,55 тыс. руб. Относительно предложения предприятия расходы по статье «Услуги по тех. освидетельствованию зданий и сооружений» скорректированы в сторону снижения на 0,82 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Услуги по тех. освидетельствованию зданий и сооружений | 2 010,37 | 0,00 | 2 009,55 | 2 009,55 |

**Другие услуги производственного характера**

Расходы по статье «Другие услуги производственного характера» предприятием предложено включить в размере 263,74 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В филиале ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» эксплуатируется 33 подъемных сооружения относящихся к опасным производственным объектам, зарегистрированных в органах Ростехнадзора, из них 21 отработали нормативный срок службы.

На основании правил устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов ПБ 10-382-00, утвержденных постановлением Госгортехнадзора РФ от 31 декабря 1999 года № 98 п.9.3.21 и правил устройства и безопасной эксплуатации подъемников (автовышек) ПБ 10-611-03, утвержденных постановлением Госгортехнадзора РФ от 11 июня 2003 года № 87 п.4.3.19, подъемные сооружения отработавшие срок службы в соответствии с нормативными документами должны быть подвергнуты экспертному обследованию (диагностированию) организациями, имеющими лицензию на проведение экспертизы промышленной безопасности технических устройств, применяемых на ОПО согласно ФЗ от 08.08.2001 № 128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности».

Стоимость затрат на проведение работ рассчитывается индивидуально для каждого подъемного сооружения локальным сметным расчетом в соответствии с дефектными ведомостями.

В 2015 г. проведена экспертиза промышленной безопасности ГПМ на 23 подъемных сооружениях.

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Экспертами проанализированы представленные материалы и выявлено следующее:

* действующее законодательство не содержит данных о периодичности ГПМ;
* в материалах дела не представлено обоснование ежегодного проведения вышеуказанных мероприятий;
* не предоставлен расчет затрат на долгосрочный период регулирования.

В связи с тем, что на основании имеющейся информации невозможно самостоятельно провести расчёт затрат по статье расходы признаны экономически необоснованными и подлежат исключению в полном объеме.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Другие услуги производственного характера | 0,00 | 263,74 | 0,00 | -263,74 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Другие услуги производственного характера» Исполнителем сформированы исходя из фактических значений за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 год (1,071) и 2017 год (1,047).

По расчету Исполнителя расходы по статье «Другие услуги производственного характера» составили 263,63 тыс. руб. Относительно предложения предприятия расходы по статье «Другие услуги производственного» скорректированы в сторону снижения на 0,11 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Другие услуги производственного характера | 263,74 | 0,00 | 263,63 | 263,63 |

**Услуги энергосервисных компаний**

Расходы по статье «Услуги энергосервисных компаний» предложено включить в размере 47 796,52 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии со статьей 23 Федерального закона № 35-Ф3 от 26.03. 2013 года (ред. от 30.03.2016) «Об электроэнергетике» и пункта 8 статьи 25 Федерального закона № 261-ФЗ от 23.11.2013 года (ред. от 13.07.2015) «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» Обществом ПАО МРСК Сибири, а так же филиалом Хакасэнерго осуществляется деятельность в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. С целью проведения данной работы заключен договор от 15.04.2013 года № 18.1900.1170.13 с ООО «ПК «Системы учета», (ДС № 1 от 04.06.2015 г.) на многолетний период.

Расходы по статье «Услуги энергосервисных компаний» на 2017 год сформированы на основании действующего договора и проекта централизованного договора ПАО «МРСК Сибири».

Проект централизованного договора ПАО «МРСК Сибири» в настоящее время проходит экспертизу заявок участников.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Экспертами проанализированы представленные материалы, расходы признаны экономически необоснованными. Не доказана экономическая эффективность проведения данных мероприятий. Кроме того, в соответствии с МУ-1 у предприятия остается выручка от компенсации потерь на услуги по передачи электрической энергии, которую возможно направить на выполнение заявленных мероприятий, не нагружая дополнительно тариф на услуги по передаче электрической энергии.

Расходы признаны экономически необоснованными и подлежат исключению в полном объеме.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Услуги энергосервисных компаний | 0,00 | 47 796,52 | 0,00 | -47 796,52 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Услуги энергосервисных компаний» Исполнителем признаны необоснованными. Результатом действия энергосервисных контрактов является сокращение потерь электроэнергии в электрических сетях и, как следствие снижение расходов на компенсацию потерь. Работы по осуществлению энергосервисных мероприятий оплачиваются исполнителем за счет экономии средств заказчика. То есть, заказчик не отвлекает собственные оборотные средства, но взамен впоследствии исполнитель получает часть сэкономленных средств. Таким образом, включение расходов по энергсервисным договорам в расчет НВВ при формировании тарифов на передачу электроэнергии влечет за собой двойной учет экономической выгоды: первый раз за счет увеличения тарифа на передачу электроэнергии и роста выручки, второй раз - в виде снижения потерь электроэнергии в электрических сетях и сокращения расходов на компенсацию потерь. Более того, согласно условиям действующего договора, условием возникновения обязательств по оплате услуг энергосервисной компании является достижение энергосервисной компанией запланированной величины экономии электроэнергии. В случае невыполнения энергосервисной компанией своих обязательств заказчик не несет никаких расходов.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Услуги энергосервисных компаний | 47 796,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таким образом, согласно предложению Исполнителя расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» составили 4 943,05 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| **Работы и услуги производственного характера (в т. ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)** | **55 955,42** | **1 092,22** | **4 943,05** | 3 850,83 |
| Услуги по техническому обслуживанию прочего имущества и инвентаря | 56,47 | 38,57 | 30,05 | -8,52 |
| Услуги по испытанию и поверке приборов | 2 483,74 | 921,44 | 2 459,28 | 1 537,84 |
| Услуги по техническому надзору | 3 118,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Услуги по сертификации | 225,71 | 132,21 | 180,54 | 48,33 |
| Услуги по тех. освидетельствованию зданий и сооружений | 2 010,37 | 0,00 | 2 009,55 | 2 009,55 |
| Другие услуги производственного характера | 263,74 | 0,00 | 263,63 | 263,63 |
| Услуги энергосервисных компаний | 47 796,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Расходы по статье «Материальные затраты» по предложению Исполнителя составили 138 224,67 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| **Материальные затраты всего, в том числе:** | **232 124,03** | **147 233,36** | **138 224,67** | **-9 008,69** |
| Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 176 168,61 | 146 141,14 | 133 281,62 | -12 859,52 |
| Работы и услуги производственного характера (в т. ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | 55 955,42 | 1 092,22 | 4 943,05 | 3 850,83 |

* 1. **Расходы на оплату труда**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере 726 930,52 тыс. руб., и численностью 998,3 человека.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расходы на оплату труда сформированы на основании плановой штатной численности промышленно-производственного персонала 1 052,3 чел. (выписка из штатного расписания на 14.03.2016 г., приложение №1)., при этом численность перераспределена по видам деятельности: услуги на передачу э/э - 998,3 чел., услуги по тех. присоединению - 49,6 чел., прочие виды деятельности - 4,4 чел.

Расчет нормативной численности по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» не производился. Минимальная месячная тарифная ставка с 1 января 2017 года принята в размере 7 573 руб. Расчет произведен исходя из размера ММТС на 01.01.2016 г. 7194 руб. (информационное письмо Общественного отделения «Всероссийский Электропрофсоюз»), с учетом планового коэффициента индексации на 2017 г. = 105,3%. Расчет среднего тарифного коэффициента произведен на основании выписки из штатного расписания на 14.03.2016 г.: тарифная ставка рабочего первого разряда = 6402 руб.; средний должностной оклад = 17400,3 руб.; тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда = 2,72 (Приложение №1). Выплаты, связанные с премированием и вознаграждениями сохранены в размере среднего процента на уровне базового периода регулирования 2015 года:

- выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда 14,5% (Приложение №2);

- текущее премирование в размере 33,0% (Приложение №3);

- выплаты вознаграждений за выслугу лет в размере 10,4% (Приложение №4);

- выплаты по итогам года в размере 21,5 % (Приложение №5).

Выплаты районного коэффициента, северных надбавок в размере 60 % в соответствии с действующим законодательством.

Таким образом, расходы на 2017 год по данной статье составят 766 237,55 тыс. руб., при этом затраты на оплату труда перераспределены по видам деятельности: услуги на передачу э/э - 726 930,52 тыс. руб., услуги по тех. присоединению - 36 107,29 тыс. руб., прочие виды деятельности - 3 199,74 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Обосновывающие материалы по статье затрат предоставлены предприятием письмом от 29.04.2016 № 1.7./1.7/3717 – исх. приложение № 16, на электронном носителе диск «Обосновывающие документы» № 2.

Экспертами проанализированы предоставленные материалы и сделаны следующие выводы.

1. Расчёт по форме таблицы № П 1.15 предоставлен с нарушением МУ2, так как не заполнен столбец 4 «Базовый период».
2. Расчёт по форме таблицы № П 1.15 выполнен в нескольких вариантах, в том числе отдельно для двух регулируемых видов услуг «передача» и «технологическое присоединение», однако услуга по технологическому присоединению является неотъемлемой частью процесса оказания услуг по передаче электрической энергии.
3. Расчёт среднего тарифного коэффициента выполнен без учёта департамента инвестиций и капитального строительства.
4. Расчёт процента текущего премирования, надбавки за непрерывный стаж работы (вознаграждение за выслугу лет) и выплат по итогам года выполнен с учетом разных баз, т.е. при расчете данных доплат выведен процент не к общему размеру суммы по окладом и тарифу, а отдельно к той сумме по окладу и тарифу, по которым данная оплата производилась, в результате чего получены завышенные проценты доплат, так как в последствии данные доплаты применяются в расчёте к общей сумме по окладу и тарифу (таблицы № П 1.15 МУ2), без какого либо деления.

Расчёт средств на оплачу труда выполненный в соответствии с МУ2 в формате таблицы № П 1.16 «Расчет расходов на оплату труда».

*Расчёт численности персонала.*

С целью расчёта численности, необходимой для расчёта фонда оплаты груда учитывались все документы, имеющиеся в распоряжении Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия. В соответствии с отчетными данными предприятия за 2015 год, представленными письмом от 04.04.2016 № 1.7/1.7/2603-исх по форме № 7, фактическая численность составила 1 100,8 чел, в тоже время согласно форме статистической отчетности П-4 «Сведенья о численности, заработной плате и движении работников» фактическая численность составила - 1 100,81 чел., отклонение оставило 0,01 чел. Численность работников капитального строительства согласно отчёта по факту за 2015 год составила 92,7 чел., согласно П-4 «Сведенья о численности, заработной плате и движении работников» - 93,52 чел., отклонение составляет 0,82 чел. В расчет учтены данные, согласно П-4 «Сведенья о численности, заработной плате и движении работников» при этом исключены работники департамента капитального строительства численностью 93,52 чел., в соответствии с предложением предприятия.

На основании вышеизложенного экспертами сделан вывод, о необходимости корректировки численности персонала от заявленной численности в сторону увеличения на 8,99 человек, численность составит 1 007,29 человек, в том числе

1. 002,62 чел. - работников основного состава, 4,08 чел. - работников на гражданско - правовых договорах, 0,59 - внешних совместителей. Численность сформирована с учётом сотрудников, выполняющих услуги по технологическому присоединению, так как услуга по технологическому присоединению является неотъемлемой частью процесса оказания услуг по передаче электрической энергии.

*Расчёт среднемесячной оплаты труда.*

В связи с отсутствием иных материалов, расчёт выполнен на основании имеющейся информации, в том числе в расчет включены доплаты, которые не корректно рассчитаны предприятием.

Месячная тарифная ставка первого разряда принята в размере 6 402 руб. с учетом ставки первого разряда согласно выписке из штатного расписания на 14.03.2016 года и индекса Прогноза СЭР в размере 104,7.

Средний тарифный коэффициент рассчитан на основании штатного расписания предприятия и составил 2,68.

Месячные размеры доплат, надбавок и других выплат в составе расходов, направляемых на оплату труда работников, учтены следующими способами:

- выплаты, связанные с режимом работы в размере 12,84 %, процент доплат рассчитан с учётом предоставленной информации, из расчёта показателя исключены выплаты признанные экономически необоснованными;

- процент текущего премирования определен в размере 25 %, в соответствии с положением об оплате труда уровень не должен превышать 50 %;

- процент выплат вознаграждений за выслугу лет определен в размере 10,40 %, в соответствии с предложением предприятия;

- выплаты по итогам года исключены из НВВ в связи с тем, что данные виды премирования должны выплачиваться по результатам эффективной работы предприятия за счет прибыли;

- выплаты районного коэффициента и северной надбавки в размере 60 %.

Среднемесячная оплата труда на 1 сотрудника составила 43 529,78 руб.

В тоже время на основании данных территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Республики Хакасия о среднемесячной заработной плате работников организаций по видам экономической деятельности размер средней заработной платы для производства и распределения электроэнергии, газа и воды по факту на 30.09.2016 составляет 39 282,5 руб. С учётом индекса Прогноза СЭР на 2016 год - 107,5 и на 2017 - 105,5 расчётная сумма средней заработной платы составляет 44 511,27 руб.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р утверждена Стратегия развитая электросетевого комплекса Российской Федерации (далее - Стратегия). Стратегия охватывает основную деятельность электросетевого комплекса - передачу и распределение электрической энергии и непосредственно связанные с ней аспекты смежных видов деятельности на территории России, особое внимание уделяется деятельности ПАО «Российские сети» и входящих в него организаций. Поскольку операционные затраты российских электросетевых организаций в ряде случаев превышают сопоставимые показатели ведущих зарубежных магистральных и распределительных электросетевых компаний, перед компаниями, в первую очередь, ставится задача более эффективного определения приоритетов выполняемых работ, последовательного повышения производительности труда, оптимизации численности работников с применением дополнительного материального стимулирования оставшегося персонала, а также перехода от планово-предупредительных ремонтов к ремонтам с учетом фактического индекса технического состояния оборудования.

Первоочередной задачей, для реализации которой предполагается приведенный комплекс мер по оптимизации деятельности сетевого комплекса, является приемлемый уровень тарифов на электрическую энергию для потребителей. В частности, при регулировании электросетевого комплекса предусматривается обеспечение неувеличения сложившейся доли затрат электросетевого комплекса в конечной цене на электрическую энергию для потребителей на период с 2013 до 2030 года. Кроме того, темп роста сетевого тарифа не может превышать темп роста, определенный в Прогнозе долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года. В целях установления долгосрочных и стабильных параметров регулирования отрасли приняты нормативные документы о долгосрочности тарифов.

Исходя из поставленных задач для электросетевого комплекса сформулирован ряд целевых ориентиров, в том числе и повышение эффективности электросетевого комплекса путем снижения операционных расходов и обеспечение конкурентного уровня тарифов для бизнеса.

На основании вышеизложенного затраты но статье «Расходы на оплату труда» в размере 726 930,52 тыс. руб. признаны экспертами необоснованными и подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 200 765,22 тыс. руб. Размер расходов на оплату труда составляет 526 165,30 тыс. руб., в расчёте учтена наименьшая из рассчитанных средняя заработная плата на 1 сотрудника в размере 43 529,78 руб., при этом численность персонала составляет 1 007,29 человек.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Расходы на оплату труда | 473 929,59 | 726 930,52 | 526 165,3 | -200 765,22 |
| Расчетная численность персонала, чел. | 1 097,70 | 998,30 | 1 007,29 | 8,99 |
| Среднемесячная заработная плата на одного работника, руб. | 35 978,99 | 60 680,70 | 43 529,78 | -17 150,92 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Расходы на оплату труда» сформированы с учетом следующего:

* Численность персонала – 998,32 штатных единиц, принята по предложению предприятия согласно средней численности персонала с внешними совместителями (без работников, выполняющих работы по договорам ГПХ). Численность, заявленная предприятием, соответствует проекту штатного расписания на 2017 год и сформирована с учетом распределения на деятельность по передаче э/э.
* Тарифная ставка рабочего первого разряда принята в размере 6 702,89 руб. с учетом минимальной месячной тарифной ставки (ММТС), установленной в филиале ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 01.01.2016 и ИПЦ на 2017 год (1,047). По данным предприятия ММТС на 01.01.2016 г. в филиале ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» установлена в размере 6 402 руб.
* Тарифный коэффициент рассчитан Исполнителем исходя из представленного предприятием проекта штатного расписания на 2017 год и тарифной ставки рабочего первого разряда и составил 2,74.
* Среднемесячная тарифная ставка рассчитана Исполнителем исходя из тарифной ставки рабочего первого разряда и тарифного коэффициента и составила 18 378,29 руб.
* Выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда составили 13,92 %. Процент выплат рассчитан Исполнителем по представленному предприятием расчету размера выплат, связанных с режимом работы и условиями труда, произведенному на основании фактических данных за 2015 год. Из расчета Исполнителем исключены выплаты, признанные необоснованными (надбавка за работу с секретными материалами, персональная надбавка и доплата за исполнение обязанностей временно отсутствующего работника).
* Выплаты на текущее премирование составили 30 %. Процент выплат на текущее премирование принят Исполнителем в соответствии с представленным предприятием проектом штатного расписания на 2017 год.
* Выплаты на вознаграждение за выслугу лет составили 10,35 %. Процент выплат принят Исполнителем по предложению предприятия.
* Выплаты по итогам года Исполнителем исключены из расчета, так как не носят постоянного обязательного характера и зависят от итогов производственно-хозяйственной деятельности предприятия за отчетный период. Согласно стандарту организации СО 5.240/0-16 «Оплата труда, мотивация, льготы, компенсации и другие выплаты социального характера (социальный пакет) работников» премирование работников исполнительного аппарата производится в соответствии с приказом предприятия от 16.12.2015 № 1092 «О внесении изменений в приказ ПАО «МРСК Сибири» от 13.02.2015 № 112». Приказы предприятием не представлены.
* Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки составили 60 %. Процент выплат принят Исполнителем по предложению предприятия в соответствии с действующим законодательством.

По расчету Исполнителя средняя заработная плата составила 46 593,29 руб. в месяц. Расходы на оплату труда составили 558 179,25 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Расходы на оплату труда | 726 930,52 | 526 165,30 | 558 179,25 | 32 013,95 |
| Расчетная численность персонала, чел. | 998,32 | 1 007,29 | 998,32 | -8,97 |
| Среднемесячная заработная плата на одного работника, руб. | 60 679,59 | 43 529,78 | 46 593,29 | 3 063,51 |

Согласно смете расходов, представленной предприятием, среднемесячная заработная плата на одного работника составляет 60 680,70 руб. В расшифровках предприятия, представленных в составе обосновывающих материалов по данной статье среднемесячная заработная плата на одного работника составляет 60 679,59 руб.

* 1. **Прочие расходы**

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Предприятием предложено включить расходы по статье «Прочие расходы» в размере 398 820,88 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| **Прочие расходы, всего, в том числе:** | **223 856,66** | **399 609,27** | **70 539,61** | **-329 069,66** |
| Ремонт основных фондов | 95 809,40 | 3 448,00 | 0,00 | -3 448,00 |
| Оплата работ и услуг сторонних организаций | 58 666,51 | 102 376,24 | 20 624,18 | -81 752,06 |
| Расходы на командировки и представительские | 7418,94 | 10657,14 | 9 545,06 | -1 112,08 |
| Расходы на подготовку кадров | 3 597,05 | 3 593,87 | 3 461,66 | -132,21 |
| Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 2 270,03 | 4 393,45 | 1 920,17 | -2 473,28 |
| Расходы на страхование | 4 506,39 | 3 152,11 | 2 358,47 | -793,64 |
| Другие прочие расходы | 19715,32 | 1 861,19 | 0,00 | -1 861,19 |
| Электроэнергия на хоз. нужды | 12 222,17 | 27 469,53 | 20 064,88 | -7 404,65 |
| Подконтрольные расходы из прибыли | 19 650,85 | 7 759,24 | 1 900,42 | -5 858,82 |
| Проценты за кредит | 0,00 | 234 898,50 | 10 664,77 | -224 233,73 |

* + 1. **Статья «Ремонт основных фондов»**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере 3 448,0 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

*Ремонт зданий и сооружений.*

По результатам проведенного комплексного обследования специализированными организациями, техническое состояние конструкций было признано ограниченно-работоспособным и аварийным. По результатам проверки Филиалом заключен договор за 2015 год от 31.12.2014 №10.1900.4757.14 на ремонт зданий и сооружений.

Также с целью исполнения Предписания Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору Енисейского управления (Ростехнадзор) от 18.07.2014 № 18/0212/2280 филиалом был заключен договор подряда от 24.08.2015г № 12.1900.3284.15.

На планируемый период предусмотрены расходы на ремонт зданий по результатам проведенного комплексного обследования зданий и сооружений.

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

*Ремонт транспорта.*

В соответствии с требованиями Федерального закона "О безопасности дорожного движения" от 10.12.1995г. № 196-ФЗ, организация эксплуатирующая автотранспорт отвечает за техническое состояние и оборудование транспортных средств, участвующих в дорожном движении, тем самым обеспечивает безопасность дорожного движения.

Согласно приказу Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.11.2013г. № 553 об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружение», деятельность по монтажу (демонтажу), наладке, ремонту, реконструкции или модернизации подъемных сооружений в процессе эксплуатации опасных производственных объектов осуществляют специализированные организации, имеющие статус юридического лица и организационную форму, соответствующую требованиям законодательства Российской Федерации, а также индивидуальные предприниматели.

На основании правил устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов ПБ 10-382-00, утвержденных постановлением Госгортехнадзора РФ от 31 декабря 1999 года № 98 п.9.3.21 и правил устройства и безопасной эксплуатации подъемников (автовышек) ПБ 10-611-03, утвержденных постановлением Госгортехнадзора РФ от 11 июня 2003 года № 87 п.4.3.19, подъемные сооружения отработавшие срок службы в соответствии с нормативными документами должны быть подвергнуты экспертному обследованию (диагностированию) организациями, имеющими лицензию на проведение экспертизы промышленной безопасности технических устройств, применяемых на ОПО согласно ФЗ от 08.08.2001 № 128-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности».

В результате проведения экспертизы промышленной безопасности подъемных сооружений возникает необходимость в проведении ремонтно-восстановительных работ металлоконструкций расчетных элементов специализированной организацией имеющей соответствующие свидетельства о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, и персонал соответствующей квалификации аттестованный в национальном агентстве контроля сварки.

Стоимость затрат на проведение работ рассчитывается индивидуально для каждого подъемного сооружения локальным сметным расчетом в соответствии с дефектными ведомостями.

В соответствии с многолетним планом-графиком технического обслуживания и ремонта подъемных сооружений филиала ПАО «МРСК-Сибири»- «Хакасэнрго» в 2016 - 2021 гг. запланирован ремонт металлоконструкций на 22 подъемных сооружениях ежегодно.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Обосновывающие материалы по статье затрат предоставлены предприятием письмом от 29.04.2016 № 1.7./1.7/3717 – исх. приложение № 17.1, на электронном носителе диск «Обосновывающие документы» № 2.

Предприятием предложено включить расходы по статье «Ремонт основных фондов» в размере 3 448,0 тыс. руб., в том числе по статье «Ремонт зданий и сооружений» 1 930,17 тыс. руб., по статье «Ремонт транспорта» - 1 166,93 тыс. руб., по статье «Услуги автотранспорта на ремонт» - 350,99 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы и сделан вывод о том, что затраты по данной статье подлежат исключению из НВВ в полном объеме в связи со следующим.

Предприятием не предоставлены следующие материалы:

* пояснительная записка к ремонтной программе 2017 года;
* годовые планы-графики ремонтов на 2017 год;
* годовые планы-графики технического обслуживания на 2017 год;
* годовые планы-графики ремонтов и технического обслуживания транспорта на 2017 год;
* сводная пообъектная ведомость стоимости ремонтной программы 2017 года с разделением сумм затрат по видам ремонтов и технического обслуживания и с разделением сумм затрат на материалы и услуги подрядных организаций;
* дефектные ведомости с подтверждающими материалами на проведение ремонтов зданий и сооружений в 2017 году (акты обследований, выкопировки из проектной документации, выкопировки из технической документации);
* дефектные ведомости с подтверждающими материалами на проведение ремонтов транспорта в 2017 году;
* сметы на ремонта, выполняемые подрядным способом.

Сведения о перечне объектов, запланированных на 2017 год к ремонту и техническому обслуживанию, отсутствуют. Расчеты, подтверждающие пообъектную стоимость запланированных на 2017 год ремонтов и технического обслуживания, отсутствуют. Проверить перечень объектов и стоимость работ по ремонту и техническому обслуживанию оборудования, ВЛ, ПС, транспорта, зданий и сооружений невозможно.

В обоснование своей позиции предприятием предоставлен расчет расходов на 2017 - 2021 годы, выполненный на основании фактических затрат 2015 года (лист 2 приложения 17.1) и документы по фактическим затратам 2015 года. Другие документы, подтверждающие необходимость выполнения в 2017 году работ силами подрядных организаций и стоимость этих работ, отсутствуют.

В связи с вышеизложенным затраты по статье «Ремонт основных фондов» для проведения ремонтов основных средств (оборудования, ВЛ, ПС, транспорта, зданий и сооружений) с привлечением сторонних организаций признаны необоснованными и приняты в размере 0 тыс. руб. Из МВБ исключена сумма затрат в размере 3 448,0 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| **Услуги подрядчиков по ремонту всего, в т. ч.** | **0,00** | **3 448,00** | **0,00** | **-3 448,00** |
| Ремонт зданий и сооружений |  | 1 930,17 | 0,00 | -1 930,17 |
| Ремонт транспорта |  | 1 166,93 | 0,00 | -1 166,93 |
| Услуги автотранспорта на ремонт |  | 350,90 | 0,00 | -350,90 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Ремонт основных фондов» Исполнителем сформированы следующим образом:

* Расходы на ремонт зданий и сооружений признаны Исполнителем необоснованными и не учитывались. Предприятием не представлен график ремонтов основных средств с перечнем объектов, сроками выполнения работ и стоимостью ремонтов. Не представлен расчет стоимости и обоснование необходимости ремонтных работ (дефектные ведомости, акты обследования, предписания контрольных органов и т. д.).
* Расходы на ремонт транспорта Исполнителем признаны обоснованными не в полном объеме. Расходы по договору с ООО «ПромЭнергоСтрой» на ремонт металлоконструкций подъемных сооружений приняты Исполнителем исходя из фактических значений за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 год (1,071) и 2017 год (1,047). Расходы по договору с ИП Литвинов Е.Ф. на кузовной ремонт автомобилей приняты Исполнителем исходя из фактических значений за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 год (1,071) и 2017 год (1,047) за исключением расходов по легковому транспорту, производственная необходимость которых в рамках осуществления регулируемой деятельности не обоснована. Согласно обосновывающим документам (акты выполненных работ, счета-фактуры) фактические расходы по данной статье за 2015 год составили 422 750 руб., в том числе по легковому транспорту 88 500 руб. Производственная необходимость работ без заключения договора (по кузовному ремонту автомобиля (легковой транспорт) у ИП Литвинов Е.Ф. и ремонту металлоконструкций у ИП Сомкин О.В.) не подтверждена, Исполнителем данные расходы не учитывались.
* Расходы на автотранспортные услуги признаны Исполнителем необоснованными и не учитывались. Согласно обосновывающим документам, представленным по данной статье предприятием, б**о**льшая часть фактических расходов за 2015 год связана с ликвидацией аварийных ситуаций после пожаров на ВЛ и проведением аварийно-восстановительных работ. Таким образом, однозначно сделать вывод о необходимости, целесообразности и размере расходов, не связанных с чрезвычайными ситуациями, не представляется возможным.

По расчету Исполнителя расходы по статье «Ремонт основных фондов» составили 978,79 тыс. руб. Относительно предложения предприятия расходы по статье «Ремонт основных фондов» скорректированы в сторону снижения на 2 469,21 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| **Услуги подрядчиков по ремонту всего, в т. ч.** | **3 448,00** | **0,00** | **978,79** | **978,79** |
| Ремонт зданий и сооружений | 1 930,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Ремонт транспорта | 1 166,93 | 0,00 | 978,79 | 978,79 |
| Услуги автотранспорта на ремонт | 350,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

* + 1. **Статья «Оплата работ и услуг сторонних организаций»**

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Предприятием предложено включить расходы по статье *в* размере 102 376,24 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| **Оплата работ и услуг сторонних организаций** | **58 666,51** | **101 376,24** | **20 624,18** | **-81 752,06** |
| Услуги связи | 12 051,49 | 9 812,97 | 4 733,90 | -5 079,07 |
| Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | 18 321,55 | 9 833,33 | 7 387,06 | -2 446,27 |
| Расходы на юридические и информационные услуги | 127,67 | 35,34 | 31,51 | -3,83 |
| Расходы на аудиторские и консультационные услуги | 1 885,39 | 376,32 | 236,65 | -139,67 |
| Транспортные услуги | 0,00 | 229,93 | 189,94 | -39,99 |
| Прочие услуги сторонних организаций | 26 280,41 | 81 088,35 | 8 045,12 | -74 043,23 |

* + - 1. **Статья «Услуги связи»**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере   
9 812,97 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

*Стационарная связь (Оказание услуг электросвязи (обслуживание городских номеров)).*

Обслуживание городских номеров, филиала ПАО «МРСК Сибири»: обеспечение выхода в городскую (внешнюю) телефонную сеть для персонала филиала, используя абонентские линия и устройства филиала ОАО "Ростелеком", ПАО "ВымпелКом". Услуга по предоставлению услуг связи приобретается для всех населенных пунктов в республике где находится эксплуатационный и управленческий персонал филиала.

*Услуги мобильной связи.*

Предоставление услуг мобильной связи с использованием сим-карт для телефонов и устройств передачи данных в труднодоступных районах на объектах филиала, не обеспеченных внутренней корпоративной связью, для обеспечения связи с мобильными бригадами. Данный вид связи также используется для управления и контроля работы оборудований систем АИИС КУЭ, контроля автотранспорта, контроля отключения подстанций, работы мобильных устройств применяемых эксплуатационными и ремонтными бригадами.

*Спутниковая связь (спутниковые каналы передачи данных).*

Для организации каналов голосовой связи и каналов передачи данных с подстанциями и другими объектами филиала, согласно требованиям, действующих в электроэнергетике. По требованиям, действующим в электроэнергетике при осуществлении диспетчерской связи и управления, а также при передаче телеметрической информации ряд объектов должен иметь по два канала связи, которые физически разделены (независимы).

*Услуги Интернет.*

Предоставление информационных, поисковых сервисов сети интернет, организация с помощью сети Интернет резервных каналов связи, организация удаленного доступа к мобильным устройствам.

*Технологическая связь (аренда каналов передачи данных до РЭСов).*

Для организации каналов голосовой связи и каналов передачи данных с крупными объектами филиала (РЭС). Покупка услуг по предоставлению этих каналов необходима для обеспечения общей корпоративной и технологической инфраструктуры филиала и МРСК Сибири.

*Прочие услуги связи (использование радиочастотного спектра).*

Оплата госпошлин за использование радиочастотных спектров, проведение

разрешительных экспертиз и проч. для работы оборудования радиосвязи, установленного на объектах филиала и автомобилях мобильных бригад.

Затраты требуются для покупки государственных услуг разрешительного характера.

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально- экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

*Почтово-телеграфные расходы.*

На основании Федерального закона от 17.07.1999 № 176-ФЗ «О почтовой связи»; Федерального закона от 07.07.2003 № 126-ФЗ «О связи», Постановления Правительства Российской Федерации от 15.04.2005 № 222 «Об утверждении Правил оказания услуг телеграфной связи», Постановления Правительства Российской Федерации от 18.05.2005 № 310 «Об утверждении Правил оказания услуг местной, внутризоновой, междугородной и международной телефонной связи», Приказа Минкомсвязи России от 31.07.2014 № 234 «Об утверждении Правил оказания услуг почтовой связи» (Зарегистрировано в Минюсте России 26.12.2014 N 35442) обмен документами между юридическими и физическими лицами происходит посредством национального почтового оператора, предоставляющего универсальные услуги почтовой связи на территории Российской Федерации ФГУП «Почта России».

На основании вышеизложенного в филиале ПАО «МРСК Сибири»- «Хакасэнерго» (далее филиал) заключен договор оказания услуг с ФГУП «Почта России» на прием, получение, обработку и пересылку почтовой корреспонденции филиала (документов), а также договор с ООО «СПРС-Экспресс» для единичных срочных отправок (платежных документов, судебной корреспонденции).

Отправки документов филиала (договора, акты, счета, счета-фактуры, претензионные письма, судебная корреспонденция и др.), требуют документального подтверждения, как факта самой отправки, так и факта получения документов контрагентом. Своевременное движение документопотоков филиала необходимо для исполнения договорных обязательств. Для подтверждения факта осуществляемых отправлений, для возможности представления в судебные и надзорные органы отчетов и запрашиваемой информации, корреспонденция филиала направляется почтой заказной с уведомлением.

За 2015 год филиалом отправлено 9345 почтовых отправлений.

Следует отметить, что ежегодно происходит рост тарифов ФГУП «Почта России».

На основании Федерального Закона РФ «О государственной тайне» №5485-1 от 21.07.1993 , «Специальными требованиями и рекомендациями», Решение Гостехкомиссии России №55 от 23.05.1999, ФЗ от 27.07.2006 № 149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации», Инструкции по обеспечению режима секретности в Российской Федерации, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 05.01.2004 № 3-1, филиалом осуществляется отправка и доставка секретной почты, содержащей сведения, отнесенные к государственной тайне, с грифом «Секретно», на основании договора на оказание услуг специальной связи по доставке отправлений.

За 2015 г филиалом отправлено с грифом «Секретно» - 14 отправлений.

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Обосновывающие материалы по статье затрат предоставлены предприятием письмом от 29.04.2016 № 1.7./1.7/3717 – исх. приложение № 17.2.1, на электронном носителе диск «Обосновывающие документы» № 2.

Расходы на услуги связи скорректированы в сторону снижения на сумму 5 079,07 тыс. руб.

Расходы по данной статье сформированы исходя из следующего.

Расходы проводной связи предложено включить в размере 3 407,95 тыс. руб.

Экономически обоснованными признаны услуги проводной связи в размере 2 722,38 тыс. руб. с учетом фактических расходов за 1 полугодие 2016 года приведенных к году.

Расходы мобильной связи предложено включить в размере 1 121,72 тыс. руб.

Экономически обоснованными признаны услуги мобильной связи в размере 1 220,20 тыс. руб. с учетом фактических расходов за 1 полугодие 2016 года приведенных к году.

Расходы на услуги доступа к информационно-коммуникационной сети «Интернет» предложено включить в размере 189,64 тыс. руб.

Экономически обоснованными признаны услуги доступа к информационно- коммуникационной сети «Интернет» в размере 164,84 тыс. руб. с учетом фактических расходов за 1 полугодие 2016 года приведенных к году.

Почтово-телеграфные расходы предложено включить в размере 390,59 тыс.

руб.

Экономически обоснованными признаны почтово-телеграфные расходы в размере 348,18 тыс. руб. на уровне фактических данных за 2015 год.

Расходы на технологическую связь предложено включить в размере 3 176,48 тыс. руб.

Расходы признаны экономически необоснованными и подлежат исключению в связи с тем, что не доказана производственная необходимость данных затрат.

Прочие расходы на связь предложено включить в размере 321,36 тыс. руб.

Экономически обоснованными признаны прочие расходы на связь в размере 278,30 тыс. руб. с учетом фактических расходов за 1 полугодие 2016 года приведенных к году.

Так как данный вид услуг является регулируемым, и данных об изменения цены в комитет не поступало, то расходы подлежат включению без учёта индекса Прогноза СЭР.

Всего затраты на услуги связи признаны экономически обоснованными в сумме 4 733,90 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Услуги связи | 12 051,49 | 9 812,97 | 4 733,90 | -5 079,07 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Услуги связи» Исполнителем сформированы следующим образом:

* Расходы на стационарную связь, мобильную связь, интернет, а также почтово-телеграфные расходы приняты Исполнителем по действующим договорам исходя из фактических значений за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 год (1,071) и 2017 год (1,047).
* Расходы на спутниковую связь приняты Исполнителем по действующему договору ОАО «КБ «Искра» исходя из фактического значения за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 год (1,071) и 2017 год (1,047). Расходы по договорам с ООО «Иридиум Коммьюникешенс» (ФГУП «Морсвязьспутник») и ЗАО «ГлобалТел» Исполнителем не учитывались, так как фактические расходы за 2015 год предприятием не подтверждены (представлены документы только по оплате авансов).
* Расходы на технологическую связь Исполнителем не учитывались, так как признаны необоснованными, производственная необходимость расходов по данной статье предприятием не подтверждена.
* Расходы на прочие услуги связи приняты Исполнителем только на услуги связи кабельного вещания исходя из фактического значения за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 год (1,071) и 2017 год (1,047). Расходы на оплату за использование радиочастотного спектра Исполнителем не учитывались, так как признаны необоснованными (подтверждающих оплату документов предприятием не представлено).

По расчету Исполнителя расходы по статье «Услуги связи» составили 6 049,00 тыс. руб. Относительно предложения предприятия расходы по статье «Услуги связи» скорректированы в сторону снижения на 3 763,97 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Услуги связи | 9 812,97 | 4 733,90 | 6 049,00 | 1 315,1 |

* + - 1. **Статья «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства»**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере 9 833,33 тыс. руб. Предложение предприятия скорректировано на сумму 1 073,08 тыс. руб. вследствие перенесения «Коммунальных услуг» из статьи «Прочие услуги сторонних организаций». Скорректированное предложение предприятия составило 10 906,41 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

*Услуги вневедомственной и сторожевой охраны.*

В соответствии с требованиями ст. 16 Федерального закона Российской Федерации от 21 июля 2011 года № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно- энергетического комплекса». Финансирование мероприятий по обеспечению безопасности объектов топливно-энергетического комплекса осуществляется за счет собственных средств организаций, цены на товары (услуги) которых подлежат государственному регулированию в составе регулируемых цен (тарифов), а также за счет иных субъектов топливно-энергетического комплекса.

На основании приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13 декабря 2011 года № 587 «Об утверждении перечня работ, непосредственно связанных с обеспечением безопасности объектов топливно-энергетического комплекса». Перечень работ включает в себя: оценку достаточности инженерно- технических мероприятий, мероприятий по физической защите и охране объекта топливно-энергетического комплекса; монтаж и эксплуатация и техническое обслуживание инженерно-технических средств охраны и средств пожаротушения объектов топливно-энергетического комплекса; осуществление внутреннего контроля в области обеспечения безопасности объектов топливно-энергетического комплекса; охрана объектов топливно-энергетического комплекса.

В настоящее время на охране задействовано 28 человек (начальник смены - 4, сотрудников 24) на 8 постах: административное здание «Хакасэнерго» по адресу: г. Абакан, ул. Пушкина,74, административное здание РДП по адресу: г. Абакан, ул. Советская, 172, база РПБ Усть-Абаканского РЭС по адресу: г. Абакан, ул. Советская, 170, база Ширинского РЭС, Саяногорский РЭС (административное здание, база, ПС 35кВ).

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

*Услуги пожарной охраны.*

В филиале ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» проведение регламентных работ по техническому обслуживанию АУПС (автоматическая установка пожарной сигнализации), производится в соответствии с годовым планом-графиком, составляемым с учетом технической документации заводов-изготовителей, и сроками выполнения ремонтных работ по техническому обслуживанию и планово¬предупредительному ремонту систем противопожарной защиты зданий и сооружений (автоматических установок пожарной сигнализации и пожаротушения (АУПС, АУПТ), систем противодымной защиты, систем оповещения людей о пожаре и управления эвакуацией, на основании пунктов №№ 59, 63 Постановления Правительства РФ от 25 апреля 2012 г. № 390 «О ПРОТИВОПОЖАРНОМ РЕЖИМЕ».

В соответствии с регламентными работами по техническому обслуживанию и планово-предупредительному ремонту АУПС, АУПТ филиалу необходимо провести обследование 155 объектов.

Также в соответствии с п. 458 и п. 55 Постановления Правительства РФ от 25 апреля 2012 г. № 390 «О ПРОТИВОПОЖАРНОМ РЕЖИМЕ» в филиале ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», производится работы по техническому обслуживанию и перезарядке первичных средств пожаротушения (огнетушителей) и по проверке работоспособности сетей наружного и внутреннего противопожарного водопровода (не реже 2 раз в год (весной и осенью).

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере 9 833,33 тыс. руб., предложение скорректировано на 1 073,08 тыс. руб. (расходы перенесены из раздела № 1.3.2.6) и составило 10 906,41 тыс. руб.

Обосновывающие материалы по статье затрат предоставлены предприятием письмом от 29.04.2016 № 1.7./1.7/3717 - исх приложение № 17.2.2, на электронном носителе диск «Обосновывающие документы» № 2.

Экспертами проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения от скорректированного предложения на сумму 3 519,35 тыс. руб. в связи со следующим.

Расходы на услуги вневедомственной охраны предложено включить в размере 6 574,10 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы и принято решение сформировать расходы по статье в размере 6 339,67 тыс. руб. в соответствии с договорами на оказания услуг на 2016 год с применением индекса Прогноза СЭР в размере 4,5%.

Расходы на услуги пожарной охраны предложено включить в размере 3 259,20 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы и принято решение исключить расходы из НВВ в связи со следующим.

Расходы на техобслуживание автоматических установок пожарной сигнализации в размере 475,30 тыс. руб. исключены из расчёта в связи с тем, что предприятием не предоставлен график проведения работ на 2017 - 2021 годы, что не позволяет определить объем необходимых услуг' и рассчитать размер расходов.

Техническое обслуживание противопожарных водопроводов в размере 18,6 тыс. руб. исключены из расчёта в связи с тем, что в материалах дела нет ни графика проведения данных работ, ни определена периодичность и количество объектов обслуживания на период 2017-2021 годы.

Проверка и зарядка огнетушителей в размере 123,0 тыс. руб. исключены из расчёта в связи с тем, что в материалах дела нет ни графика проведения данных работ, ни определена периодичность и количество объектов обслуживания на период 2037-2021 годы.

Огнезащита зданий, строительных конструкций в размере 12,7 тыс. руб. исключены из расчёта в связи с тем, что не обоснована производственная необходимость данных затрат, а так же в материалах дела отсутствует расчёт площади, обработку которой необходимо проводить по каждому объекту и на период 2017-2021 годы.

Испытание пожарного оборудования в размере 312,20 тыс. руб. исключены из НВВ в связи с отсутствием расчёта заявленной суммы и материалов, обосновывающих заявленные суммы.

Огнезащита кабелей в размере 2 317,30 тыс. руб. исключены из НВВ в связи с отсутствием расчёта заявленной суммы и материалов, обосновывающих заявленные суммы.

Расходы на услуги коммунального хозяйства предложено включить в размере 1 073,08 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы и принято решение учесть расходы в размере 1 047,39 тыс. руб., с учётом фактических объемов потребления за 2015 год, тарифов, установленных на 2016 год, с применением индекса Прогноза СЭР в размере 4,0%.

Всего затраты по статье «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» включены в размере 7 387,06 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | 18 321,55 | 10 906,41 | 7 387,06 | -3 519,35 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» Исполнителем сформированы следующим образом:

* Расходы на охрану имущества и обеспечение внутриобъектового и пропускного режима приняты Исполнителем по действующим в 2015 году договорам с ООО Охранная фирма «Кодекс» (договор № 18.1900.298.15 от 06.02.2015) и ООО Охранная фирма «Тамерлан» (договор № 18.1900.4492.15 от 11.11.2015) исходя из условий договоров с учетом ИПЦ на 2016 год (1,071) и 2017 год (1,047). Договор с ООО Охранная фирма «Тамерлан» № 18.1900.255.16 от 10.02.2016 предприятием не представлен.
* Расходы на охрану помещения офиса центра обслуживания клиентов (тревожная кнопка) приняты Исполнителем исходя из фактического показателя за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 год (1,071) и 2017 год (1,047).
* Расходы на обслуживание и ремонт охранно-пожарной, охранной сигнализации, видеонаблюдения приняты Исполнителем исходя из фактического показателя за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 год (1,071) и 2017 год (1,047). Согласно п. 3.1.1 договора работы осуществляются в соответствии с типовым регламентом технического обслуживания пожарной сигнализации РД 009-01-96 «Установки пожарной автоматики. Правила технического содержания».
* Расходы на огнезащитную обработку деревянных конструкций зданий и сооружений, а также кабельных линий Исполнителем признаны необоснованными и не учитывались. Предприятием не представлены расчеты площади обработки. Сумма заявленных расходов не подтверждена. Договоры предприятием не представлены.
* Расходы на техническое обслуживание и ремонт огнетушителей (зарядка) Исполнителем признаны экономически необоснованными и не учитывались. Предприятием не представлен график планируемых работ и информация о количестве используемых и планируемых к зарядке огнетушителей. Сумма заявленных расходов не подтверждена. Договор предприятием не представлен.
* Расходы на испытания источников наружного противопожарного водоснабжения и пожарной лестницы Исполнителем признаны экономически необоснованными и не учитывались. Не представлен график планируемых работ, производственная необходимость работ не обоснована. Сумма заявленных расходов не подтверждена. Договор предприятием не представлен.
* Коммунальные расходы рассчитаны Исполнителем исходя из объемных показателей на бытовое водоснабжение ХВС, канализацию и вывоз жидких нечистот, вывоз ТБО за 2015 год после детального анализа представленных обосновывающих первичных документов за исключением единовременных (разовых) операций, осуществляемых в 2015 году без договоров. Для расчета расходов Исполнителем учитывались тарифы, установленные Госкомтарифэнерго Хакасии на 2017 год (Приказ Госкомтарифэнерго Хакасии от 14.12.2016 № 177-в, Приказ Госкомтарифэнерго Хакасии от 31.10.2016 № 103-в, Приказ Госкомтарифэнерго Хакасии от 03.11.2016 № 114-в, Приказ Госкомтарифэнерго Хакасии от 01.11.2016 № 104-в, Приказ Госкомтарифэнерго Хакасии от 14.12.2016 № 175-в, Приказ Госкомтарифэнерго Хакасии от 14.12.2016 № 172-в, Приказ Госкомтарифэнерго Хакасии от 14.12.2016 № 179-в, Приказ Госкомтарифэнерго Хакасии от 29.11.2016 № 147-к), а также Приказ Госкомтарифэнерго Хакасии от 10.06.2014 № 20-к, калькуляции к договорам к действующим договорам.

По расчету Исполнителя расходы по статье «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» составили 7 628,66 тыс. руб. Относительно предложения предприятия расходы по статье «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» скорректированы в сторону снижения на 3 277,75 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | 10 906,41 | 7 387,06 | 7 628,66 | 241,60 |

* + - 1. **Статья «Расходы на юридические и информационные услуги»**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере 35,34 тыс. руб. Предложение предприятия скорректировано на сумму 696,61 тыс. руб. вследствие перенесения «Прочих информационных услуг» из статьи «Прочие услуги сторонних организаций». Скорректированное предложение предприятия составило 731,95 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Производственная необходимость оформления нотариальных доверенностей, нотариальное удостоверение копий доверенностей обуславливается:

1) заключением договоров подряда на выполнение комплекса кадастровых работ по оформлению объектов электросетевого хозяйства. Требование к нотариальной форме доверенностей представителей установлено ст. 20 № 221-ФЗ «О государственном кадастре недвижимости».

2) направлением исполнительных листов в Управление федерального казначейства по РХ на принудительное исполнения решений судов о взысканий сумм задолженностей с контрагентов, являющихся государственными бюджетными учреждениями. Приложение к исполнительному листу доверенности, либо нотариально заверенной копии установлено ч. 2 ст. 242.1 «Бюджетного кодекса Российской Федерации» от 31.07.1998 № 145-ФЗ.

3) оформление нотариальной доверенности должностному лицу, занимающему должность заместителя генерального директора - директора филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Хакасэнерго» с наделением полномочиями, в том числе, на представление интересов в Кадастровой палате по РХ, для целей передоверия полномочий контрагентам по договорам, иным должностным лицам филиала.

Производственная необходимость нотариального заверения выписки из ЕГРЮЛ, обусловлена предоставлением в Госкомтарифэнерго Хакасии такой выписки в рамках тарифной компании.

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере 35,33 тыс. руб., предложение скорректировано на 696,61 тыс. руб. (расходы перенесены из раздела № 1.3.2.6.3.) и составило 731,95 тыс. руб.

Обосновывающие материалы по статье затрат предоставлены предприятием письмом от 29.04.2016 № 1.7./1.7/3717 – исх. приложение № 17.2.3, па электронном носителе диск «Обосновывающие документы» № 2.

Экспертами проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 700,44 тыс. руб. в связи со следующим.

Расходы на юридические услуги предложено включить в размере 26,03 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, расходы сформированы в размере 23,21 тыс. руб. с учетом фактических расходов за 2015 год, так как затраты носят периодический характер и факт за 1 полугодие 2016 года будет не показательным.

Расходы на нотариальные услуги предложено включить в размере 9,30 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, расходы сформированы в размере 8,30 тыс. руб. с учетом фактических расходов за 2015 год, так как затраты носят периодический характер, то факт за 1 полугодие 2016 года будет не показательным.

Расходы на информационные услуги предложено включить в размере 696,61 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы и пришли к выводу, что расходы подлежат исключению в полном объеме, гак как документы подтверждающие расходы предоставлены не в полном объеме.

Всего затраты по статье «Расходы на юридические и информационные услуги» включены в размере 31,51 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Расходы на юридические и информационные услуги | 127,67 | 731,95 | 31,51 | -700,44 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Расходы на юридические и информационные услуги» Исполнителем сформированы исходя из фактический показателей на нотариальные услуги за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 год (1,071) и 2017 год (1,047). Заявленные предприятием информационные услуги признаны Исполнителем необоснованными и не учитывались.

По расчету Исполнителя расходы по статье «Расходы на юридические и информационные услуги» составили 33,58 тыс. руб. Относительно предложения предприятия расходы по статье «Расходы на юридические и информационные услуги» скорректированы в сторону снижения на 698,37 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Расходы на юридические и информационные услуги | 731,95 | 31,51 | 33,58 | 2,07 |

* + - 1. **Статья «Расходы на аудиторские и консультационные услуги»**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере   
376,32 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

*Аудиторские услуги.*

Согласно ст.5 ФЗ «О консолидированной отчетности» № 208 от 27.07.2010 обязательному аудиту подлежит консолидированная отчетность. Аудит планируется и проводится с целью получения разумной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Так же в соответствии с требованиями ст.5 Закона № 307-Ф3 аудит годовой отчетности обязателен для организаций, имеющих организационно-правовую форму ОАО, чьи акции допущены к торгам на биржах.

*Консультационные услуги.*

Для получения консультаций по составлению консолидированной отчетности при трансформации отчетности РСБУ в МСФО.

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Обосновывающие материалы по статье затрат предоставлены предприятием письмом от 29.04.2016 № 1.7./1.7/3717 - исх приложение № 17.2.4, на электронном носителе диск «Обосновывающие документы» № 2.

Экспертами проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 137,41 тыс. руб. в связи со следующим.

Расходы на аудиторские услуги предложено включить в размере 254,04 тыс.

руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, расходы сформированы в размере 238,91 тыс. руб. исходя из фактических расходов за 2015 год с применением индекса Прогноза СЭР в размере 4,5 %.

Расходы на консультационные услуги в размере 122,28 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ. Не обоснована производственная необходимость данных затрат. Отсутствует информация о конкурсах и договор на оказание услуг.

Экономически обоснованной признана сумма в размере 238,91 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Расходы на аудиторские и консультационные услуги | 1 885,39 | 376,32 | 238,91 | -137,41 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Расходы на аудиторские и консультационные услуги» Исполнителем сформированы исходя из фактических показателей на аудиторские услуги за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 год (1,071) и 2017 год (1,047). Заявленные предприятием консультационные услуги в рамках осуществления регулируемой деятельности признаны Исполнителем необоснованными и не учитывались.

По расчету Исполнителя расходы по статье «Расходы на аудиторские и консультационные услуги» составили 253,93 тыс. руб. Относительно предложения предприятия расходы по статье «Расходы на аудиторские и консультационные услуги» скорректированы в сторону снижения на 122,39 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Расходы на аудиторские и консультационные услуги | 376,32 | 238,91 | 253,93 | 15,02 |

* + - 1. **Статья «Транспортные услуги»**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере 229,93 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

С целью выполнения задач филиала ПАО «МРСК Сибири» «Хакасэнерго», используются транспортные средства филиала, а также транспорт, привлечённый со стороны.

В 2015 году для проведения медицинских осмотров персоналу филиала необходимо было привлечение сторонних автобусов, так как для перевозки людей на дальние расстояния (междугородние перевозки), необходимо обязательное лицензирование данного вида услуг и обязательное наличие ремней безопасности на основании Федерального закона №196-ФЗ от 10.12.95г. «О Безопасности дорожного движения». В филиале необходимый автотранспорт отсутствует.

В 2015 г. возникла необходимость в привлечении транспортных услуг со стороны:

- Нелюбин Е.Н. Транспортные услуги автобуса;

- ГУП РХ Орджоникидзевское ДРСУ Транспортные услуги автогрейдера,

- ИП Логинов Транспортные услуги автобуса,

- ЗАО "Саралинский Рудник" Транспортные услуги трактора,

- ООО Электротехсервис Транспортные услуги,

- ИП Ягнюк В.И. Транспортные услуги экскаватора, автокрана,

- ИП Нестерова З.Н. Транспортные услуги экскаватора,

- ООО "Универсалстрой" Транспортные услуги автокрана.

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Обосновывающие материалы по статье затрат предоставлены предприятием письмом от 29.04.2016 № 1.7./1.7/3717 - исх приложение № 17.2.5, на электронном носителе диск «Обосновывающие документы» № 2.

Экспертами проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 54,15 тыс. руб. Из расчёта исключены расходы разового характера, связанные с чрезвычайной ситуацией в Республики Хакасии вызванной сильнейшими пожарами в 2015 году (см. п 1.1.1. статья «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо»), а также суммы расходов по авансовым отчетам, по которым не указано назначение расходов и не обоснована производственная необходимость расходов.

Экономически обоснованной признана сумма в размере 189,94 тыс. руб. рассчитанная с учетом фактических расходов за 2015 год с применением индексов Прогноза СЭР в размере 3,4 %, 4,5 %.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Транспортные услуги | 0,00 | 229,93 | 189,94 | -39,99 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Транспортные услуги» Исполнителем приняты необоснованными и не учитывались. Предприятием не представлен график использования автотранспорта на 2017 год, производственная необходимость заявленных расходов по данной статье не подтверждена.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Транспортные услуги | 229,93 | 189,94 | 0,00 | -189,94 |

* + - 1. **Статья «Прочие услуги сторонних организаций»**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере 82 088,35 тыс. руб. Предложение предприятия скорректировано на 2 769,69 тыс. руб., из расчёта исключены расходы по статье «Коммунальные услуги» (1 073,08 тыс. руб.), «Прочие информационные услуги» (696,61 тыс. руб.) и «Затраты по регистрации имущества» (1 000,00 тыс. руб.). Скорректированное предложение предприятия составило 79 318,65 тыс. руб.

Затраты по статье «Коммунальные услуги» рассмотрены в составе статьи затрат 1.3.2.2. «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства». Затраты по статье «Прочие информационные услуги» рассмотрены в составе статьи «Расходы на юридические и информационные услуги». «Затраты по регистрации имущества» рассмотрены в составе «Прочих неподконтрольных расходов».

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| **Прочие услуги сторонних организаций** | **26 280,41** | **79 318,65** | **8 045,12** | **-71 273,53** |
| Затраты на содержание зданий |  | 5 529,82 | 4 730,03 | -799,79 |
| Услуги по программному обеспечению и сопровождению |  | 18 272,77 | 2 685,53 | -15 587,24 |
| Услуги СМИ (PR - услуги) |  | 918,35 | 0,00 | -918,35 |
| Расходы на публичное раскрытие информации |  | 147,36 | 2,96 | -144,40 |
| Расходы на оформление имущественных прав |  | 3 272,83 | 0,00 | -3 272,83 |
| Расходы на содержание автотранспорта |  | 1 471,28 | 453,33 | -1 017,95 |
| Расходы по подписке на периодические издания |  | 89,96 | 86,65 | -3,31 |
| Расходы на получение разрешений на перевозку крупногабаритных грузов |  | 1 127,58 | 25,60 | -1 101,98 |
| Гидрометеорологические услуги |  | 13,73 | 0,00 | -13,73 |
| Затраты на экологию |  | 114,98 | 61,04 | -53,94 |
| Расходы по управлению |  | 48 360,00 | 0,00 | -48 360,00 |

* + - 1. **Статья «Затраты на содержание зданий»**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

*Уборка помещений.*

В соответствии с гл. 34 ст. 212 ТК РФ Обязанности по обеспечению безопасных условий и охраны труда возлагаются на работодателя.

Работодатель обязан обеспечить безопасность работников при эксплуатации зданий, сооружений, оборудования, осуществлении технологических процессов, а также применяемых в производстве инструментов, сырья и материалов, а так же в обязанность работодателя включается обеспечение санитарных норм и правил и ответственность за их нарушение.

Согласно ст. 6.4. Кодекса Российской Федерации «Об административных правонарушениях» нарушение санитарно-эпидемиологических требований к эксплуатации жилых помещений и общественных помещений, зданий, сооружений и транспорта влечет наложение административного штрафа:

- на граждан - в размере от ста до пятисот рублей;

- на должностных лиц - от десяти до двадцати минимальных размеров оплаты труда;

- на лиц, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица, - от одной тысячи до двух тысяч рублей или административное приостановление деятельности на срок до девяноста суток;

- на юридических лиц - от десяти тысяч до двадцати тысяч рублей или административное приостановление деятельности на срок до девяноста суток.

В 2015г. уборка помещений и территории производилась на площади 25 824,58 / 64 400,00 м2, на которых трудятся более 1000 сотрудников Филиала.

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

*Расходы по дезинфекции, дезинсекции, дератизации.*

Согласно Санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам СанПиН 3.5.2.1376-03, в соответствии с Федеральным законом от 30 марта 1999 г. N 52-ФЗ "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения", "Положением о государственном санитарно-эпидемиологическом нормировании", утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 июля 2000 г. N 554 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, N 31, ст. 3295), В производственных, общественных, помещениях, зданиях, сооружениях, на транспорте, имеющих особое эпидемиологическое значение, ежемесячно осуществляется дератизация и дезинсекция.

Дезинсекция и дератизация осуществляется с целью обеспечения санитарно- эпидемиологического благополучия населения, создания благоприятных условий жизнедеятельности человека и включает в себя организационные, санитарно¬технические, санитарно-гигиенические и истребительные мероприятия, направленные на уничтожение синантропных членистоногих, включая переносчиков возбудителей инфекционных заболеваний человека, а также на создание условий, неблагоприятных для их жизни.

Согласно ст. 6.3. Кодекса Российской Федерации «Об административных правонарушениях» нарушение законодательства в области обеспечения санитарно- эпидемиологического благополучия населения, выразившееся в нарушении действующих санитарных правил и гигиенических нормативов, невыполнении санитарно-гигиенических и противоэпидемических мероприятий, влечет предупреждение или наложение административного штрафа:

- на граждан - в размере от ста до пятисот рублей;

- на должностных лиц - от пятисот до одной тысячи рублей;

- на лиц, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица, - от ста до пятисот рублей или административное приостановление деятельности на срок до девяноста суток;

- на юридических лиц - от десяти тысяч до двадцати тысяч рублей или административное приостановление деятельности на срок до девяноста суток.

В 2015г. услуги по дезинсекции, дератизации зданий и помещений филиала «Хакасэнерго» осуществляли организации ООО ДП "Саната", Некоммерческая организация «Саяногорский Фонд содействия санитарно-эпидемиологическому благополучию населения». Ежемесячная площадь обслуживания зданий и сооружений составляет не менее 6,5 тыс.м2.

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

*Прочие затраты по содержанию зданий.*

В соответствии с гл. 34 ст. 212 ТК РФ Обязанности по обеспечению безопасных условий и охраны труда возлагаются на работодателя.

Работодатель обязан обеспечить безопасность работников при эксплуатации зданий, сооружений, оборудования, осуществлении технологических процессов, а также применяемых в производстве инструментов, сырья и материалов, а так же в обязанность работодателя включается обеспечение санитарных норм и правил и ответственность за их нарушение.

Во избежание аварийных ситуаций в филиале, работники ГПХ выполняли следующие виды работ: поддержание в рабочем состоянии систем отопления, канализации, промывка канализационных сетей, водоснабжения, вентиляции, а так же погрузо-разгрузочные работы, работы по поддержанию в исправном состоянии мебели и другого инвентаря.

Полный отказ от работ по обслуживанию зданий и сооружений неизбежно приведет к ситуациям аварийного характера.

В рамках статьи затрат «прочие затраты по содержанию зданий», филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в 2015 г., в соответствии с ТК РФ было заключено 5 договоров гражданско-правового характера для выполнения комплексного обслуживания зданий и сооружений филиала.

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

*Узлы учета тепла и эл. энергии.*

Согласно ГК РФ, ЖК РФ, 416-ФЗ от 07.12.2011 г. «О водоснабжении и водоотведении» обязанность по уплате коммунальных услуг возникает у собственника здания, помещения, с момента государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним.

В филиале «Хакасэнерго» имеются 4 узла учета тепловой энергии

• Узел учета, г. Абакан, ул. Пушкина, 74;

• Узел учета №1, г. Абакан, ул. Советская, 170;

• Узел учета №2, г. Абакан, ул. Советская, 170.

• Узел учета, г. Черногорск, ул. Мира, 4в.

с дорогостоящими измерительными комплексами КМ-5, производства завода- изготовителя ООО «ТБН Энрегосервис», г. Москва.

Теплосчетчик КМ-5М предназначен для измерения и коммерческого учета тепловой энергии и параметров теплоносителя на источнике и у потребителя теплоты, в закрытых и открытых системах теплоснабжения, а также для использования в автоматизированных системах учета, контроля и регулирования тепловой энергии и параметров теплоносителя. Позволяет выполнять следующие функции:

-организацию учета;

-хранение результатов измерения;

-отображение на табло результатов измерения и учета;

-передачу результатов измерения и учета в формате интерфейса RS485; -распечатку с помощью принтера результатов измерений.

Согласно инструкции по руководству приборов, завод-изготовитель, для обеспечения работы в нормальном режиме, для настройки в зависимости от сезона года, для своевременного и корректного снятия показания, рекомендует пользоваться услугами специализированной организацией.

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

**Перечень работ, включаемый в виды услуг на сервисное обслуживание узла учета тепловой энергии и теплоносителя (УУТЭиТ)**

| **Виды услуг** | **Перечень работ** |
| --- | --- |
| **Сдача отчета о теплопотреблении в теплоснабжающую организацию** | Эта работа выполняется 1 раз в месяц и включает в себя:  снятие показаний с теплосчетчика и их распечатка, либо распечатка показаний за прошлый месяц на объекте; снятие показаний со счетчиков горячей воды (при необходимости); оформление отчета о теплопотреблении за отчетный период; передача отчета о теплопотреблении за отчетный период в энергоснабжающую организацию; передача отчета о теплопотреблении за отчетный период Заказчику. |
| **Плановый**  **контрольный осмотр УУТЭиТ** | Эта работа выполняется 1 раз в месяц и включает в себя: выезд специалиста на объект; получение доступа на объект; проверка целостности пломб на приборах; проверка целостности заземления; в случае выявления отклонения от температурного графика выдача рекомендаций по эксплуатации внутренних сетей представителю Заказчика; |
| **Внеплановый контрольный осмотр УУТЭиТ** | Данная работа выполняется в случае необходимости дополнительной диагностики неисправности, выявленной при контрольном осмотре, дистанционно или на основании информации от Заказчика. Эта услуга полностью аналогична плановому контрольному осмотру, но включает дополнительно диагностику корректности работы УУТЭиТ в свете информации о выявленной неисправности. |
| **Профилактические**  **работы** | Эта работа выполняется по мере необходимости и включает в себя: зачистку контактов заземления; контроль исправности соединений кабелей; очистку от пыли электронных компонентов теплосчетчика, модема, принтера, блока бесперебойного питания; |
| **Поддержание УУТЭиТ в рабочем состоянии** | Эта работа выполняется по мере необходимости и включает в себя: визуальный осмотр состояния УУТЭиТ; монтаж и демонтаж УУТЭиТ и его элементов (при необходимости); работы по замене преобразователя давления, термопреобразователя, предохранителя, элемента питания (при необходимости). Стоимость заменяемых элементов УУТЭиТ оплачивается Заказчиком по отдельному счету или договору; в случае отсутствия связи с объектом восстановление целостности линии связи (когда это возможно сделать силами Исполнителя). |
| **Взаимодействие Исполнителя с представителями теплоснабжающей организацией по текущим вопросам** | предоставление необходимых документов по требованию представителей теплоснабжающей организации: отчетов, паспортов, поверочных свидетельств и т.д.; присутствие при проверке УУТЭиТ инспектором теплоснабжающей организации; присутствие при пломбировке приборов учета в случае необходимости. |
| **Отслеживание сроков поверки и организация поверки приборов** | первичное внесение данных о государственной поверке оборудования в базу данных Исполнителя; обновление базы данных Исполнителя по мере государственной поверки обслуживаемого оборудования; хранение всех копий всех документов, касающихся УУТЭиТ; предоставление предстателю Заказчика после отопительного сезона списка приборов учета, входящих в состав УУТЭиТ, которые подлежат плановой поверке после окончания отопительного сезона; демонтаж оборудования в поверку и монтаж из поверки; подготовка оборудования для отправки в поверку; организация поверки по отдельно выставленному счету или договору. |

*Техобслуживание кондиционеров.*

В соответствии с гл. 34 ст. 212 ТК РФ Обязанности по обеспечению безопасных условий и охраны труда возлагаются на работодателя.

Работодатель обязан обеспечить безопасность работников при эксплуатации зданий, сооружений, оборудования, осуществлении технологических процессов, а также применяемых в производстве инструментов, сырья и материалов, а также в обязанность работодателя включается обеспечение санитарных норм и правил и ответственность за их нарушение.

В 2015 г. осуществлено техническое обслуживание 18 кондиционеров из 247 единиц находящихся на балансе филиала. Профилактика сплит-систем осуществлялась в помещениях с дорогостоящим серверным оборудованием, в помещениях требовательных к постоянному температурному режиму во избежание чрезмерного перегрева техники и выхода ее из строя.

Данная аппаратура обеспечивает филиал «Хакасэнерго» такими сервисами:

• Локальная вычислительная сеть;

• Exchange, электронная почта, интернет;

АСТУ, АПИС КУЭ;

• Локальные сетевые диски;

• Корпоративные информационные системы;

• Управленческая и диспетчерская связь.

Система кондиционирования в таких помещениях должна работать круглосуточно, непрерывно вне зависимости от температуры внешнего воздуха.

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере 5 529,82 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 137,41 тыс. руб. в связи со следующим.

Расходы по уборке помещений предложено включить в размере 4 591,64 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, расходы сформированы в размере 4 422,72 тыс. руб. с учетом фактических расходов за 2015 год с применением индексов Прогноза СЭР в размере 3,4 %, 4,5 %.

Расходы по дезинфекции, дезинсекции, дератизации предложено включить в размере 180,07 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, расходы сформированы в размере 173,43 тыс. руб. с учетом фактических расходов за 2015 год с применением индексов Прогноза СЭР в размере 3,4%, 5,5 %.

Прочие затраты но содержанию зданий предложено включить в размере 585,69 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, в обоснование расходов предприятием предоставлены договора на оказания услуг, расходы признаны необоснованными, так как не предоставлен расчёт заявленных сумм, договоры на оказание услуг не содержат данных о проводимых работах, о стоимости каждой работы и о периодичности их проведения.

Расходы по обслуживанию узлов учёта тепла и электрической энергии предложено включить в размере 138,99 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, расходы сформированы в размере 133,88 тыс. руб. с учетом фактических расходов за 2015 год с применением индексов Прогноза СЭР в размере 3,4 %, 4,5 %.

Расходы по тех. обслуживанию кондиционеров предложено включить в размере 33,43 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, в обоснование расходов представлен только акт выполненных работ, расходы признаны необоснованными, так как не представлены обоснования потребности проводить работы в период с 2017 по 2021 годы.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Затраты на содержание зданий | 0,00 | 5 529,82 | 4 730,03 | -799,79 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Затраты на содержание зданий» Исполнителем сформированы в части расходов на уборку помещений, расходов по дезинфекции, дезинсекции, дератизации и расходов на сервисное обслуживание узлов учета тепла и электроэнергии исходя из фактических показателей за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 год (1,071) и 2017 год (1,047).

Расходы на погрузо-разгрузочные, плотницкие, столярные, малярные, сантехнические, электротехнические, кровельные работы Исполнителем признаны необоснованными и не учитывались так как предприятием не представлено обоснование необходимости проведения работ в 2017 году, отсутствует график проведения работ, общий расчет заявленной суммы и расчет стоимости каждой работы по договорам.

Также необоснованными признаны Исполнителем расходы на проведение ТО кондиционеров. Предприятием представлен только акт выполненных работ, работы выполнялись без договора, отсутствует обоснование необходимости проведения работ в 2017 году и график ТО.

По расчету Исполнителя расходы по статье «Затраты на содержание зданий» составили 4 908,69 тыс. руб. Относительно предложения предприятия расходы по статье «Затраты на содержание зданий» скорректированы в сторону снижения на 621,11 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Затраты на содержание зданий | 5 529,82 | 4 730,03 | 4 908,69 | 178,66 |

* + - 1. **Статья «Услуги по программному обеспечению и сопровождению»**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

*Информационные услуги (в т.ч. РБП)*

ПО Microsoft является основной операционной платформой для работы прикладного программного обеспечения, корпоративных информационных систем используемых в электроэнергетике. В ПАО «МРСК Сибири» работает автоматизированная система управления предприятием, которая содержит следующие основные модули автоматизации технологических процессов:

- Система управления сетями;

- Система управления техническим обслуживанием и ремонтами;

- Система управления транспортом;

- Система управления финансово хозяйственной деятельностью

и др. системы.

В филиале «Хакасэнерго» используется около 80 серверов и 640 компьютеров. Вся эта информационная структура работает на лицензионном программном обеспечении фирмы Microsoft. Альтернативы в настоящее время пока нет. Российские программные продукты отсутствуют.

Комплексная информационная система управления предприятием SAP используется на всех регионах присутствия МРСК Сибири. Включает в себя связанные модули по автоматизации бизнес-процессов:

- SAP ФХД (финансовая-хозяйственная деятельность)

- Управление договорами

- SAP ТОРО (техническое обслуживание и ремонты и диспетчеризация)

- SAP ТП (управление технологическими присоединениями)

- SAP PPM (управление инвестиционными проектами)

- SAP IS-U (полезный отпуск и балансы)

- SAP BI (общая аналитика)

Система позволяет комплексно автоматизировать большие (холдинговые) компании, которые включают в себя пространственно-разделенные предприятия (филиалы, РЭСы). Подобного российского программного обеспечения нет. Все крупные компании - ФСК, СГК, Русгидро, РЖД, РУСАЛ используют в качестве автоматизированных систем по управлению предприятием именно SAP.

Расходы на информационные услуги (расходы будущих периодов) сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, с учетом плановых показателей инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

Кроме этого, расходы на 2017 г. увеличатся на 5 851,32 тыс. руб. за счет следующих дополнительных затрат:

* дозакупка MS EAS 2013-2016, в соответствии письма Microsoft, по результатам проведённого аудита. Прилагается заявка на ЦКК на приобретение ПО Microsoft, Списание в течении 3-х лет в сумме 10 066,458 тыс. руб. На 2017г. дополнительные затраты составят 3 355,486 тыс. руб;
* закупка MS SQL (согласно письма Microsoft по результатам аудита). Списание в течении 5- лет в сумме 5961,8 тыс. руб. На 2017г. дополнительные затраты составят 1 192,36 тыс. ру.
* централизованная закупка ПАО Россети MS EAS 2016-2019э Списание в течении 3-х лет с 1.10.16г. в сумме 3287,7459 тыс. руб. На 2017г. дополнительные затраты составят 1 095,9153 тыс. руб.

*Техническое обслуживание, сопровождение и поддержка информационных систем.*

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, с учетом плановых показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

Кроме этого, расходы IT-услуги на 2017г. увеличатся на 1 591,2 тыс. руб. за счет заключения во 2-ом полугодии 2016г. договоров по развитию функционала по финансово-хозяйственной деятельности на базе SAP и развития Информационной системы КИСУ ТОРО.

*Прочие информационные услуги.*

В указанную статью включены затраты на обновление баз данных программного комплекса Гранд-Смета, необходимого для составления и проверки сметных расчётов, а также составления актов выполненных работ по различным формам справок. В составе комплекса находятся различные базы, разработанные на основе утверждённых Госстроем России и другими структурами норм и ценников, подтверждение:

* сертификат соответствия Госстандарта России №РОСС RU. СП11.Н00054, ГОССТРОЙ РОССИИ ВЫДАН 20.03.2003 года органом сертификации программных средств массового применения в строительстве (ГП ЦПС).
* Свидетельство об официальной регистрации программы для ЭВМ №990629 выдано 27.08.1999 года Российским агентством по патентам и товарным знакам РОСПАТЕНТ СОСТАВ НОРМАТИВНОЙ БАЗЫ.
* Сборники ЕРЕР
* Сборники на ремонтные работы
* Ценники на материалы 1-4 части
* Прейскуранты оптовых цен на материалы и оборудование
* Сборник «УралЭлектроМонтаж» (УЭМ)
* Сборники на пусконаладочные работы
* Ценники на монтаж оборудования
* Ценник зональных сметных цен
* Каталоги на штучные изделия

Основные пользователями в филиале являются департамент капитального строительства и департамент эксплуатации и технического обслуживания и ремонта.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере 18 969,38 тыс. руб., предложение скорректировано на 696,61 тыс. руб. (прочие информационные расходы рассмотрены в разделе № 1.3.2.3.) и составило 18 272,77 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 15 587,24 тыс. руб. в связи со следующим.

Расходы по статье программное обеспечение (в т.ч. РБП) предложено включить в размере 13 012,42 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, в обоснование расходов предприятием представлен отчет по РБП (расходы будущих периодов) по программному обеспечению, сертификатам и лицензии за 2015 год, иных документов, подтверждающих необходимость данных расходов предприятием не предоставлено. Расходы признаны необоснованными, производственная необходимость в расходах на программное обеспечение предприятием не доказана, кроме того, невозможно оценить экономической эффект от приобретения программного обеспечения у данных поставщиков, так как не представлена конкурсная документация и договора на оказания услуг.

Расходы по статье техническое обслуживание, сопровождение и поддержка информационных систем предложено включить в размере 5 260,35 тыс. руб., в том числе по статьям затрат.

Расходы по статье «1Т-услуги» предложено включить в размере 3 620,23 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, в обоснование расходов предприятием представлены договора па оказание услуг и иные документы подтверждающие фактические расходы предприятия за 2015 год, однако необходимость данные затрат подтверждена не полностью, часть договоров дублируют друг друга, по части услуг не понятна их необходимость для производственного процесса. В связи с чем экспертами принято решение скорректировать предложение предприятия в сторону снижения на 2 342,59 тыс. руб., экономически обоснованными признать расходы по статье в размере 1 277,64 тыс. руб., рассчитанные с учётом принятых к расчету договоров с применением индексов Прогноза СЭР в размере 3,4 %, 4,5 %.

Расходы по статье «Затраты на содержание и ремонт компьютеров и офисной техники» предложено включить в размере 1 521,90 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, в обоснование расходов предприятием представлены договора на оказание услуг и иные документы подтверждающие фактические расходы предприятия за 2015 год. Экономически обоснованными признать расходы по статье в размере 1 396,35 тыс. руб., рассчитанные с учётом предоставленных договоров за 2015 год с применением индексов Прогноза СЭР в размере 3,4 *%,* 4,5 %. Расходы скорректированы на 125,55 тыс. руб., предприятием не предоставлен расчет на данную сумму затрат.

Расходы по статье «Затраты на содержание и ремонт средств связи» предложено включить в размере 118,22 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, в обоснование расходов предприятием представлены акт и счёт- фактура за 2015 год. Экономически обоснованными признать расходы по статье в размере 11,54 тыс. руб., рассчитанные с учётом фактических расходов за 2015 год с применением индексов Прогноза СЭР в размере 3,4 %, 4,5 %. Расходы скорректированы на 106,68 тыс. руб., предприятием не предоставлен расчет на данную сумму затрат.

Всего расходы на техническое обслуживание, сопровождение и поддержку информационных систем составили 2 685,53 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Услуги по программному обеспечению и сопровождению | 0,00 | 18 272,77 | 2 685,53 | -15 587,24 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Услуги по программному обеспечению и сопровождению» Исполнителем сформированы только в части расходов на содержание и ремонт компьютеров и офисной техники и расходов на содержание и ремонт средств связи. Расходы на 2017 год рассчитаны Исполнителем исходя из фактических показателей за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 год (1,071) и 2017 год (1,047). При этом Исполнителем отмечено отсутствие графиков проведения ремонтов на 2017 год.

Расходы на IT-услуги признаны Исполнителем необоснованными и не учитывались. В составе обосновывающих документов по данной статье предприятием продублированы договоры и акты выполненных работ по расходам на услуги связи. Не подтверждена производственная необходимость расходов в 2015 году и в 2017 году.

Также необоснованными признаны Исполнителем расходы на информационные услуги (в т. ч. РБП). Расчет по данной статье предприятием не представлен. Не представлено обоснование приобретения программных продуктов, сертификатов и лицензий, списание которых планируется как РБП в 2017 году (не представлены договоры покупки, их стоимость, счета-фактуры, акты). Расходы Исполнителем не учитывались.

По расчету Исполнителя расходы по статье «Услуги по программному обеспечению и сопровождению» составили 924,42 тыс. руб. Относительно предложения предприятия расходы по статье «Затраты на содержание зданий» скорректированы в сторону снижения на 17 348,35 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Услуги по программному обеспечению и сопровождению | 18 272,77 | 2 685,53 | 924,42 | -1 761,11 |

* + - 1. **Статья «Услуги СМИ (PR - услуги)»**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Данные расходы включены в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании следующих базовых положениях:

- Энергетическая стратегия России на период до 2030 года (распоряжение Правительства РФ от 13.11.2009 г. №1715-р),

Стратегия развития электросетевого комплекса Российской Федерации (распоряжение Правительства РФ от 03.04.2013 г. №511-р),

Постановление Правительства РФ от 21.01.2004г.№24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектов оптового и розничного рынков электрической энергии»,

- Постановление Правительства РФ от 28.09.2010г. № 764 « Об утверждении правил осуществления контроля за соблюдением субъектами естественных монополий стандартов раскрытия информации».

Информационное сопровождение деятельности электросетевого предприятия производится в соответствии со стратегическими целями ПАО «МРСК Сибири», и с теми задачами, которые обозначило Правительство РФ для компаний с государственным участием: клиентоориентированность, информационная открытость и понятность для потребителей, снижение издержек/потерь электроэнергии, воспитание безопасного поведения населения вблизи энергообъектов (профилактика электротравматизма). При этом из программы полностью исключены все имиджевые мероприятия.

Для реализации выше обозначенных задач компания применяет наиболее эффективные способы донесения информации посредством распространения через СМИ (услуги PR).

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере 918,0 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат исключению из НВВ в полном объеме в связи со следующим.

В обоснование расходов предоставлены документы подтверждающие расходы, не относящиеся к регулируемому виду деятельности.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Услуги СМИ (PR - услуги) | 0,00 | 918,00 | 0,00 | -918,00 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Услуги СМИ (PR - услуги)» Исполнителем признаны необоснованными и не учитывались, так как не относятся к регулируемой деятельности.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Услуги СМИ (PR - услуги) | 918,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

* + - 1. **Статья «Расходы на публичное раскрытие информации»**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Типографские услуги.

Информационное сопровождение деятельности электросетевого предприятия производится в соответствии со стратегическими целями ПАО «МРСК Сибири», и с теми задачами, которые обозначило Правительство РФ для компаний с государственным участием: клиентоориентированность, информационная открытость и понятность для потребителей, снижение издержек/потерь электроэнергии, воспитание безопасного поведения населения вблизи энергообъектов (профилактика электротравматизма). При этом из программы полностью исключены все имиджевые мероприятия.

Для реализации вышеобозначенных задач компания применяет, в том числе, такие методы информирования населения, как распространение полиграфической продукции. Для ее изготовления требуются привлечение сторонних организаций, расчет с которыми производится по статье «Типографские услуги».

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

Статистические услуги.

Данные расходы включены в НВВ на планируемый период в связи с необходимостью приобретения статистических услуг:

1) В соответствии со ст. 222 Трудового кодекса РФ и « Порядком осуществления компенсационной выплаты в размере эквивалентном стоимости молока или других равноценных пищевых продуктов», утвержденным Приказом Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 16.02.2009г № 45н. Средние цены и индексы цен на молоко и кисломолочные продукты на потребительском рынке РХ предоставляются ежемесячно.

2) В целях подготовки статистической отчетности в части управления персоналом в соответствии с Трудовым кодексом РФ, Федеральным законом от 21.02.2005г №94 -ФЗ « О размещении заказов на поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг для государственных и муниципальных нужд », ФЗ от 15.12.2001г № 167-ФЗ «Об обязательном пенсионном страховании в РФ» сводные сведения по труду по городам и районам Республики Хакасия (по кругу крупных и средних организаций) и численность и заработная плата работников организаций Республики Хакасия предоставляются ежемесячно. Сведения о заработной плате работников по профессиям и должностям за год предоставляются 1 раз в 2 года.

Данная информация не подлежит публичному размещению на сайте контрагента, в связи с чем филиалом заключен договор на оказание данных услуг.

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере   
147,36 тыс. руб.

Расходы по статье подлежат корректировке в связи со следующим.

Типографские расходы сформированы предприятием в размере 124,39 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат исключению из НВВ в полном объеме в связи со следующим.

В обоснование расходов предоставлены документы подтверждающие расходы, не относящиеся к регулируемому виду деятельности.

Статистические расходы сформированы предприятием в размере 22,97 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат корректировке.

Из расчёта исключены расходы, не относящиеся к расходам на услуги по передаче электрической энергии.

Расходы сформированы в размере 2,96 тыс. руб., в расчёт включены статистические данные о средних ценах и индексах цен на молоко и кисломолочные продукты на потребительском рынке РХ.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Расходы на публичное раскрытие информации | 0,00 | 147,36 | 2,96 | -144,40 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Расходы на публичное раскрытие информации» Исполнителем признаны необоснованными и не учитывались, так как не относятся к регулируемой деятельности.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Расходы на публичное раскрытие информации | 147,36 | 2,96 | 0,00 | -2,96 |

* + - 1. **Статья «Расходы на оформление имущественных прав»**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

*Землеустроительные работы, межевание.*

В соответствии с Федеральным законом от 13 июля 2015 г. N 252-ФЗ "О внесении изменений в Земельный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации" ст. 5 сведения о местоположении границ зон с особыми условиями использования территории подлежат внесению в государственный кадастр недвижимости до 01 января 2022 года.

В связи с вышесказанным в филиале заключены договоры на выполнение работ по установлению охранных зон под объектами электросетевого хозяйства:

- с ООО «Енисей Инжиниринг» от 24.12.2014 г. №10.1900.4620.14 сумма по договору 1 758 405, 42 руб. без НДС;

- с ООО «СибКЦ» от24.02.2016 № 10.1900.494.16 сумма по договору 5 443 043,93 руб. (НДС не облагается);

- ООО ГК «ИННОВА» от 02.03.2016 № 10.1900.532.16 сумма по договору 3 401 000 руб. без НДС;

В 2017 году планируется закрытие первого этапа по договорам с ООО «СибКЦ» и ООО ГК «ИННОВА»

ООО «СибКЦ» 25% от суммы по договору 5 443 043,93\*25%= 1 360 760,98 руб.

ООО ГК «ИННОВА» 25% от суммы по договору 3 401 000\*25%=850 250,0 руб.

Закрытие 2 этапа работ с ООО «Енисей Инжиниринг»:

1758405,42\*50%=879202,71 руб

Также планируется проведение мелких закупок на выполнение землеустроительных работ по оформлению земельных участков под объектами BJI 10 кВ в Ширинском районе. 50 500+44 116,31=94 616,31 руб.

Всего в 2017 году запланировано 3 184 830 руб.

В 2018 году запланировано закрытие второго этапа по договорам с ООО «СибКЦ» и ООО ГК «ИННОВА»:

ООО «СибКЦ» 35% от суммы по договору 5 443 043,93\*35%= 1 905 065,38 руб.

ООО ГК «ИННОВА» 40% от суммы по договору 3 401 000\*40%= 1 360 400,0 руб.

Также планируется проведение мелких закупок на выполнение землеустроительных работ по оформлению земельного участка под РТП -64 в г.Черногорске. 68 474,62 руб.

Всего в 2018 году запланировано 3 333 940 руб.

В 2019 году запланировано закрытие третьего этапа по договорам с ООО «СибКЦ» и ООО ГК «ИННОВА»:

ООО «СибКЦ» 40% от суммы по договору5443043,93\*40%= 2177 217,57 руб.

ООО ГК «ИННОВА» 35%отсуммыпо договору3401000\*35%=1 190 350,0руб.

Также планируется проведение мелких закупок на выполнение землеустроительных работ по оформлению земельных участков под кабельной канализацией г. Абакан, район Советская ,172, под базой РЭС 4, п.Черемущки. 61 101,22\*2= 122 202,43 руб.

Всего в 2019 году запланировано 3 489 770 руб.

На 2020 и 2021 годы запланировано проведение комплекса работ землеустройства и установления охранных зон на объекты построенные в 2015- 2018 годах 3 655 130 руб. - 2020 году, 3 827 970 руб. в 2021 году.

*Затраты по регистрации имущества.*

В соответствии с Земельным кодексом РФ №137-Ф3 от 25.10.2001 г. «О введении в действие Земельного кодекса РФ» земельные участки под объектами электросетевого хозяйства необходимо оформить в аренду или выкупить.

На основании утвержденной Советом Директоров Общества Программой работ по земле ежегодно проводится работа по оформлению земельных участков и заключению договоров аренды.

Необходимость выполнения Программы работ по оформлению права собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки на период 2016-2020гг., утвержденной Советом Директоров Общества, влечет за собой затраты на регистрацию в Росреестре долгосрочных договоров аренды, в 2016 году планируется (оформление/переоформление прав на 289 земельный участков).

Затраты рассчитаны на основании приказа Министерства экономического развития РФ от 16 декабря 2010г. №650 (ред. От 22.09.2011г.) «О порядке взимания и возврата платы за предоставление сведений, содержащихся в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним, выдачу копий договоров и иных документов, выражающих содержание односторонних сделок, совершенных в простой письменной форме, и размерах такой оплаты», а также с учетом изменения размера государственной пошлины с 01.01.2015г., в связи с вступлением в силу Федерального закона от 21.07.2014 №221-ФЗ «О внесении изменений в главу 25.3 части второй НКРФ»

Государственная пошлина за регистрацию 1 договора аренды/1 объекта недвижимости с 01.01.2015 года равна 22 000 рублей.

За предоставление сведений из ЕГРП, внесение изменений в ЕГРП, предоставление сведений из ГКН с 01.01.2015 года взимается плата в размере 1 000 рублей (за каждую государственную услугу).

Исходя из фактической потребности в наличии платежных поручений за регистрацию договоров арены, а также за предоставление информации из ЕГРП и сведений из ГКН, затраты на оплату государственной пошлины на 2017 год запланированы в размере 1000 тыс. руб., из них Планируется к заключению 45 договоров х 22000=990000 руб.

Предоставление сведений ГКН 10 х 1000=10000 руб.

При расчете затрат на 2018-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

*Техинвентаризация имущества.*

Постановлением Правительства РФ от 4 декабря 2000 г. N 921 было утверждено Положение об организации в Российской Федерации государственного технического учета и технической инвентаризации объектов градостроительной деятельности.

Необходимость в проведении данного вида работ по филиалу обусловлена следующим:

1. Проведение технической инвентаризации для выявления сноса объектов недвижимости.

2. Проведение технической экспертизы для определения статуса объектов ЭСХ (движимое/недвижимое).

3. Получение ксерокопий технической документации, хранящейся в архивах.

На 2017 год запланированы следующие работы:

В рамках исполнения приказа ПАО «МРСК Сибири» от 14.01.2016 г. №22- пр «О исполнению программы реализации НПА», необходимо провести техническое обследование объектов недвижимости.

В связи с изменением адреса объекта необходимо внести изменение и заказать ксерокопии технических паспортов на объекты недвижимого имущества из архива БТИ.

В целях исполнения плана-графика мероприятий о признании объектов ЭСХ напряжением 10 кВ и ниже объектами движимого имущества, необходимо провести техническую экспертизу для защиты интересов общества в суде.

Затраты рассчитаны на основании Федерального закона «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним от 21.07.97 №122-ФЗ и Положения «О государственном учете жилищного фонда Российской Федерации», утвержденным Постановлением Правительства РФ от 13.10.97 №1301, Правилами ведения Единого государственного реестра прав на недвижимое имущество и сделок с ним, утвержденных Постановлением правительства Российской федерации от 18.02.98 №219. Ориентировочная стоимость изготовления технического (кадастрового) паспорта на объект составляет 44 000 руб.

Планируется к заключению в 2017 году договор на выполнение работ по технической инвентаризации на 2 объекта (кабельная инвентаризация, здание в п.Черемушки) 44 000 х 2=88 000 руб.

При расчете затрат на 2018-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере 4 272,83 тыс. руб., расходы скорректированы на затраты по регистрации имущества на сумму 1 ООО тыс. руб. перенесены в другую статью затрат п. 2.6 «Прочие расходы», всего скорректированное предложение составило 3 272,73 тыс. руб.

Эксперты проанализировали представленные материалы и пришли к выводу, что расходы на землеустроительные работы и межевание подлежать исключению в полном объёме в связи с тем, что расходы учтены в НВВ на 2011 - 2015 годы в размере 22 353,58 тыс. руб. В соответствии с отчетными данными предприятия фактические расходы по статье составили 5 682,00 тыс. руб., экономия средств составила 16 671,58 тыс. руб. На основании вышеизложенного экспертами принято решение исключить из расходов затраты на регистрацию имущества в полном объеме.

Расходы на техинвентаризацию имущества сформированы предприятием в размере 88,00 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат исключению в полном объеме, так как в материалах тарифного дела отсутствуют документы, подтверждающие заявленные предприятием суммы.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Расходы на оформление имущественных прав | 0,00 | 3 272,83 | 0,00 | -3 272,83 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Расходы на оформление имущественных прав» Исполнителем признаны необоснованными в полном объеме и не учитывались.

На основании Экспертного заключения Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия по делу от 12.05.2016 № Э-8/17 расходы на землеустроительные работы и межевание учтены в НВВ на 2011 - 2015 годы в размере 22 353,58 тыс. руб. При этом в соответствии с отчетными данными предприятия фактические расходы по статье составили 5 682,00 тыс. руб., экономия средств составила 16 671,58 тыс. руб. Таким образом, принято решение исключить данные расходы при расчете НВВ.

Расходы на техинвентаризацию имущества Исполнителем признаны необоснованными вследствие отсутствия в материалах предприятия достаточных подтверждающих документов (нет расшифровки, договора и т. д.).

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Расходы на оформление имущественных прав | 3 272,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

* + - 1. **Статья «Расходы на содержание автотранспорта»**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

С целью выполнения задач филиала используются транспортные средства филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», которые требуют технического обслуживания подвижного состава автомобильной техники, на основе оценки их технического состояния.

Технически исправное состояние подвижного состава достигается путем технического обслуживания и ремонта.

Техническое обслуживание проводится принудительно в плановом порядке через определенные пробеги или время использования подвижного состава.

Техническое обслуживание и ремонт подвижного состава производят с предварительным контролем или без него. Основным методом проведения контрольных работ является диагностика, которая служит для определения технического состояния автомобиля и агрегатов без разборки.

Цель диагностики при техническом обслуживании заключается в определении действительной потребности в производстве работ, выполняемых при каждом обслуживании, и прогнозировании момента возникновения отказа или неисправности.

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере 1 471,29 тыс. руб.

Расходы по статье подлежат корректировке в связи со следующим.

Расходы на проведение техосмотров сформированы предприятием в размере 130,63 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, и сделай вывод о том, что расходы подлежат корректировке на сумму 2,95 тыс. руб.

Экономически обоснованными признаны расходы в размере 127,68 тыс. руб., рассчитанные с учётом фактических данных за 2015 год с применением индексов Прогноза СЭР в размере 3,4 %, 4,5 %.

Расходы на проведение техобслуживания и диагностики транспорта сформированы предприятием в размере 1 246,79 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат корректировке на сумму 921,14 тыс. руб., исключены расходы на ремонт автомобилей.

Экономически обоснованными признаны расходы в размере 325,65 тыс. руб., рассчитанные с учётом фактических данных за 2015 год, понесенных предприятием на техническое обслуживание автомобилей с применением индексов Прогноза СЭР в размере 3,4 %, 4,5 %.

Расходы на шиномонтаж сформированы предприятием в размере 9,52 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат исключению в полном объеме, так как заявленные предприятием расходы относятся к расходам на ремонт.

Прочие расходы по эксплуатации транспорта сформированы предприятием в размере 84,35 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы и сделан вывод о том, что расходы подлежат исключению в полном объеме, так как в обоснование не предоставлены документы, подтверждающие необходимость данных услуг для осуществления деятельности по передаче электрической энергии.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Расходы на содержание автотранспорта | 0,00 | 1 471,28 | 453,33 | -1 017,95 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Расходы на содержание автотранспорта» сформированы Исполнителем в размере фактических расходов за 2015 год на технический осмотр и техническое обслуживание ТС и диагностику АТТ с учетом ИПЦ на 2016 год (1,071) и 2017 год (1,047). При этом в расчете были исключены разовые услуги, выполняемые без договоров и расходы на ремонт (включая шиномонтаж). Прочие расходы по эксплуатации АТТ (автомойку) признаны Исполнителем необоснованными и не учитывались, так как в рамках осуществления предприятием регулируемой деятельности их производственная необходимость не подтверждена.

По расчету Исполнителя расходы по статье «Расходы на содержание автотранспорта» составили 914,18 тыс. руб. Относительно предложения предприятия расходы по статье «Затраты на содержание зданий» скорректированы в сторону снижения на 557,11 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Расходы на содержание автотранспорта | 1 471,28 | 453,33 | 914,18 | 460,85 |

* + - 1. **Статья «Расходы по подписке на периодические издания»**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Подписные периодические издания, приобретаемые филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» являются частью справочно-правовой системы организации и носят узко-специализированный характер, вызванный производственной необходимостью.

Периодические издания раскрывают изменения нормативной базы по охране труда, публикуют опыт эксплуатации энергосистем, комментируют и разъясняют нововведения по налоговым, финансовым и правовым вопросам.

Необходимость всех приобретаемых изданий обоснована руководителями производственных подразделений.

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере 89,96 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат корректировке на сумму 3,32 тыс. руб.

Экономически обоснованными признаны расходы в размере 86,65 тыс. руб., рассчитанные с учётом фактических данных за 2015 год с применением индексов Прогноза СЭР в размере 3,4 %, 4,5 %.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Расходы по подписке на периодические издания | 0,00 | 89,96 | 86,65 | -3,31 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Расходы по подписке на периодические издания» сформированы Исполнителем в размере фактических расходов за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 год (1,071) и 2017 год (1,047).

По расчету Исполнителя расходы по статье «Расходы по подписке на периодические издания» составили 89,93 тыс. руб. Относительно предложения предприятия расходы по статье «Расходы по подписке на периодические издания» скорректированы в сторону снижения на 0,04 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Расходы по подписке на периодические издания | 89,96 | 86,65 | 89,93 | 3,28 |

* + - 1. **Статья «Расходы на получение разрешений на перевозку крупногабаритных грузов»**

Во исполнение требований Постановления Правительства РФ от 15.04.2011 № 272 "Об утверждении Правил перевозок грузов автомобильным транспортом" необходимо получение пропусков на перевозку негабаритных и тяжеловесных грузов автомобильным транспортом (опоры, трансформаторы и др.).

Для перевозки таких грузов применяются автомобили с се дельно-сцепным устройством и полуприцепом, а именно Краз - 6510 г.н.: т564вх19, п/прицеп ОДАЗ-9370, г/н АВ 6035/19; КамАЗ с КМУ 5328 г.н.: У241ка19, п/прицеп 931923, г.н.: АЕ 2913 19, Урал УСТ-54532 г.н.:у348еу 19 п/прицеп 9334-10 г.н.: АЕ 2193 19; КамАЗ 5410 г.н.: т437вх19 п/прицеп ОДАЗ -9370, г.н.: АВ 6034/19; КамАЗ 43118 г.н.: х483ке 19 п/прицеп АК 0032 40.

Итого 6 единиц тягачей, которые используются для перевозки крупногабаритных и тяжеловесных грузов. Одно специальное разрешение на движение по автомобильным дорогам транспортного средства, осуществляющего перевозку тяжеловесных грузов и (или) крупногабаритных грузов выдается срок на 3 месяца и (или) десять перевозок. Таким образом из расчета стоимости 1го специального разрешения 1 600 руб. Затраты на перевозку крупногабаритных габаритных грузов составит: 1 600 (стоимость 1 пропуска)\*6 (единиц транспорта)\*4 (квартала)=38 400 руб.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 14.06.2013 № 504 «О взимании платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн» вводится плата за возмещение вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн.

В филиале ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» 24 единицы имеющие разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн, на каждое транспортное средство имеется оборудование бортового устройства для взимания платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, списание денежных средств с лицевого счёта производится из расчёта 1,53 руб. за 1 км. пройденного по федеральным дорогам.

Стоимость за 1 км. 24 ТС: 1,53\*24= 36,72 руб., всего на 24 ед. автотранспорта планируется: 36,72 руб.\*29 478,5 км. = 1 082 450 руб.

При расчете затрат на 2018-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере 1 127,58 тыс. руб.

Расходы по статье подлежат корректировке в связи со следующим.

Расходы на услуги ГИБДД и других органов государственного надзора сформированы предприятием в размере 6,73 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы и сделан вывод о том, что расходы подлежат исключению в полном объеме, так как в обоснование не предоставлены документы, подтверждающие необходимость данных услуг для осуществления деятельности по передаче электрической энергии.

Расходы на другие затраты на получение разрешений на перевозку крупногабаритных грузов сформированы предприятием в размере 1 120,85 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы и сделан вывод о том, что расходы подлежат корректировке на сумму 1 095,25 тыс. руб.

Экономически обоснованными признаны расходы в размере 25,60 тыс. руб., рассчитанные с учётом фактических данных за 2015 год.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Расходы на получение разрешений на перевозку крупногабаритных грузов | 0,00 | 1 127,58 | 25,60 | -1 101,98 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Расходы на получение разрешений на перевозку крупногабаритных грузов» сформированы Исполнителем в размере фактических расходов на получение разрешения на провоз крупногабаритных грузов (платы в счет возмещения вреда автомобильным дорогам) за 2015 год. Расходы на услуги ГИБДД признаны Исполнителем необоснованными и не учитывались, так как их необходимость в рамках осуществления регулируемого вида деятельности не подтверждена.

По расчету Исполнителя расходы по статье «Расходы на получение разрешений на перевозку крупногабаритных грузов» составили 25,60 тыс. руб. Относительно предложения предприятия расходы по статье «Расходы на получение разрешений на перевозку крупногабаритных грузов» скорректированы в сторону снижения на 1 101,98 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Расходы на получение разрешений на перевозку крупногабаритных грузов | 1 127,58 | 25,60 | 25,60 | 0,00 |

* + - 1. **Статья «Гидрометеорологические услуги»**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В целях соблюдения требований п. 8.1 приложения № 2 к приказу Министерства энергетики РФ от 02.03.2010 года № 90 «Об утверждении формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике и порядка ее заполнения», в разделе "Описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок до возникновения аварии" описываются предаварийный режим работы, состав оборудования и основные параметры энергоузла, энергоустановки, а также имевшиеся отклонения от нормального режима их работы. В случае указания в качестве причин возникновения аварии классификационных признаков 3.4.9 и 3.4.10 (воздействие стихийных явлений) приводятся параметры метеорологических условий, оказавших непосредственное воздействие или послуживших предпосылками возникновения аварии (грозовые явления, скорость ветра, гололедно-изморозевые отложения, температурные воздействия и т.п.).

При расследовании технологических нарушений, связанных со сверхнормативным воздействием стихийных явлений (величина которых превышала расчетные значения), комиссией по расследованию причин технологических нарушений должны быть изучены соответствия параметров стихийных явлений на основании справки гидрометцентра (толщины стенки гололеда, скорости ветра и т.п.) величинам, принятым в проекте и установленным нормам, действовавшим на момент сооружения электроустановки. К акту расследования технологического нарушения, в обязательном порядке, должны прикладываться: выкопировки из паспортов оборудования с расчетными параметрами, справка из гидрометцентра о погодных условиях на момент возникновения технологического нарушения, фотографии с места события, выписки из оперативного журнала и журнала дефектов.

В 2015 году было заказано три справки (в феврале, в марте и апреле) из Хакасского ЦГМС - филиала ФГБУ «Среднесибирское УГМС».

При расчете затрат на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере 13,73 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы и сделан вывод о том, что расходы подлежат исключению в полном объеме, так как в обоснование не предоставлены документы, подтверждающие необходимость данных услуг для осуществления деятельности по передаче электрической энергии.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Гидрометеорологические услуги | 0,00 | 13,73 | 0,00 | -13,73 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Гидрометеорологические услуги» Исполнителем признаны необоснованными. Договор на оказание услуг предприятием не представлен. Оценить необходимость расходов в рамках осуществления регулируемого вида деятельности не представляется возможным.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Гидрометеорологические услуги | 13,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

* + - 1. **Статья «Затраты на экологию»**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В результате деятельности хозяйствующего субъекта филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» оказывается негативное воздействие на окружающую среду. Для минимизации негативного воздействия филиалом предпринимается ряд мер, целью которых является минимально снизить данное негативное воздействие либо подтвердить, то, что воздействие является минимальным либо то, что деятельность предприятия не превышает установленных лимитов воздействия.

Так филиалом кроме обязательной передачи твердо-бытовых отходов в обязательном порядке производится передача опасных отходов 1-3 классов опасности на специализированные полигоны для захоронения данных отходов либо их утилизации. В обязательно порядке передаются такие виды отходов как ртуть содержащие отходы; отработанные электролиты аккумуляторных батарей (как автомобильных, так и источников автоматического питания подстанций, систем связи), отходы нефтепродуктов (отработанные автомобильные, индустриальные, трансформаторные масла и шламы), отработанные масляные фильтры.

Так же в рамках деятельности филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» осуществляются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от передвижных и стационарных источников. Для минимизации воздействия филиалу установлены лимиты

Кроме этого, филиалом с целью обеспечения деятельности систем пожаротушения и обеспечения хозяйственной деятельности осуществляется эксплуатация 9-водозаборных сооружений, для эксплуатации которых были получены лицензии на пользование недрами. В рамках действующих лицензий на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» был возложен ряд обязанностей по выполнению лицензионных требований, таких как разработка документации по расчетам запасов подземных вод, проекта мониторинга водозаборов, оснащение скважин приборами учета, мониторинг водозаборов.

Вся указанная деятельность выполняется в рамках обязательности исполнения природоохранного законодательства РФ - Федерального закона от 24 июня 1998 г. N 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления", Закона РФ от 21 февраля 1992 г. N 2395-1 "О недрах"; Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" Федерального закона от 4 мая 1999 г. N 96-ФЗ "Об охране атмосферного воздуха". В рамках исполнения указанной деятельности филиал несет обязательные издержки.

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере   
114,98 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат корректировке на сумму 53,95 тыс. руб., из расчёта исключены разовые расходы.

Экономически обоснованными признаны расходы в размере 61,04 тыс. руб., рассчитанные с учётом фактических данных за 2015 год с применением индексов Прогноза СЭР в размере 3,4 %, 4,5 %.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Затраты на экологию | 0,00 | 114,98 | 61,04 | -53,94 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Затраты на экологию» сформированы Исполнителем в размере фактических расходов за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 год (1,071) и 2017 год (1,047) с исключением разовой услуги.

По расчету Исполнителя расходы по статье «Затраты на экологию» составили 63,34 тыс. руб. Относительно предложения предприятия расходы по статье «Затраты на экологию» скорректированы в сторону снижения на 51,64 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Затраты на экологию | 114,98 | 61,04 | 63,34 | 2,30 |

* + - 1. **Статья «Расходы по управлению» (расходы ПАО «МРСК Сибири»)**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В результате реализации очередного этапа реформирования отрасли электроэнергетики было создано ОАО «Холдинг МРСК» (с 2014г. переименовано ПАО Российские сети), являющееся одним из правопреемников ОАО РАО "ЕЭС России". В уставный капитал ОАО «Холдинг МРСК» при его создании были внесены акции межрегиональных распределительных сетевых компаний. В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 19.12.2007 г. № 1857-р определен перечень открытых акционерных обществ энергетики и электрификации, на базе которых сформированы межрегиональные распределительные сетевые компании.

Целью структурных преобразований по объединению РСК является создание единого центра ответственности за скоординированную работу распределительных сетей, координация работы по повышению экономической эффективности инвестиционной деятельности, разработка единых стандартов и показателей качества, повышение операционной эффективности распределительных сетевых компаний.

Аппарат управления ПАО «МРСК Сибири» является одним из структурных подразделений юридического лица.

В соответствии с п. 16 «Основ ценообразования в сфере регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Основы ценообразования), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

п. 17 Основ ценообразования сказано, что в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения). В состав расходов, согласно пп.8 п. 18 Основ ценообразования, включаются прочие расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.

В соответствии с основными положениями «БУХГАЛТЕРСКОЙ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ ПАО «МРСК СИБИРИ»», утвержденной приказом ПАО «МРСК Сибири» №1160 от 29.12.2015г. затраты исполнительного аппарата Общества (общехозяйственные расходы), рассчитанные пропорционально доле необходимой валовой выручки (НВВ) филиала в общей сумме НВВ Общества, передаются на филиалы и включаются в расходы филиала.

Таким образом, по нормам действующего законодательства, расходы, относящиеся к регулируемому виду деятельности, подтвержденные данными бухгалтерского учета и соответствующие Учетной политике субъекта, целесообразно учитывать при формировании необходимой валовой выручки регулируемой организации при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

На 2017г. расходы включены в соответствии со сметой расходов ПАО  «МРСК Сибири» по распределению управленческих затрат, на период 2018-2021 г. расходы рассчитаны с применением основных показателей прогноза социально- экономического развития Российской Федерации на плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере 48 360,0 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат исключению из НВВ в полном объеме в связи со следующим.

В обоснование расходов на оказание услуг по управлению предприятием не предоставлены документы, подтверждающие производственную необходимость оказания услуг по управлению. Не предоставлены расчёты экономического эффекта от введения управления.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Расходы по управлению | 0,00 | 48 360,00 | 0,00 | -48 360,00 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Расходы на управление» Исполнителем признаны необоснованными. Распределение управленческих затрат по филиалам ПАО «МРСК Сибири» осуществляется согласно учетной политике. Учетная политика с описанием механизма распределения управленческих расходов по филиалам ПАО «МРСК Сибири» в составе обосновывающих материалов не представлена. Пояснительная записка также отсутствует. Таким образом, оценить сумму заявленных расходов не представляется возможным. Кроме того, в составе обосновывающих материалов предприятием не представлены документы, подтверждающие фактические расходы за 2015 год.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Расходы по управлению | 48 360,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Согласно расчетам Исполнителя общие расходы по статье «Прочие услуги сторонних организаций» составят 6 926,16 тыс. руб., что на 72 392,49 тыс. руб. меньше суммы, заявленной Филиалом и на 1 118,96 тыс. руб. меньше суммы, принятой Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия на 2017 год по методу экономически-обоснованных расходов.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение от ГКТЭ РХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **ГКТЭ РХ** | **Предложение Исполнителя** |
| **Прочие услуги сторонних организаций** | **79 318,65** | **8 045,12** | **6 926,16** | **-1 118,96** |
| Затраты на содержание зданий | 5 529,82 | 4 730,03 | 4 908,69 | 178,66 |
| Услуги по программному обеспечению и сопровождению | 18 272,77 | 2 685,53 | 924,42 | -1 761,11 |
| Услуги СМИ (PR - услуги) | 918,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на публичное раскрытие информации | 147,36 | 2,96 | 0,00 | -2,96 |
| Расходы на оформление имущественных прав | 3 272,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на содержание автотранспорта | 1 471,28 | 453,33 | 914,18 | 460,85 |
| Расходы по подписке на периодические издания | 89,96 | 86,65 | 89,93 | 3,28 |
| Расходы на получение разрешений на перевозку крупногабаритных грузов | 1 127,58 | 25,60 | 25,60 | 0,00 |
| Гидрометеорологические услуги | 13,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты на экологию | 114,98 | 61,04 | 63,34 | 2,30 |
| Расходы по управлению | 48 360,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

* + 1. **Статья «Расходы на командировки и представительские»**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

*Представительские расходы.*

Для обеспечения эффективного расходования средств Общества при закупках товаров, работ, услуг, для нахождения наиболее выгодных поставщиков и подрядчиков проводятся открытые закупочные процедуры, предварительные переговоры. При этом практически каждая сделка заключается в результате предварительных переговоров, для создания благоприятного впечатления на партнеров в ходе деловой встречи, Филиал организовывает их на должном уровне (затраты на еду, напитки, транспортное обслуживание, буклеты).

В Налоговом кодексе РФ содержится перечень затрат, которые относят к представительским, такие как:

- проведение официального приема (завтрака, обеда или иного аналогичного мероприятия) для указанных лиц, а также официальных лиц организации- налогоплательщика, участвующих в переговорах;

- транспортное обеспечение доставки этих людей к месту мероприятия и обратно;

- буфетное обслуживание во время переговоров;

- оплату услуг переводчиков, не состоящих в штате налогоплательщика, по обеспечению перевода во время проведения представительских мероприятий.

Представительские расходы в налоговом учете - это нормируемые затраты (п. 2 ст. 264 НК РФ). Их включают в состав налоговых расходов фирмы в размере, не превышающем 4 процентов от расходов на оплату труда за данный отчетный (налоговый) период.

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

*Командировочные расходы.*

Согласно Трудового кодекса РФ, служебной командировкой является поездка работника по распоряжению работодателя на определенный срок для выполнения служебного поручения вне места постоянной работы. Особенности направления работников в служебные командировки устанавливаются Положением «Об особенностях направления работников в служебные командировки», утвержденным Постановлением Правительства РФ от 13.10.2008г. №749.

Направление сотрудников в командировки является частью трудовых отношений между сотрудниками и организацией.

В соответствии с требованиями статьи 168 Трудового кодекса, в случае направления в служебную командировку работодатель обязан возмещать работнику:

- расходы на проезд до места назначения и обратно;

- расходы по найму жилого помещения;

- суточные - дополнительные расходы, связанные с проживанием вне места постоянного жительства;

- иные расходы, произведенные работником с разрешения или ведома работодателя.

Порядок и размеры возмещения расходов, связанных со служебными командировками, определяются коллективным договором или локальным нормативным актом.

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере 10 657,14 тыс. руб.

Обосновывающие материалы по статье затрат предоставлены предприятием письмом от 29.04.2016 № 1.7./1.7/3717 - исх приложение № 17.3, на электронном носителе диск «Обосновывающие документы» № 3.

Экспертами проанализированы представленные материалы и сделали выводы, что расходы подлежат корректировке на сумму 1 112,08 тыс. руб., из расчёта исключены представительские расходы в полном объеме, а также скорректированы командировочные расходы.

Расходы признаны экономически обоснованными расходы в размере 9 545,06 тыс. руб., сформированные на основании фактических данных по статье затрат в размере 8 833,68 тыс. руб. с применением индексов Прогноза СЭР в размере 3,4 %, 4,5 %.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Расходы на командировки и представительские | 7 418,94 | 10 657,14 | 9 545,06 | -1 112,08 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Расходы на командировки и представительские» сформированы Исполнителем в размере фактических расходов на командировочные расходы за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 год (1,071) и 2017 год (1,047). При этом фактические расходы на производственные командировки за 2015 рассчитаны Исполнителем на основании детального анализа представленных предприятием реестров авансовых отчетов с исключением расходов, носящих разовый характер (командировки во время стройки, АВР, спартакиады и т. д.). Фактические расходы на командировки на обучение на 2017 год сформированы на основании графика обучения на 2017 год, представленного предприятием, с учетом относительных фактических расходов за 2015 год, рассчитанных Исполнителем по пунктам назначения.

Представительские расходы Исполнителем не учитывались, так как признаны необоснованными.

По расчету Исполнителя расходы по статье «Расходы на командировки и представительские» составили 7 180,75 тыс. руб. Относительно предложения предприятия расходы по статье «Расходы на командировки и представительские» скорректированы в сторону снижения на 3 476,39 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Расходы на командировки и представительские | 10 657,14 | 9 545,06 | 7 180,75 | -2 364,31 |

* + 1. **Статья «Расходы на подготовку кадров»**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Затраты сформированы исходя из потребности филиала в обучении персонала в соответствии требованиями законодательной нормативной документацией (Приказ Минтопэнерго РФ от 19.02.2000г № 49 «Об утверждении Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации).

Расходы на повышение квалификации и профессиональной переподготовки сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере 3 593,87 тыс. руб.

Обосновывающие материалы по статье затрат предоставлены предприятием письмом от 29.04.2016 № 1.7./1.7/3717 - исх приложение № 17.3, на электронном носителе диск «Обосновывающие документы» № 3.

Экспертами проанализированы представленные материалы и сделали выводы, что расходы подлежат корректировке на сумму 132,20 тыс. руб., из расчёта исключены представительские расходы в полном объеме, а также скорректированы командировочные расходы.

Расходы признаны экономически обоснованными расходы в размере 3 461,66 тыс. руб., сформированные на основании фактических данных по статье затрат за 2015 год в размере 3 203,67 тыс. руб. с применением индексов Прогноза СЭР в размере 3,4 %, 4,5 %.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Расходы на подготовку кадров | 3 597,05 | 3 593,87 | 3 461,66 | -132,21 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Расходы на подготовку кадров» сформированы Исполнителем согласно графику обучения на 2017 год после детального анализа и исключения позиций, производственная необходимость по которым не обоснована.

По расчету Исполнителя расходы по статье «Расходы на подготовку кадров» составили 2 493,54 тыс. руб. Относительно предложения предприятия расходы по статье «Расходы на подготовку кадров» скорректированы в сторону снижения на 1 100,33 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Расходы на подготовку кадров | 3 593,87 | 3 461,66 | 2 493,54 | -968,12 |

* + 1. **Статья «Расходы на обеспечение нормальных условий груда и мер по технике безопасности»**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

*Расходы на аттестацию рабочих мест.*

В соответствии с положениями ст.212 Трудового Кодекса Российской Федерации и Федеральным Законом РФ №426-ФЗ от 28.12.2013г. «О специальной оценке условий труда» в обязанности работодателя входит проведение специальной оценки условий труда на рабочих местах.

В 2015 году в филиале проведена плановая спецоценка условий труда (на рабочих местах, на которых предыдущая оценка условий труда проводилась в 2010 году), затраты составили 495 т.р. В 2016 году будет проводиться внеплановая специальная оценка условий труда на вновь организованных рабочих местах (в частности новых единицах автотранспорта, поступивших в филиал в начале 2016 года), а в 2017 году запланировано проведение специальной оценки условий труда на рабочих местах, оценка условий труда на которых проводилась в 2012 году.

*Мероприятия по предупреждению несчастных случаев (в т.ч. ПФО).*

В целях проведения профилактической работы по предупреждению травматизма, привлечения внимания работников филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» к вопросам сохранения жизни и здоровья, информирования персонала о состоянии охраны труда в организации ежегодно, начиная с 2012 года в филиале проводится конференция по охране труда, в которой принимает участие максимально возможное количество персонала производственных подразделений филиала, съезжающегося в г.Абакан со всех районов Республики, руководство филиала, а также приглашенные гости (представители государственной инспекции труда в РХ, Енисейского управления Ростехнадзора, МРСК Сибири).

Расходы на проведение данного мероприятия складываются из затрат на аренду помещения, как правило это зал дома культуры, театра или ВУЗа, затрат на оплату автобусов, осуществляющих доставку персонала из районов Республики в г.Абакан и обратно, и затрат на питание (обед) работников.

*Прочие расходы на охрану труда.*

В рамках проведения производственного контроля за санитарным состоянием рабочих мест, проводимого в филиале ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» во исполнение Федерального закона РФ №52-ФЗ от 30.03.99г. «О санитарно- эпидемиологическом благополучии населения», ежегодно проводятся исследования (инструментальный контроль) вредных производственных факторов, в частности в здравпункте филиала. Для проведения исследований привлекается ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии».

*Медицинские услуги персоналу.*

Периодические медицинские осмотры и осмотры при устройстве на работу проводятся на основании: ст. 212, 213 ТК РФ, ФЗ № 323 от 21.11.2011г. «Об основах охраны здоровья граждан РФ», приказа Минздравсоцразвития России от 12.04.2011г. № 302н (ред. От 05.12.2014г.) «Об утверждении перечней вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования), и порядок проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров (обследований) работников, занятых на тяжелых работах с вредными и (или) опасными условиями труда»;

Предрейсовые и послерейсовые медицинские осмотры водителей - проводятся на основании ст. 213 ТК РФ, ФЗ №267 от 25.11.2009г. «О безопасности дорожного движения», приказ № 835 н 15.12.2014г. Минздравсоцразвития «Об утверждении порядка проведения предрейсовых и послерейсовых медицинских осмотров водителей транспортных средств», письмо Минздрава РФ от 21.08.2003г. №5210/9468-03-32 «Предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств» и Методических рекомендаций «Об организации проведения предрейсовых и послерейсовых медицинских осмотров» утвержденных Минздравом РФ от 29.01.2002г.

*Услуги химчистки и прачечной.*

Работодатель за счет собственных средств обязан обеспечивать уход за СИЗ и их хранение, своевременно осуществлять химчистку, стирку, дегазацию, дезактивацию, дезинфекцию, обезвреживание, обеспыливание, сушку СИЗ, а также ремонт и замену СИЗ.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере 4 393,45 тыс. руб.

Обосновывающие материалы по статье затрат предоставлены предприятием письмом от 29.04.2016 № 1.7./1.7/3717 - исх приложение № 17.5, на электронном носителе диск «Обосновывающие документы» № 3.

Расходы по статье скорректированы на 2 473,14 тыс. руб. в связи со следующим.

Расходы на аттестацию рабочих мест, согласно предложению предприятия, составили 555,30 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, на основании проведенного анализа определены расходы по статье в размере 106,97 тыс.руб. Необходимость и периодичность расходов по аттестации рабочих мест определена нормами действующего законодательства, в связи с чем следующая аттестация рабочих мест по предоставленному договору будет проводится не позднее 2020 года, расходы сформированы с учетом стоимости договора равномерно распределённого на долгосрочный период регулирования с применением индексов Прогноза СЭР в размере 3,4 %, 4,5 %. Графиков проведения иных аттестаций рабочих мест с указанием объема необходимых работ предприятием не представлено.

Расходы на мероприятия по предупреждению несчастных случаев предложено включить в размере 187,30 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, в ходе анализа выявлено, что необходимость данных расходов законодательно не закреплена, что расходы по проведению конференций носят добровольных характер, в связи с чем данные расходы подлежат исключению из НВВ в полном объеме.

Прочие расходы на охрану труда предложено включить в размере 99,80 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, в ходе анализа выявлено, что необходимость данных расходов законодательно не закреплена, расходы по проведению конференций носят добровольных характер, в связи с чем данные расходы подлежат исключению из НВВ в полном объеме.

Расходы на медицинские услуги персонала предложено включить в размере 3 530,54 тыс. руб.

Расходы полежат корректировки в связи со следующим.

Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве (профосмотры) предложено включить в размере 1 163,70 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, на основании проведенного анализа определены расходы по статье в размере 244,59 тыс. руб. Необходимость и периодичность расходов по предупреждению заболеваний на производстве (профосмотры) определена нормами действующего законодательства. Расходы по статье рассчитаны в соответствии с договором от 18.1900.3935.15 от 12.10.2013, ежегодные расходы включены в полном объеме, расходы с периодичностью раз в 2 года определены на долгосрочный период с 2017 до 2021 года с учётом необходимости проведения осмотров в этом периоде 3 раза за 5 лет. Расходы сформированы с учетом стоимости договора равномерно распределённого на долгосрочный период регулирования с применением индексов Прогноза СЭР в размере 3,4 %, 4,5 %.

Из расчёта исключены расходы по договорам № 18.1900818.15 от 16.03.2015, № 18.1900818.15 от 16.03.2015, так как не предоставлены приложения, являющиеся неотъемлемой частью договоров, а также без приложений невозможно определить потребность в расходах на долгосрочный период регулирования. Кроме того, исключён договор № 18.1900.4115.15 от 19.10.2015 где учтены расходы по подразделению СМУ, не учитываемому в тарифах.

Услуги по предрейсовому и послерейсовому медосмотру водителей предложено включить в размере 2 162,25 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, на основании проведенного анализа определены расходы по статье в размере 1 568,61 тыс. руб. Необходимость и периодичность расходов по предрейсовому и послерейсовому медосмотру водителей определена нормами действующего законодательства. Исходя из предоставленных документов невозможно определить количество необходимых услуг на каждый год, в связи с чем расходы сформированы на основании фактических данных за 2015 год с учетом индексов Прогноза СЭР 3,4 %, 4,5 %.

Медицинский осмотр при приёме на работу предложено включить в размере 204,59 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, в ходе анализа выявлено, что необходимость данных расходов законодательно закреплена, однако из предоставленных материалов невозможно рассчитать потребность и стоимость необходимых услуг, в связи с чем данные расходы подлежат исключению из НВВ в полном объеме.

Услуга химчистки и прачечной предложено включить в размере 20,51 тыс. руб.

Данные расходы рассмотрены по статье уборка помещений.

Экономически обоснованной признана сумма по статье затрат «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» в размере 1 920,17 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 2 270,03 | 4 393,45 | 1 920,17 | -2 473,28 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» сформированы Исполнителем исходя из следующего:

* Расходы на аттестацию рабочих мест рассчитаны исходя их 25 рабочих мест для проведения аттестации, средней стоимости проведения аттестации по факту 2015 года с учетом ИПЦ на 2016 и 2017 гг. В 2015 году проведена аттестация 1 027 рабочих мест. Периодичность проведения аттестации - 1 раз в 5 лет. Таким образом, срок проведения следующей аттестации по 1 027 рабочим местам - не позднее 2020 года. Плановая штатная численность персонала - 1 052,3 единицы, в том числе на передачу электроэнергии - 998,3 единицы. Максимальное количество рабочих мест, на которых необходимость проведения аттестации возникнет в 2017 году (без учета внеплановых аттестаций) составляет 25 рабочих мест.
* Расход на мероприятия по предупреждению несчастных случаев Исполнителем признаны необоснованными и не учитывались. Согласно анализу обосновывающих материалов в составе данной статьи учитываются мероприятия по проведению психопрофилактической работы с персоналом и углубленного психофизиологического обследования сотрудников. Данные мероприятия не являются обязательными в рамках осуществления регулируемой деятельности.
* Расходы на проведение конференции по охране труда Исполнителем признаны необоснованными и не учитывались. Согласно анализу обосновывающих материалов в составе данной статьи учитываются мероприятия по проведению ежегодной конференции по охране труда с приглашением руководства и персонала филиала и гостей. Планируемые расходы связаны с арендой помещения, привлечением транспорта и организацией питания. Данное мероприятие не является обязательным в рамках осуществления регулируемой деятельности.
* Расходы на исследование производственных факторов Исполнителем признаны необоснованными и не учитывались. Согласно анализу обосновывающих материалов в составе данной статьи учитываются мероприятия по проведению исследований (инструментального контроля) вредных производственных факторов на объектах филиала, в частности - в здравпункте. Данные мероприятия носят добровольный характер.
* Расходы на мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве (профосмотры) Исполнителем рассчитаны по факту 2015 года с учетом ИПЦ на 2016 и 2017 гг. Исполнителем рассчитаны по факту 2015 года с учетом ИПЦ на 2016 и 2017 гг Акты оказанных услуг, подтверждающие фактические расходы, представлены организацией из 4 приложенных договоров только по 2: 18.1900.818.15 от 18.03.2015 и 18.1900.820.15 от 18.03.2015. Фактические расходы по ним в 2015 году в сумме составили 551 337,60 руб. Также организацией по данной статье представлены акты оказанных услуг по двум договорам, которые организацией не приложены. По договорам 18.1900.4115.2015 от 26.10.2015 и 18.1900.3935.2015 от 12.10.2015 актов оказанных услуг за 2015 год организация не представила (при этом согласно условиям договоров Исполнитель обязан оказать услуги в срок 10 календарных дней с момента подписания договора). По приложениям договоров оценить должностной состав сотрудников и периодичность проведения профосмотров не представляется возможным. Иных документов организацией не представлено. Расходы рассчитаны исходя из фактических расходов за 2015 год по двум из приложенных договоров.
* Расходы на услуги химчистки и прачечной Исполнителем признаны необоснованными и не учитывались. Согласно анализу обосновывающих материалов в составе данной статьи учитываются расходы на проведение химчистки жалюзи.
* Расходы на медосмотр при приеме на работу (по заявлениям работников) Исполнителем признаны необоснованными и не учитывались. Необходимость данных расходов законодательно не подтверждена. Информации для оценки плановой потребности организацией не представлено.
* Расходы на услуги по предрейсовому медосмотру водителей Исполнителем рассчитаны по факту 2015 года с учетом ИПЦ на 2016 и 2017 гг.

По расчету Исполнителя расходы по статье «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» составили 2 259,60 тыс. руб. Относительно предложения предприятия расходы по статье «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» скорректированы в сторону снижения на 2 133,85 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 4 393,45 | 1 920,17 | 2 259,60 | 339,43 |

* + 1. **Статья «Расходы на страхование»**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО).

Договор ОСАГО с ОАО «СОГАЗ» и ООО «Росгосстрах» в 2015г. был заключен в целях защиты прав потерпевших на возмещение вреда, причиненного их жизни, здоровью или имуществу при использовании транспортных средств иными лицами, Федеральным законом №40-ФЗ определяются правовые, экономические и организационные основы обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств (далее обязательное страхование).

Страховая премия определяется в соответствии с действующими на момент оформления страхового полиса страховыми тарифами, установленными Центральным Банком Российской Федерации. В связи с приобретением транспортных средств в 4 квартале 2015г расчет расходов на 2017г. произведен от договора, заключенного в 2016г.

В соответствии с ГК РФ и Законом «Об организации страхового дела в РФ» от 27.11.1992г интегрированной системой менеджмента ПАО «МРСК Сибири» установлены требования к обеспечению страховой защиты Общества. Определены принципы планирования страховой защиты, виды страхования имущественный и других интересов.

В соответствии с Программой страховой защиты Общества предусмотрено страхование работников по программам Добровольного медицинского страхования персонала и Добровольного страхования работников от несчастных случаев и болезней.

Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго») за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, осуществляется в соответствии с Федеральным законом «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного Объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» № 225-ФЗ от «27» июля 2010 г. (в ред. Федерального закона от 23.07.2013 N 251-ФЗ) (далее - 225-ФЗ). ст. 429 Гражданского кодекса Российской Федерации (далее - ГК РФ).

В соответствии с приложением № 1 к договору обязательного страхования № 28.4000.217.14 от 10.04.2014г., обязательному страхованию подлежит транспортный участок филиала, включающий в себя 36 единиц подъемных сооружений.

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год (за исключением расходов по ОСАГО).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере   
3 152,11 тыс. руб.

Обосновывающие материалы по статье затрат предоставлены предприятием письмом от 29.04.2016 № 1.7./1.7/3717 - исх приложение № 17.6, на электронном носителе диск «Обосновывающие документы» № 3.

Расходы по статье скорректированы на 793,64 тыс. руб., в связи со следующим.

Расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств согласно предложению предприятия составили 1 072,80 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, на основании проведенного анализа определены расходы по статье в размере 1 065,12 тыс. руб. Расходы сформированы с учетом договора за 2016 год с применением индекса Прогноза СЭР в размере 4,5%.

Расходы на страхование зданий, сооружений и оборудования (имущества) согласно предложению предприятия составили 1 350,76 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, на основании проведенного анализа определены расходы по статье в размере 1 204,11 тыс. руб. Расходы сформированы с учетом договора на 2017 год.

Расходы на добровольное страхование работников от несчастных случаев и болезней (НС) согласно предложению предприятия составили 58,69 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы и пришли к выводу, что расходы подлежат исключению в полном объеме в связи со следующим. Согласно норм Постановления 1178 в состав НВВ включаются расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности. Предприятием не представлен расчет расходов на страхование основного промышленного персонала. На основании имеющейся информации сделать самостоятельно расчёт не представляется возможным.

Расходы па добровольное медицинское страхование персонала (ДМС) согласно предложению предприятия составили 577,21 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы и пришли к выводу, что расходы подлежат исключению в полном объеме. Данные расходы являются необязательными и не подлежат включению согласно норм Постановления 1178.

Расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта (ОСОПО) согласно предложению предприятия составили 92,65 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные материалы, на основании проведенного анализа определены расходы по статье в размере 89,24 тыс. руб. Расходы сформированы с учётом фактических данных за 2015 год учетом индексов Прогноза СЭР 3,4 %, 4,5 %.

Экономически обоснованной признана сумма затрат по статье в размере   
2 358,47 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Расходы на страхование | 4 506,39 | 3 152,11 | 2 358,47 | -793,64 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Расходы на страхование» сформированы Исполнителем исходя из следующего:

* Расходы на страхование имущества (зданий, сооружений и оборудования) приняты Исполнителем по условиям действующего договора.
* Расходы на добровольное медицинское страхование Исполнителем не учитывались, так как производственная необходимость данных расходов не подтверждена. В Списке застрахованных лиц, являющимся приложением к договору добровольного медицинского страхования с ООО «Страховая Компания Согласие» (№ М01-000419/14 (18.4000.480.14) от 01.07.2014) отсутствует информация о подразделениях и занимаемых должностях застрахованных лиц. Кроме того, в составе обосновывающих материалов предприятием не представлены документы, подтверждающие фактические расходы за 2015 год (счета-фактуры, акты выполненных работ).
* Расходы на страхование от несчастных случаев, исходя из условий договора и страховой премии на 2016 год с учетом ИПЦ на 2017 год. Согласно п. 28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (с изменениями на 17.08.2020) 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.
* Расходы на страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств исходя из условий договора и страховой премии на 2016 год с учетом ИПЦ на 2017 год (страховая премия на 2016 год по условиям договора с ПАО «Росгосстрах» № 18.1900.747.16 от 25.03.16).
* Расходы на страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты исходя из факта за 2015 год с учетом ИПЦ на 2016 и 2017 гг.

По расчету Исполнителя расходы по статье «Расходы на страхование» составили 2 400,17 тыс. руб. Относительно предложения предприятия расходы по статье «Расходы на страхование» скорректированы в сторону снижения на 751,94 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Расходы на страхование | 3 152,11 | 2 358,47 | 2 400,17 | 41,7 |

* + 1. **Статья «Другие прочие расходы»**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

*Затраты на оплату больничных листов за счет средств предприятия.*

В соответствии с ст. 3, ст. 5 Федерального закона от 29.12.2006 N 255-ФЗ (ред. от 09.03.2016) "Об обязательном социальном страховании на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством".

1. Финансовое обеспечение расходов на выплату страхового обеспечения застрахованным лицам осуществляется за счет средств бюджета Фонда социального страхования Российской Федерации, а также за счет средств страхователя в случаях, предусмотренных пунктом 1 части 2 статьи 3.

2. Пособие по временной нетрудоспособности в случаях, указанных в пункте 1 части 1 статьи 5 настоящего Федерального закона, выплачивается:

1) застрахованным лицам (за исключением застрахованных лиц, добровольно вступивших в правоотношения по обязательному социальному страхованию на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в соответствии со статьей 4.5 настоящего Федерального закона) за первые три дня временной нетрудоспособности за счет средств страхователя, а за остальной период начиная с 4-го дня временной нетрудоспособности за счет средств бюджета Фонда социального страхования Российской Федерации; (п. 1 в ред. Федерального закона от 08.12.2010 N 343-ФЭ).

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере 1 861,19 тыс. руб.

Обосновывающие материалы по статье затрат предоставлены предприятием письмом от 29.04.2016 № 1.7./1.7/3717 - исх приложение № 17.7, на электронном носителе диск «Обосновывающие документы» № 3.

Экспертами проанализированы представленные материалы, на основании проведенного анализа принято решение исключить данные расходы из НВВ в полном объеме. Данные расходы не входят в перечень обозначенный постановлением 1178. Кроме того, расходы по оплате больничных листов дублируют расходы по заработной плате.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Другие прочие расходы | 19 715,32 | 1 861,19 | 0,00 | -1 861,19 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Другие прочие расходы» Исполнителем признаны необоснованными. Заявленные предприятием расходы связаны с оплатой больничных листов за счет средств предприятия. Данный вид выплат относится к выплатами социального характера и учитывается в составе фонда оплаты труда. Учет заявленных предприятием расходов в рамках данной статьи приведет к их дублированию в составе НВВ.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Другие прочие расходы | 1 861,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

* + 1. **Статья «Электроэнергия на хозяйственные нужды»**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расход электроэнергии на производственные нужды - потребление электроэнергии районными котельными и электробойлерными установками, состоящими как на самостоятельном балансе, так и на балансе электростанций; на перекачку воды гидроаккумулирующими электростанциями и перекачивающими насосными установками теплосети; электростанциями, работающими в режиме котельной (без выработки электроэнергии) и находящимися в консервации или резерве (при одновременном отсутствии выработки электроэнергии и отпуска тепла).

По состоянию на 01.04.2016 года филиалом ПАО «МРСК Сибири» заключены два договора энергоснабжения для функционирования вышеперечисленных объектов компании:

1. Договор энергоснабжения от 22.08.20105 года № 24 600 с ОАО «Хакасэнергосбыт».

2. Договор энергоснабжения от 08.04.20103 года №12058 с ОАО «Красноярскэнергосбыт».

Потребление электрической энергии по данным договорам в 2014 году составило 8,419 млн. кВтч, на сумму 15 777,7 тыс. руб. (без НДС), средний тариф по 2014 году - 1,87387 руб./кВтч.

Потребление электрической энергии по данным договорам в 2015 году составило 8,010 млн. кВтч, на сумму 17 899,47 тыс. руб. (без НДС), средний тариф по 2015 году - 2,23471 руб./кВтч.

Расчет стоимости электроэнергии, потребляемой филиалом на хозяйственные нужды в 2017 году:

В соответствии с целевыми показателями Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности 2016-2020 гг., утвержденной протоколом от 19.01.2016 №177/16 на Совете директоров Общества в рамках утверждения бизнес-плана ПАО «МРСК Сибири», направленной в ГКТЭ РХ письмом от 07.04.2016 № 1.7/18.1/2831-исх. Планируемая величина потребления электроэнергии филиалом на 2017 год составляет - 8607,77375 тыс.кВтч.

Следует отметить факт роста тарифов в 2015 году (февраль) - 78 % по отношению к аналогичному периоду 2014 года (копии платежных документов прилагаются) и 24,5 % (январь 2015г.) по отношению к аналогичному периоду 2014 года.

Для расчета стоимости тарифа на 2017 год принята величина дефлятора - 42,8% (на основании статистики 2015 года к 2014 году).

Расчет: 8 607,77375 тыс.кВтч. \* (2,23471 руб./кВтч \* (средний тариф в 2015 году) \*1,428) = 27 469,53 тыс.руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Предприятием предложено включить расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» в размере 27 469,53 тыс. руб.

Эксперты проанализировали представленные материалы и пришли к выводу, что расходы подлежат корректировке в сторону уменьшения на сумму 7 404,65 тыс. руб.

Экономически обоснованными признаны расходы по статье в сумме 20 064,88 тыс. руб. Затраты рассчитаны с учётом фактических объемов потребления электрической энергии предприятием за 2015 год, с применением индекса Прогноза СЭР в размере 7,0 %

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Электроэнергия на хоз. нужды | 12 222,17 | 27 469,53 | 20 064,88 | -7 404,65 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Электроэнергия на хоз. нужды» сформированы Исполнителем исходя из фактических объемов потребления за 2015 год, фактических тарифов на электроэнергию за 2015 год и прогнозных показателей индексации тарифов на электроэнергию в 2016 и 2017 гг.

По расчету Исполнителя расходы по статье «Электроэнергия на хоз. нужды» составили 18 922,72 тыс. руб. Относительно предложения предприятия расходы по статье «Электроэнергия на хоз. нужды» скорректированы в сторону снижения на 8 546,81 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Электроэнергия на хоз. нужды | 27 469,53 | 20 064,88 | 18 922,72 | -1 142,16 |

* + 1. **Статья «Подконтрольные расходы из прибыли»**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В расходы из прибыли включены затраты по следующим статьям:

Расходы по отчислениям в ППО филиала сформированы на основании п. 7.2.4 Коллективного договора (не менее 0,15% фонда оплаты труда на культурно- массовую работу и не менее 0,15 % фонда оплаты труда на физкультурно- оздоровительную работу).

Расходы на проведение спортивных и культурно-массовых мероприятий запланированы на основании Коллективного договора и сметы затрат на празднование 72- годовщины Победы в ВОВ и проведения мероприятий посвященных дню энергетика в 2017 г. сформированы на основании фактических расходов сложившихся за 2015 год с учетом плановых коэффициентов индексации, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития.

Расходы на выплату материальной помощи работникам при регистрации брака, при рождении ребенка, для погребения работника и близких родственников, при наличии у работника форс-мажорных обстоятельств, единовременные выплаты ветеранам ВОВ ко дню Победы, дню энергетика, затраты на погребение пенсионеров, на лечение пенсионерам, помощь работникам, имеющим детей инвалидов, ежегодная помощь пенсионерам имеющим звания Ветеран энергетики,

Почетный работник ТЭК, Почетный энергетик запланированы на основании Коллективного договора 2014-2015гг и СО 5.046/0-06 «Социальная поддержка пенсионеров» сформированы на основании фактических расходов сложившихся за 2015 год с учетом плановых коэффициентов индексации, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития.

Расходы на приобретение новогодних подарков для детей сотрудников филиала сформированы на основании пункта 6.7 Коллективного договора и сложившихся затрат по факту 2015 г с учетом плановых коэффициентов индексации, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития.

В соответствии с пунктом 4 статьи 170 Налогового кодекса РФ сформированы затраты по невозмещаемому НДС.

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2021 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере 7 759,24 тыс. руб.

Расходы подлежат корректировке в связи со следующим.

Статья «Расходы социального характера из прибыли». Предприятием предложено включить в размере 7 246,25 тыс. руб.

Эксперты проанализировали представленные материалы и пришли к выводу, что расходы подлежат корректировке в сторону уменьшения на сумму 5 642,21 тыс. руб., исключены расходы, не относящиеся к расходам, понесенным согласно Коллективного договора.

Экономически обоснованными признаны расходы по статье в сумме 1 604,04 тыс. руб., расходы сформированы на основании фактических данных сложившихся по итогам 2015 года, в соответствии с Коллективным договором филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2014-2015 годы с применением индексов Прогноза СЭР в размере 3,4 %, 4,5 %.

Статья «Невозмещаемый НДС».

Предприятием предложено включить в размере 205,29 тыс. руб.

Эксперты проанализировали представленные материалы и пришли к выводу, что расходы подлежат исключению в полном объеме.

Статья «Расходы на услуги банков».

Предприятием предложено включить в размере 307,70 тыс. руб.

Эксперты проанализировали представленные материалы и пришли к выводу,

что расходы подлежат корректировке в сторону уменьшения на сумму 11,32 тыс. руб.

Экономически обоснованными признаны расходы по статье в сумме 296,38 тыс. руб., расходы сформированы на основании фактических данных сложившихся по итогам 2015 года с применением индексов Прогноза СЭР в размере 3,4 %, 4,5 %.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭРХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнение с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭРХ** |
| Подконтрольные расходы из прибыли | 19 650,85 | 7 759,24 | 1 900,42 | -5 858,82 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам рассмотрения обосновывающих документов расходы на 2017 год по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» сформированы Исполнителем исходя следующего:

* Специалистами признаны необоснованными и не учитывались расходы: расходы на проведение спортивных и культурных мероприятий, единовременная материальная помощь работникам, имеющим детей инвалидов (документов, подтверждающих фактические расходы, предприятие не представило), невозмещаемый НДС, выплаты по стандарту предприятия «Социальная поддержка пенсионеров».
* Расходы на услуги банков приняты Исполнителем по факту 2015 года с учетом ИПЦ на 2016 и 2017 гг.
* Выплаты по Коллективному договору приняты Исполнителем по факту 2015 года с учетом ИПЦ на 2016 и 2017 гг. за исключением отчислений профсоюзу. Согласно п. 7.2.4 Коллективного договора филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» отчисления профсоюзу предназначены для организации культурно-массовой и физкультурно-оздоровительной работы, в рамках утвержденного финансового плана филиала. Плана (графика) организации культурно-массовой и физкультурно-оздоровительной работы на 2017 год предприятием не представлено. Фактические расходы за 2015 год по данной статье не осуществлялись. Таким образом, расходы на отчисления профсоюзу Исполнителем признаны экономически необоснованными.

По расчету Исполнителя расходы по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» составили 1 906,80 тыс. руб. Относительно предложения предприятия расходы по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» скорректированы в сторону снижения на 5 852,44 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Подконтрольные расходы из прибыли | 7 759,24 | 1 900,42 | 1 906,80 | 6,38 |

* + 1. **Статья «Проценты за кредит»**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Задолженность по кредитам на 31.12.2015 г. 468 749 тыс. руб.

Дебиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии на 31.12.2015 г. составила 1 561 193 тыс. руб., в том числе просроченная 1 098 307 тыс. руб. Недостаток денежных средств в связи с неплатежами ОАО «Хакасэнергосбыт» и прочих прямых потребителей (предприятия ЖКХ и пр.)-   
1 098 307 тыс. руб. Недостаток денежных средств по итогам тарифного регулирования 2016 г.- 467 683 тыс. руб.

Итого недостаток денежных средств в 2016 г. составит 1 565 990 тыс. руб.

Расчет процентов на 2017 г.

Кредитный портфель на 31.12.2016 г.-1 565 990 тыс. руб.

Ключевая ставка ЦБ РФ (действующая на 25.03.2016 г.) -11 % годовых.

Планируемая ставка по привлекаемым кредитам на 2017 г.-15 % годовых.

Сумма процентов в 2017 г. составит: 1 565 990 тыс.руб.\* 15 %= 234 898,5 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Предприятием предложено включить расходы по статье в размере 234 898,50 тыс. руб.

Эксперты проанализировали представленные материалы и пришли к выводу, что расходы подлежат корректировке на 224 233,73 тыс. руб. Расходы признаны экономически обоснованными в размере 10 664,77 тыс. руб., рассчитанные с учётом доли принятых к учёту экономически обоснованных фактических подконтрольных расходов предприятия за 2015 год в размере 68% и фактических расходов по статье «Проценты за кредит» в 2015 году в размере 15 727,64 тыс. руб.

| **Статья затрат** | **Утверждено ГКТЭ РХ на 2016 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с заявкой Филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифная заявка Филиала** | **ГКТЭ РХ** |
| Проценты за кредит | 0,00 | 234 898,50 | 10 664,77 | -224 233,73 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно Основам 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. Таким образом, проценты за кредит не входят в состав подконтрольных расходов и учтены Исполнителем в составе неподконтрольных расходов.

| **Статья затрат** | **Тарифная заявка Филиала на 2017 год** | **План 2017 год** | | **Отклонение в сравнении с ЭОР, принятыми ГКТЭРХ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Принято ГКТЭРХ по методу ЭОР** | **Предложение Исполнителя** |
| Проценты за кредит | 234 898,50 | 10 664,77 | 0,00 | -10 664,77 |

На основании постатейного анализа подконтрольных расходов Исполнитель делает следующий вывод:

1. Представленные со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» расчетные документы, реестры договоров, справки, расчеты, таблицы подписаны руководителями соответствующих структурных подразделений филиала;

2. Исполнителем выявлены факты не полного документального подтверждения заявленных на 2017 год расходов со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго».

3. По ряду статей подконтрольных расходов в материалах тарифной заявки отсутствуют подтверждение фактических расходов за 2015 год.

Сводные результаты анализа по статьям подконтрольных расходов представлены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **2015 г. факт,** | **Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017 год, тыс. руб.** | **Подконтрольные расходы 2017 год (принято ГКТЭ РХ – ТБР), тыс. руб.** | | **Расчет Исполнителя на 2017 год, тыс. руб.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** | **по методу ЭОР, тыс. руб.** | **базовый уровень ОР, тыс. руб.** | **по методу ЭОР** | **в т. ч. требующие доп. обоснования** | **в т. ч. доп. обосн. расходы** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
| 1 | Материальные затраты | 78 634,62 | 232 124,03 | 147 233,36 | 141 044,54 | 138 224,67 | 12 859,52 | 3 850,83 |
| 1.1 | Вспомогательные материалы | 69 492,13 | 176 168,61 | 146 141,14 | 139 998,23 | 133 281,62 | 12 859,52 | 0,00 |
| 1.1.1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 69 492,13 | 176 168,61 | 146 141,14 | 139 998,23 | 133 281,62 | 12 859,52 | 0,00 |
| 1.1.2 | прочие вспомогательные материалы |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | 9 142,49 | 55 955,42 | 1 092,22 | 1 046,31 | 4 943,05 | 0,00 | 3 850,83 |
| 2 | Расходы на оплату труда  (без отчислений на социальные нужды) | 453 452,44 | 726 930,52 | 526 165,30 | 504 048,43 | 558 179,25 | 0,00 | 32 013,95 |
|  | численность |  | 998,30 | 1 007,29 | 1 007,29 | 998,32 |  |  |
|  | средняя заработная плата |  | 60 680,70 | 43 529,78 | 41 700,04 |  | 43 529,78 | 0,00 |
| 3 | Прочие расходы, всего, в т.ч.: | 72 193,95 | 398 609,27 | 70 539,61 | 67 574,55 | 57 033,71 | 5 783,50 | 5 826,51 |
| 3.1 | Ремонт основных фондов | 0,00 | 3 448,00 | 0,00 | 0,00 | 978,79 | 0,00 | 978,79 |
| 3.2 | Работы и услуги непроизводственного характера | 17 735,17 | 101 376,24 | 20 624,18 | 19 757,27 | 20 891,33 | 1 308,90 | 1 576,06 |
| 3.2.1 | Услуги связи | 5 558,92 | 9 812,97 | 4 733,90 | 4 534,92 | 6 049,00 | 0,00 | 1 315,10 |
| 3.2.2 | Расходы на вневедомственную охрану, пожарную безопасность и услуги коммунального хозяйства | 5 021,71 | 9 833,33 | 7 387,06 | 7 076,55 | 7 628,66 | 0,00 | 241,60 |
| 3.2.3 | Расходы на юридические и информационные услуги | 455,29 | 35,34 | 31,51 | 30,19 | 33,58 | 0,00 | 2,07 |
| 3.2.4 | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | 335,46 | 376,32 | 236,65 | 226,70 | 253,93 | 0,00 | 17,28 |
| 3.2.5 | Транспортные услуги | 204,97 | 229,93 | 189,94 | 181,96 | 0,00 | 189,94 | 0,00 |
| 3.2.6 | прочие услуги сторонних организаций | 6 158,82 | 81 088,35 | 8 045,12 | 7 706,95 | 6 926,16 | 1 118,96 | 0,00 |
| 3.2.6.1 | содержание управляющей компании ИА МРСК | 0,00 | 48 360,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6.2 | прочие | 6 158,82 | 32 728,35 | 8 045,12 | 7 706,95 | 6 926,16 | 1 118,96 | 0,00 |
| 3.3 | Расходы на командировки и представительские | 9 500,07 | 10 657,14 | 9 545,06 | 9 143,84 | 7 180,75 | 2 364,31 | 0,00 |
| 3.4 | Расходы на подготовку кадров | 3 203,67 | 3 593,87 | 3 461,66 | 3 316,15 | 2 493,54 | 968,12 | 0,00 |
| 3.5 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 3 273,67 | 4 393,45 | 1 920,17 | 1 839,47 | 2 259,60 | 0,00 | 339,43 |
| 3.6 | Расходы на страхование | 2 053,25 | 3 152,11 | 2 358,47 | 2 259,33 | 2 400,17 | 0,00 | 41,70 |
| 3.7 | Расходы на социальное развитие и поощрение (из прибыли) | 6 157,37 | 7 759,24 | 1 900,42 | 1 820,53 | 1 906,80 | 0,00 | 6,38 |
| 3.8 | Электроэнергия на хоз. нужды | 17 703,57 | 27 469,53 | 20 064,88 | 19 221,47 | 18 922,72 | 1 142,16 | 0,00 |
| 3.9 | Другие прочие подконтрольные расходы | 12 567,18 | 236 759,69 | 10 664,77 | 10 216,49 | 0,00 | 10 664,77 | 0,00 |
| 3.2.9.1 | прочие | 12 567,18 | 1 861,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9.2 | проценты за кредит | 0,00 | 234 898,50 | 10 664,77 | 10 216,49 | 0,00 | 10 664,77 | 0,00 |
| **4** | **Подконтрольные расходы** | **604 281,01** | **1 357 663,82** | **743 938,27** | **712 667,52** | **753 437,62** | **29 307,79** | **38 807,13** |

2. **Анализ обоснованности принятых Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2017 год**

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

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

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

* 1. **Индекс эффективности подконтрольных расходов**

Согласно п. 7 Методических указаний № 421-э расчет индекса эффективности ОПР и величины базового уровня ОПР с применением метода сравнения аналогов осуществляется на основании распределения ТСО по группам ТСО, показатель рейтинга эффективности которых находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с приложением № 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**

В материалах тарифного дела со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» заявлен индекс эффективности подконтрольных расходов в размере 1%.

Расчет эффективного уровня операционных расходов в адрес Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия не направлялся.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В Экспертном заключении Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия по делу от 12.05.2016 № Э-8/17 не приведен расчет долгосрочных параметров для филиала «Хакасэнерго», в том числе индекса эффективности подконтрольных расходов на период 2017-2021 годы.

В экспертном заключении указано, что индекс эффективности операционных расходов определен Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия 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, в размере 2%.

**Величина эффективного уровня операционных расходов** в целях расчета базового уровня операционных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» определена в размере 639 702,42 тыс. руб.

**Величина экономически обоснованного уровня операционных   
расходов** - в размере 743 938,27 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 №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 настоящих Методических указаний;

 - уровень ОПР, рассчитанный органом регулирования для ТСО n в году m + 1 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.

Таким образом, базовый уровень ОПР ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на долгосрочный период регулирования 2017-2021 годы принят Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия на уровне:

Баз*OPEX2017 = 0,3 х 639 702,42 тыс. руб. + 0,7 х 743 938,27 тыс. руб. =   
712 667,52 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.

 (9),

где:

 - коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО n;

m - год, предшествующий периоду регулирования;

 - значение рейтинга эффективности ТСО n в году i.

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

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

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

Коэффициенты нормализации должны 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) Методических указаний № 421-э.

В приложении № 2 к Методическим указаниям № 421-э приведены значения коэффициентов нормализации только на 2012, 2013 годы. При этом при определении эффективного уровня ОПР на 2018 год также должны учитываться коэффициенты нормализации за 2014-2016 гг. Исполнитель отмечает, что   
с 12.03.2015 вступило в силу постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям». В соответствии   
с постановлением № 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 вносил изменения в Методические указания № 421-э в отношении коэффициентов нормализации после изменения субъектного состава ТСО, осуществляющих регулируемый вид деятельности.

Отсутствие установленных коэффициентов нормализации за 2014-2016 годы ведет к искажению определения рейтинга организации в связи   
с изменением состава регулируемых ТСО и фактических приведенных удельных показателей за 2014-2016 гг. и следовательно, фактические расходы и натуральные показатели ТСО сравниваются   
с неизменными с 2013 года приведенными удельными показателями  и 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, утвержденные коэффициенты нормализации  и  на 2012- 2013 годы при их применении будут неизбежно приводить к некорректному определению базового уровня подконтрольных расходов ТСО. Применение указанных показателей на долгосрочный период регулирования в большинстве случаев может повлечь за собой образование значительного объема экономически обоснованных расходов, неучтенных при тарифном регулировании.

В последующем данные расходы при учете в тарифах на услугах по передаче электрической энергии приведут к существенному росту тарифов на услуги по передаче электрической энергии или банкротству ТСО, что снизит надежность энергоснабжения потребителей.

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

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

Кроме того, в приложении № 4 к указанным Методическим указаниям отсутствуют коэффициенты приведения затрат по уровню цен (коэффициент С)   
по регионам в 2014-2016 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 2014-2016 гг., коэффициентов приведения затрат по уровню цен за 2014-2016 гг. ведут   
к искажению эффективного уровня ОПР - - на 2018 год,   
и, следовательно, к искажению базового уровня ОПР - , определяемого в соответствии с п. 9 Методических указаний № 421-э по формуле:

 (10),

Кроме того, определением Верховного суда РФ по делу от 17.11.2016 № 20-АПГ1б-15 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 указанным Методическим указаниям - коэффициентов приведения затрат по уровню цен. Как указывает Служба   
по тарифам Республики Дагестан, 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 .

Дополнительно, пунктом 13 Методических указаний №421-э предусмотрено, что если в соответствии с представленными данными значение фактических операционных расходов территориальной сетевой организации за один год из двух лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для такой организации на соответствующий год, более чем на количество процентов, определяемых по формуле 14 названных Методических указаний, установление базового уровня таких расходов осуществляется в соответствии с действующим для данной организации долгосрочным методом регулирования (апелляционное определение Верховного Суда Российской Федерации от 28.02.2018 № 49-АПГ18-2). Следовательно, в случае превышения фактических операционных, подконтрольных расходов над утвержденными в тарифах на 25,7 %, возможно применение положений данного пункта и установления базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных затрат.

Учитывая изложенное, Исполнитель считает целесообразным в отношении определения базового уровня подконтрольных расходов применение только метода экономически обоснованных затрат, до внесения изменений в Методические указания № 421-э.

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.

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

В соответствии с п. 8 Основ ценообразования регулирующие органы устанавливают уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) для электросетевых организаций в соответствии с методическими указаниями   
по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации   
по согласованию с Федеральной антимонопольной службой и Министерством экономического развития Российской Федерации.

На дату согласования ФСТ России долгосрочных параметров регулирования деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» действовал приказ Минэнерго России от 29.06.2010 № 296 «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 № 296).

В соответствии с п. 1.5 Методических указаний № 296 показатели надежности и качества услуг состоят из показателя уровня надежности оказываемых услуг и показателей уровня качества оказываемых услуг.

В соответствии с п. 4.1 Методических указаний № 296 плановые значения показателей надежности и качества услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования, начиная с 2011 года, для каждой электросетевой организации.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг определяются для каждой электросетевой организации исходя из:

средних фактических значений показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг по всем расчетным периодам регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования и предыдущих расчетных периодов, суммарно не более пяти, по которым имеются отчетные данные на момент установления плановых значений на следующий долгосрочный период регулирования;

обязательной динамики улучшения фактических значений показателей.

Плановые значения (base_1_139356_32800) показателей надежности и качества услуг   
на каждый расчетный период регулирования t определяются для каждого i-го показателя из числа показателей надежности и качества услуг, по следующим формулам, применяемым начиная со второго долгосрочного периода регулирования:

при отсутствии корректировки необходимой валовой выручки на основании показателей надежности и качества услуг:

base_1_139356_32801, (4)

при осуществлении корректировки необходимой валовой выручки   
на основании показателей надежности и качества услуг за расчетный период регулирования t-2:

base_1_139356_32802, (4.1)

где: base_1_139356_32803 - устанавливаемое регулирующим органом плановое значение   
по каждому показателю надежности и качества услуг i на расчетный период регулирования t;

base_1_139356_32804- среднее фактическое значение показателя уровня надежности или качества оказываемых услуг i по расчетному периоду регулирования t-2   
и предшествующим расчетным периодам, рассчитываемое по формуле:

base_1_139356_32805, (4.2)

где: base_1_139356_32806 - число расчетных периодов регулирования, по которым используются отчетные данные для установления плановых значений на расчетный период регулирования t, причем base_1_139356_32807, но не ранее 2007 года;

base_1_139356_32808- фактические значения показателей надежности и качества оказываемых услуг, на каждый расчетный период регулирования t;

p - темп улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей.

При этом в первом долгосрочном периоде регулирования плановые значения показателей надежности и качества услуг i на каждый расчетный период регулирования t определяются по формулам (4.1) - (4.2) Методических указаний   
№ 296 значение темпа улучшения показателей надежности и качества услуг p = 0,015. По итогам первого долгосрочного периода регулирования темпы улучшения показателей надежности и качества услуг для последующих долгосрочных периодов регулирования с учетом возможной дифференциации для различных электросетевых организаций устанавливаются Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Федеральной службой по тарифам и Министерством экономического развития Российской Федерации.

Для первого расчетного периода регулирования, на который устанавливаются плановые значения в первом долгосрочном периоде регулирования, плановые значения приравниваются среднему значению фактических значений показателей надежности и качества услуг, рассчитанных   
по данным за периоды, предшествующие текущему, но не ранее 2007 года,   
и имеющимся на момент установления плановых значений.

В случае отсутствия фактических данных у территориальной сетевой организации для первого расчетного периода регулирования, на который устанавливаются плановые значения в рамках первого долгосрочного периода регулирования, плановое значение соответствующего показателя устанавливается по имеющимся фактическим данным за неполный расчетный период, предшествующий первому расчетному периоду регулирования, с приведением указанных данных до значений за полный период. При установлении плановых значений на последующие расчетные периоды регулирования применяются фактические отчетные данные за полный соответствующий расчетный период.

Для территориальных сетевых организаций по формулам (4) - (4.2) рассчитываются плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества. Плановые значения индикаторов качества, а также плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций определяются в соответствии с положениями пункта 3.2 Методических указаний № 296.

Плановые значения показателей на очередной расчетный период регулирования корректируются по итогам сбора отчетных данных в соответствии   
с формулами (4.1) и (4.2) - для первого долгосрочного периода регулирования   
и (4) - (4.2) - для следующих долгосрочных периодов регулирования.

Электросетевые организации направляют предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования по форме 1.3 Приложения № 1 к Методическим указаниям № 296.

В 2013 году вступили в силу 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, утвержденные приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718 (далее – Методические указания № 718).

Согласно п. 1.6. Методических указаний № 718 определение плановых и расчет фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг, а также обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2014 года и позднее, осуществляется в соответствии с разделами 2, 3, 4 и 5 Методических указаний № 718.

Электросетевые организации направляют предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования по [форме 1.4](#P477) приложения № 1 к Методическим указаниям № 718 для долгосрочного периода регулирования с первым расчетным периодом ранее 2014 года или по [форме 1.3](#P425) приложения № 1 к Методическим указаниям № 718 для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2014 года и позднее.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Плановые показатели качества и надежности оказываемых услуг филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на долгосрочный период регулирования 2017-2021 гг. были направлены филиалом в составе тарифной заявки.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 29.12.2016 № 9-э установлены долгосрочные параметры регулирования, согласно которых установлены следующие показатели уровня надежности и качества услуг:

| **Наименование показателя** | **Значение показателя на:** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** |
| **план** | **план** | **план** | **план** | **план** |
| Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | 0,0242 | 0,0238 | 0,0235 | 0,0231 | 0,0228 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | 1,0462 | 1,0305 | 1,0150 | 1,0000 | 1,0000 |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

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

В соответствии с п. 6 Методических указаний № 98-э одним   
из долгосрочных параметров является уровень надежности и качества оказываемых услуг, устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования № 1178.

В соответствии с п. 8 Основ ценообразования № 1178, регулирующие органы устанавливают уровень надежности и качества реализуемых товаров и услуг для электросетевых организаций в порядке, указанном выше данном разделе отчета.

В соответствии с п. 10 Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 (далее – Положение), организации направляют в регулирующие органы предложения по плановым значениям показателей надежности и качества на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования, в том числе предложения, указанные в пункте 9 настоящего Положения, в формате, определенном методическими указаниями, и в сроки, установленные для предоставления предложений об установлении тарифов и (или) предельных уровней тарифов на долгосрочный период регулирования в соответствии   
с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов)   
в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

В соответствии с п. 12 Положения определение фактических значений показателей надежности и качества, а также определение индикативных показателей уровня надежности осуществляется регулирующими органами   
по окончании каждого расчетного периода регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с методическими указаниями.

В соответствии с п. 13 Положения при определении фактических значений показателей надежности и качества, а также индикативных показателей уровня надежности регулирующие органы используют следующую информацию:

1) отчетные данные, предоставляемые организациями в соответствии   
с пунктом 14 Положения;

2) информацию, которая подлежит раскрытию организациями   
в соответствии с законодательством Российской Федерации;

3) данные, предоставляемые Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека и их территориальными органами в соответствии с пунктом 15 Положения;

4) данные, предоставляемые системным оператором в соответствии   
с пунктом 15 Положения;

5) информацию, предоставляемую органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления, гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми (энергоснабжающими)   
и сетевыми организациями в соответствии с пунктом 11 Положения.

Согласно п. 14 Положения организации предоставляют регулирующим органам до 1 апреля года, следующего за отчетным, отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности   
и качества, а также при расчете индикативных показателей уровня надежности   
в соответствии с методическими указаниями.

Для территориальных сетевых организаций плановые значения показателей надежности определяются с учетом:

* базовых значений показателей надежности;
* значений коэффициентов максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики или условия деятельности;
* предложений территориальных сетевых организаций по плановым значениям показателей надежности с увеличенным темпом улучшений значений показателей для такой территориальной сетевой организации.

В соответствии с требованиями 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, утвержденных приказами Минэнерго России от 29.06.2010 № 296 и от 14.10.2013 № 718 электросетевые организации обязаны направлять предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

В результате анализа представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» материалов Исполнитель отмечает следующее:

1. Расчет плановых значений показателей надежности и качества услуг, оказываемых филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», на 2017-2021 годы в адрес Исполнителя не представлен.
2. Сведения о фактических значениях показателей надежности и качества услуг, оказываемых филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»   
   за 2011-2015 годы, в адрес Исполнителя не представлены.

Учитывая изложенное, Исполнитель соглашается с плановыми значениями показателей надежности и качества услуг, оказываемых филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», на 2017 год, установленными Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия и согласованными ФСТ России.

1. **Экспертиза обоснованности расчетов регулирующего органа   
   по статьям неподконтрольных расходов на 2017 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 № 1178). 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 ПАО «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 № 1178);
* амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178);
* расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии   
  с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178;
* расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования № 1178;
* 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.

В следующей таблице представлен состав неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго».

| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2015, тыс. руб.** | **Факт за 2015, принятый Комитетом, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2017, тыс. руб.** | **ТБР 2017, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2017 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2017 / заявка на 2017, %** |
| 1 | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 2 238 305,76 | 2 238 305,76 | 1 583 378,51 | 1 641 143,78 | 57 765,270 | 103,65% |
| 2 | Амортизация | 266 837,22 | 242 947,50 | 296 777,04 | 241 815,09 | -54 961,95 | 81,48% |
| 3 | Электроэнергия на хоз. нужды | 3 509,31 | 3 509,31 | 4 886,89 | 4 562,12 | -324,770 | 93,35% |
| 4 | Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе: | 16 814,77 | 16 814,77 | 18 057,70 | 11 946,14 | -6 111,56 | 66,16% |
| 4.1 | Аренда имущества | 0,00 | 0,00 | 4 753,70 | 0,00 | -4 753,70 | 0,00% |
| 4.2 | Арендная плата за землю | 16 814,77 | 16 814,77 | 13 304,00 | 11 946,14 | -1 357,86 | 89,79% |
| 5 | Налоги из себестоимости всего, в том числе: | 30 956,66 | 30 956,66 | 33 444,56 | 37 267,65 | 3 823,09 | 111,43% |
| 5.1 | плата за землю | 1 415,97 | 1 415,97 | 1 519,35 | 1 427,44 | -91,91 | 93,95% |
| 5.2 | транспортный налог | н/д | н/д | 735,86 | 686,12 | -49,74 | 93,24% |
| 5.3 | налог на имущество | 28 848,42 | 28 848,42 | 31 146,68 | 35 111,57 | 3 964,89 | 112,73% |
| 5.4 | прочие налоги и сборы | 692,27 | 692,27 | 42,67 | 42,52 | -0,15 | 99,65% |
| 6 | Отчисления на социальные нужды | 129 894,18 | 129 894,18 | 220 986,88 | 150 723,22 | -70 263,66 | 68,20% |
| 7 | Прочие неподконтрольные расходы | 147 814,71 | 274,29 | 14 550,20 | 0,00 | -14 550,20 | 0,00% |
| 7.1 | услуги банка | 0,00 | 274,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 7.2 | другие прочие неподконтрольные расходы | 147 814,71 | 0,00 | 15 550,20 | 0,00 | -15 550,20 | 0,00% |
| 7.2.1 | затраты на регистрацию имущества | 0,00 | 0,00 | 1 000,00 | 0,00 | -1 000,00 | 0,00% |
| 7.2.2 | расходы ПАО «Россети» | 12 804,98 | 0,00 | 15 550,20 | 0,00 | -15 550,20 | 0,00% |
| 7.2.3 | резерв под оценочные обязательства | 19 215,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 7.2.4 | прочие | 115 793,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 8 | Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 9 | Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 19 304,00 | 0,00 | -19 304,00 | 0,00% |
| 10 | Выпадающие доходы по ТП текущего периода | 0,00 | 0,00 | 255 201,36 | 157 130,22 | -98 071,14 | 16,72% |
|  | **ИТОГО неподконтрольные расходы** | **2 834 132,61** | **2 662 702,47** | **2 446 587,14** | **2 244 588,22** | **-201 998,92** | **91,74%** |

* 1. **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»**

Согласно подпункту 3 пункта 18 Основ ценообразования № 1178,   
в необходимую валовую выручку регулируемых организаций включаются расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, договором   
о присоединении к торговой системе оптового рынка, основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

В соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования № 1178 указанные расходы выделяются в отдельную группу и 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 Основ ценообразования.

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 – Сводный прогнозный баланс).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по установлению тарифов на 2017 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» были заявлены расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 1 583 378,5 тыс. руб., в том числе:

* затраты на содержание сетей ПАО «ФСК ЕЭС» рассчитаны исходя из мощности на 2017 г. – 699,388 МВт/мес. и тарифов, утвержденных приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3 и составят 1 316 340,4 тыс.руб.
* расходы на оплату потерь в сетях ЕНЭС рассчитаны исходя из объема потерь э/э в размере 190,05 млн.кВтч. Тариф на покупку потерь определен в соответствии с информацией о прогнозах свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен мощности опубликованной на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» с учетом роста цен на электроэнергию на оптовом рынке в размере 8,5%, предусмотренного прогнозом Минэкономразвития на плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 и составят 267 038,1 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единицы измерения** | **2017** | | **ИТОГО** |
| **1-е полугодие** | **2-е полугодие** |
| **1.** | **Оказание услуг передачи э/э по сетям ЕНЭС,  в том числе:** | **тыс. руб.** | **1 382 027,9** | **201 350,6** | **1 583 378,5** |
| **1.1.** | **Содержание объектов ЕНЭС** | **тыс. руб.** | 1 149 612,2 | 166 728,2 | 1 316 340,4 |
| *1.1.1.* | *Заявленная мощность* | *МВт* | 1 231,838 | 166,938 | 699,388 |
| *1.1.2.* | *Ставка на содержание объектов ЕНЭС* | *руб./МВт. в месяц* | 155 541,58 | 166 457,39 | 156 844,33 |
| **1.2.** | **Компенсация нормативных потерь в сетях ЕНЭС** | **тыс. руб.** | 232 415,7 | 34 622,4 | 267 038,1 |
| *1.2.1.* | *Ставка на компенсацию нормативных потерь в сетях ЕНЭС* | *руб./МВт.ч.* | 1 405,08 | 1 405,08 | 1 405,08 |
| *1.2.2.* | *Объем потерь в сетях ЕНЭС, оплаченных в составе цен на ОРЭМ* | *млн.кВт.* | 165,41 | 24,64 | 190,05 |

В качестве обоснования расходов по данной статье филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» представлены:

* пояснительная записка к тарифной заявке на 2017 год;
* расчет затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016 – 2021 годы;
* приказ ФАС России от 25.12.2015 № 1346/15 «О внесении изменений в приложение № 1 и приложение № 2 к приказу Федеральной службы по тарифам от 9 декабря 2014 года № 297-э/3 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», на долгосрочный период регулирования 2015 - 2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015 - 2019 годы»;
* прогнозные значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2016 год;
* копия договора от 25.01.2012 № 558/П оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (с приложениями и дополнительными соглашениями);
* акты об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2015 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Эксперты органа регулирования проанализировали представленные расчеты и пришли к выводу, что расходы подлежат корректировке в сторону увеличения на сумму 547 480,15 тыс. руб.

Затраты на содержание сетей ПАО «ФСК ЕЭС» рассчитаны в соответствии с тарифами, установленными приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/З «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые   
ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015-2019 годы».

Тариф на покупку потерь определен в соответствии с прогнозными значениями ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2017 год.

| **№ п/п** | **Наименование** | **Единицы измерения** | **2017 год (утверждено)** | | **ИТОГО** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1-е полугодие** | **2-е полугодие** |
| **1.** | **Услуги ФСК, всего** | **тыс. руб.** | **1 421 928,14** | **219 215,64** | **1 641 143,78** |
| **1.1.** | **Содержание объектов ЕНЭС** | **тыс. руб.** | 1 204 769,08 | 164 364,76 | 1 369 133,84 |
| 1.1.1. | Тариф | Руб./МВт.мес. | 155 541,58 | 164 095,64 |  |
| 1.1.2. | Заявленная мощность | МВт | 1 290,94 | 166,94 | 1 457,88 |
| **1.2.** | **Потери** | **тыс. руб.** | 217 159,06 | 54 850,88 | 272 009,94 |
| 1.2.1. | Объем | млн.кВт. | 166,66 | 42,10 | 208,76 |
| 1.2.2. | тариф | Руб./МВт | 1 303,00 | 1 303,00 |  |

Необходимо отметить, что в экспертном заключение Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия содержится противоречивая информация по размеру экономически обоснованной суммы расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в 2017 году. Согласно расчетам в таблице расходы признаны экономически обоснованными в размере   
1 641 143,78 тыс. руб. Далее написано, что экономически обоснованной признана сумма в размере 1 643 513,74 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее.

Данные для формирования сводного баланса электрической энергии и мощности на 2017 год направлены в Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия письмами от 31.03.2016 № 1.7/18.2/2520-исх.,   
от 12.08.2016 № 1.7/18.2/7864-исх.

В представленной выписке из Сводного прогнозного баланса, утвержденного приказом ФАС России от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП, величина заявленной мощности в сетях ЕНЭС установлена для РСК Республики Хакасия в размере 728,94 МВт. Величина потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС, отнесенных на регион в выписке из Сводного прогнозного баланса по региону не представлена.

Использованные Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия для расчета расходов по данной статье величины заявленной мощности по полугодиям соответствуют данным Сводного прогнозного баланса на 2017 год.

На момент утверждения НВВ для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» - 29.12.2016 действовал приказ ФАС России от 29.12.2015   
№ 1346/15, в соответствии с которым утверждена ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, на 1 полугодие 2017 г. – 155 541,58 руб./МВт в мес., на 2 полугодие 2017 г. в размере 166 457,39 руб./МВт в мес.

По мнению Исполнителя, на основании положений п. 29 Основ ценообразования № 1178 Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия при расчете затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год должна быть применена ставка на содержание по действовавшему на момент утверждения тарифов приказу ФАС России, указанному выше.

Учтенные Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия ставки на оплату потерь в сетях ЕНЭС определены в соответствии с прогнозными значениями ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2017 год, опубликованными на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 01.11.2016.

Следует отметить, что 28.11.2016 на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» были опубликованы новые данные по прогнозным значениям ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2017 год, в соответствии с которыми ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии в Республике Хакасия составила   
1 299 руб./МВт.ч. По мнению Исполнителя Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия при расчете затрат на оплату потерь в сетях ЕНЭС на 2017 год должна быть применена ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, опубликованная на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 28.11.2016.

Величина потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС принята Исполнителем в размере, учтенном Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия. Результаты расчета затрат на оплату услуг ФСК ЕЭС, выполненного Исполнителем, представлены ниже в сводной таблице.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единицы измерения** | **2017 год (Исполнитель)** | | **ИТОГО** |
| **1-е полугодие** | **2-е полугодие** |
| **1.** | **Услуги ФСК, всего** | **тыс. руб.** | **1 421 261,00** | **221 412,88** | **1 642 673,88** |
| **1.1.** | **Содержание объектов ЕНЭС** | **тыс. руб.** | 1 204 769,08 | 166 730,38 | 1 371 499,46 |
| 1.1.1. | Тариф | Руб./МВт.мес. | 155 541,58 | 166 457,39 |  |
| 1.1.2. | Заявленная мощность | МВт | 1 290,94 | 166,94 | 728,94 |
| **1.2.** | **Потери** | **тыс. руб.** | 216 491,92 | 54 682,50 | 271 174,42 |
| 1.2.1. | Объем | млн.кВт. | 166,66 | 42,10 | 208,76 |
| 1.2.2. | тариф | Руб./МВт | 1 299,00 | 1 299,00 |  |
|  | *Отклонение от величины расходов, определенных Госкомтарифэнерго РХ* | *тыс. руб.* |  |  | *1 530,10* |

Величина, полученная Исполнителем на 1 530,10 тыс. руб. больше величины, учтенной Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в расчет НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017 год.

* 1. **Тепловая энергия на хозяйственные нужды (теплоэнергия)**

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

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

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

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» по данной статье на 2017 год заявлены расходы в размере 4 886,89 тыс. руб.

В соответствии ст. 15 ФЗ от 27.07.2010 №190-ФЗ «О Теплоснабжении» потребители тепловой энергии приобретают тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель у теплоснабжающей организации по договору теплоснабжения. Договор оказания услуг по передаче тепловой энергии является обязательным для заключения теплосетевыми организациями. Порядок заключения и исполнения такого договора устанавливается правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Количество тепловой энергии, теплоносителя, поставляемых по договору теплоснабжения или договору поставки тепловой энергии, а также передаваемых по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, подлежит коммерческому учету. Коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя осуществляется путем их измерения приборами учета, которые устанавливаются в точке учета, расположенной на границе балансовой принадлежности, если договором теплоснабжения или договором оказания услуг по передаче тепловой энергии не определена иная точка учета. На всех объектах филиала установлены счетчики учета тепловой энергии. Оплата за оказанный вид услуг производится ежемесячно в срок.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в 2015 году заключено 5 договоров на оказание услуг по теплоснабжению и поставку горячей воды.

Расчет расходов произведен от фактических объемов 2015 г., утвержденных тарифов на 2016 год с применением индекса-дефлятора по прогнозу социально-экономического развития РФ 5,8% на 2017 г.

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

* пояснительная записка к тарифной заявке на 2017 год;
* расчет расходов на тепловую энергию на 2017 год;
* договор на поставку и пользования тепловой энергией в горячей воде   
  от 15.02.2012 № 96 с ЗАО «Байкалэнерго»;
* договор теплоснабжения и поставки горячей воды от 18.12.2014 № 849 с ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»;
* договор на теплоснабжение от 02.02.2007 № 24441 с ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»
* договор теплоснабжения в горячей воде от 01.03.2005 № 3-Т/Ц-21Т-218 с ООО «Хакасский Теплоэнергокомплекс»;
* акты оказанных услуг, счета, счета-фактуры по оплате услуг к договорам поставки теплоэнергии;
* приказы об установлении тарифов на услуги по теплоснабжению на 2016-2018 годы.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Эксперты органа регулирования проанализировали представленные расчеты и пришли к выводу, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 324,77 тыс. руб.

Экономически обоснованными признаны расходы по статье в сумме   
4 562,12 тыс. руб. Затраты рассчитаны с учетом фактического объема потребления тепловой энергии и горячей воды за 2015 год и тарифов установленных на 2016 год, с учетом роста тарифов на тепловую энергию и горячую воду с 01.07.2017 в размере 4,0 % в соответствии с Прогнозом СЭР.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» для обоснования заявляемых расходов на тепловую энергию, Исполнитель отмечает следующее.

* Не предоставлен расчет доли распределения расходов на тепловую энергию по видам деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017 год.
* По заключенным договорам филиалу поставляется тепловая энергия и теплоноситель в виде химически очищенной воды (ХОВ).
* Фактические затраты филиала на покупку тепловой энергии и ХОВ в 2015 году сложились в размере 4 160,20 тыс. руб. без НДС (проверочный расчет выполнен Исполнителем на основании актов оказанных услуг за 2015 год, счетов и счетов-фактур).

С учетом изложенного выше Исполнителем определены расходы по данной статье на основании фактических данных за 2015 год по заключенным договорам. Объемы потребления были приняты в расчет Исполнителем на уровне фактического потребления за 2015 год. Так же в расчет принимались тарифы, утвержденные для теплоснабжающих компаний на 2016 год. На первое полугодие 2017 года тарифы теплоснабжающих компаний принимались на уровне 2 полугодия 2016 года, на 2 полугодие 2017 года тарифы были рассчитаны с применением индекса роста цен на тепловую энергию на 2017 год в размере 1,040, согласно действующему прогнозу социально-экономического развития РФ. Результаты расчета представлены в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **1 полугодие** | | | **2 полугодие** | | | **Год** | | | |
| **Объем потребления** | **Тариф** | **Сумма, тыс. руб. без НДС** | **Объем потребления** | **Тариф** | **Сумма, тыс. руб. без НДС** | **Объем потребления** | **Тариф** | **Сумма, тыс. руб. без НДС** |
| **ВСЕГО, в т.ч.:** |  |  | **2 556,38** |  |  | **2 005,73** |  |  | **4 562,11** |
| **тепловая энергия** | **2 153,92** | **1 174,88** | **2 530,59** | **1 622,23** | **1 223,48** | **1 984,76** | **3 776,15** | **1 195,76** | **4 515,35** |
| **ХОВ** | **1 558,65** | **16,55** | **25,79** | **1 531,08** | **13,70** | **20,97** | **3 089,72** | **15,13** | **46,76** |
| ОАО "Енисейская ТГК-13", в т.ч.: |  |  | 2 286,55 |  |  | 1 816,28 |  |  | 4 102,82 |
| тепловая энергия | 1 911,12 | 1 182,99 | 2 260,83 | 1 461,83 | 1 230,31 | 1 798,51 | 3 372,95 | 1 203,50 | 4 059,34 |
| ХОВ | 1 553,65 | 16,55 | 25,71 | 1 032,68 | 17,21 | 17,77 | 2 586,32 | 16,81 | 43,49 |
| ОАО "Хакасский ТеплоЭнергоКомплекс", в т.ч.: |  |  | 207,53 |  |  | 144,49 |  |  | 352,02 |
| тепловая энергия | 207,20 | 1 001,59 | 207,53 | 135,70 | 1 041,65 | 141,35 | 342,90 | 1 017,44 | 348,88 |
| ХОВ | 0,00 | 6,10 | 0,00 | 494,40 | 6,34 | 3,13 | 494,40 | 6,34 | 3,13 |
| ЗАО "Байкалэнерго", в т.ч. : |  |  | 62,31 |  |  | 44,97 |  |  | 107,28 |
| тепловая энергия | 35,60 | 1 748,04 | 62,23 | 24,70 | 1 817,96 | 44,90 | 60,30 | 1 776,68 | 107,13 |
| ХОВ | 5,00 | 15,42 | 0,08 | 4,00 | 16,04 | 0,06 | 9,00 | 15,70 | 0,14 |
| *Отклонение от величины расходов, определенных Госкомтарифэнерго РХ* |  |  |  |  |  |  |  |  | *-0,01* |

На основании изложенного Исполнитель обоснованно полагает, что Госкомтарифэнерго РХ на 2017 год установлены расходы на тепловую энергию и ХОВ в экономически обоснованном размере.

Филиалом представлены необходимые документальные обоснования по данной статье расходов в объеме достаточном для проведения экспертного расчета затрат по данной статье на 2017 год.

* 1. **Плата за аренду имущества и лизинг**

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.

Лизинговые платежи могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ   
в соответствии с пунктами 34 и 38 Основ ценообразования № 1178.

Далее в таблице представлены сводные показатели по данной статье расходов.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2015, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2017, тыс. руб.** | **ТБР 2017, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2017 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2017 / заявка на 2017, %** |
| Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе: | 16 814,77 | 18 057,70 | 11 946,14 | -6 111,56 | 66,16% |
| Аренда имущества | 0,00 | 4 753,70 | 0,00 | -4 753,70 | 0,00% |
| Арендная плата за землю | 16 814,77 | 13 304,00 | 11 946,14 | -1 357,86 | 89,79% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с Федеральным законом от 06.11.2013 № 308 «О внесении изменений в ФЗ «Об электроэнергетике» и статью 81 ФЗ «Об акционерных обществах» объекты электросетевого хозяйства и (или) их части, принадлежащие организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (в том числе находящиеся на территории Республики Хакасия), передаются в аренду территориальным сетевым организациям.

Между филиалом Хакасэнерго и ПАО «ФСК ЕЭС» заключены договора аренды объектов электросетевого хозяйства (от 26.06.2013 № ПМ-7 - 04.1900.2358.13, от 30.06.2006 № 419-П-04.19.388.06), в соответствии с которыми филиал ежемесячно оплачивает аренду электросетевого хозяйства в размере, определяемом как произведение количества дней в месяце на 1/360 от суммы договора для ПАО «ФСК ЕЭС» и фиксированную сумму для ОАО «Енисейская территориальная генерирующая компания» (ТГК-13).

За 2015 год сумма договора ПАО «ФСК ЕЭС» составила 3 057,730 87 тыс. руб. (без НДС), фактическое начисление по затратам составило 3 100,200 50 тыс. руб., без НДС (в связи с тем, что в 2015 году фактическое количество дней не 360, а 365).

Также между филиалом «Хакасэнерго», КУИ г. Черногорска и   
ПАО «Ростелеком» заключены договора аренды имущества:

1. Аренда здания, сооружения и кабельной трассы от 24.03.2008 № 05.19.238.08 с КУИ г. Черногорска. Имущество предоставляется для использования под распределительный пункт 10 кВ (РТП-10/0,4 кВ №7 «Хирургия»). РТП-10/0,4кВ №7 «Хирургия» расположена в г. Черногорске по ул. Мира вблизи городского парка и комплекса медицинских учреждений (Хирургическая больница, роддом). От данного РТП запитаны объекты городского парка (боулинг, магазин, освещение территории), социальные объекты (Хирургическая больница, роддом), сети 10кВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго». РТП присоединена к ПС 110/10/6кВ «Рассвет» по двум КЛ-10кВ, одна из которых принадлежит МО г. Черногорска.
2. Аренда телекоммуникационного шкафа под размещение оборудования филиала Хакасэнерго у ПАО «Ростелеком» по договору от 23.11.2009   
   № 18.19.2222.09, в котором расположено оборудование связи филиала, необходимое для организации корпоративной телефонной связи и передачи данных районам электрических сетей филиала, а также обеспечивающее работу городских номеров.

Расчет на аренду имущества на 2017 год произведен исходя из факта   
за 2015 г. с применением индекс-дефляторов, предусмотренных прогнозом Минэкономразвития РФ в размере 7,4% (2016 г.), и 5,8% (2017 г.).

В соответствии с Земельным кодексом РФ от 25.10.2001 №137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса РФ» земельные участки под объектами электросетевого хозяйства необходимо оформить в аренду или выкупить.

Всего в филиале заключено 517 договоров аренды в целях размещения и эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, находящихся на территории Республики Хакасия и 2 договора на территории Красноярского края:

| **№п/п** | **Наименование** | **Количество договоров** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Администрация города Черногорска, ИНН: 1903006887, КПП: 190301001 (1000004954) | 40 |
| 2 | Администрация Минусинского района, ИНН: 2425000554, КПП: 245501001 (1000010485) | 1 |
| 3 | Администрация МО Боградский район, ИНН: 1907002523, КПП: 190701001 (1000010518) | 101 |
| 4 | Администрация МО г. Сорск, ИНН: 1910002812, КПП: 191001001 (1000010486) | 2 |
| 5 | Администрация Ширинского района, ИНН: 1911000663, КПП: 191101001 (1000010519) | 118 |
| 6 | Аскизский комитет по управлению муниципальным имуществом, ИНН: 1905008086, КПП: 190501001(1000010521) | 4 |
| 7 | Государственный комитет Республики Хакасия по управлению государственным имуществом, ИНН: 1901016488, КПП: 190101001 (1000004633) | 1 |
| 8 | ДГАЗ Администрации г. Абакана, ИНН: 1901036029, КПП: 190801001 (1000010565) | 41 |
| 9 | Комитет по управлению имуществом города Саяногорска, ИНН: 1902000378, КПП: 190201001 (1000010488) | 16 |
| 10 | КУМИ Администрации МО Алтайский район, ИНН: 1904004160, КПП: 190401001 (1000010520) | 4 |
| 11 | КУМИ МО Алтайский район, ИНН: 1904004160, КПП: 190401001 (1000013558) | 4 |
| 12 | КУМИ Администрации МО Усть-Абаканский район, ИНН: 1910008532 , КПП: 191001001 (1000010517) | 92 |
| 13 | КУМИ администрации Шушенского района, ИНН: 2442008063, КПП: 244201001 (1000010475) | 1 |
| 14 | МО Таштыпский район, ИНН:1902018720, КПП:190201001 (1000010528) | 6 |
| 15 | Муниципальное образование Бейский район, ИНН:1906005088, КПП: 190601001 (1000004600) | 1 |
| 16 | МФ РФ по республике Хакасия (МО Анчулский сельсовет) Таштыпский район, ИНН: 1909000240,КПП: 190901001(1000010525) | 1 |
| 17 | Отдел по правовому регулированию и управлению муниципальным имуществом МО г.Абаза, ИНН:1909052008, КПП: 190901001 (1000010487) | 2 |
| 18 | Отделение временной эксплуатации, ИНН: 1902007292, КПП: 190201001(1000008961) | 1 |
| 19 | Таштыпский сельсовет, ИНН: 1909000190, КПП: 190901001 (1000003604) | 7 |
| 20 | Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом по Республике, ИНН: 1901061152 (1000005678), КПП: 190101001 | 1 |
| 21 | Управление муниципального имущества администрации муниципального образования Орджоникидзевский район, ИНН: 1908001025, КПП: 191101001(1000010566) | 45 |
| 22 | Управление муниципального имущества администрации муниципального образования Орджоникидзевский район, ИНН: 1908001025, КПП: 191101001(1000009119) | 26 |
| 23 | УФК по Красноярскому краю (Администрация города Ужура), ИНН: 2439006490, КПП: 243901001(1000000384) | 2 |

Годовая сумма арендной платы на 2015 г. по расчетам к договорам составила 11 136 741,1 рублей.

Расчет годовой суммы арендной платы за использование земельных участков производится по формуле:

А = Кс x К1 x К2 x Ки, где

А- арендная плата за земельный участок в год (рублей);

Кс- кадастровая стоимость земельного участка (рублей);

К1- коэффициент, учитывающий вид разрешенного использования земельного участка.

К1 = 1,5 % - для площадных объектов;

К1 = 2 % - для линейных объектов

К2 - коэффициент, учитывающий категорию арендатора.

К2 = 1 - для ПАО «МРСК Сибири»

Ки – коэффициент инфляции.

Коэффициенты К1 и К2 определяются решениями органов местного самоуправления муниципальных районов городских округов, на территории которых расположены передаваемые в аренду земельные участки. Ки в первый год принимается равным 1, во второй и последующие годы применения результатов ГКОЗ (государственная кадастровая оценка земель) рассчитывается как произведение индексов потребительских цен в РФ (декабрь к декабрю) за годы, предшествующие расчетному.

Годовая сумма арендной платы на 2017 год сложилась из суммы по предоставленным на 15.04.2016 года расчетов арендной платы на 2016 год с применением индекс-дефляторов 5,8% (2017 г.) и суммы арендной платы за 2015 год с применением также индексов-дефляторов, предусмотренных прогнозом Минэкономразвития РФ (индекс потребительских цен) 12,9% (2016 год) и 5,8% (2017 год).

В обоснование заявленной суммы расходов были предоставлены следующие документы:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2017 год;
* расчет расходов по статье «Аренда имущества»;
* расчет расходов по аренде земли на 2017 г.;
* расчеты арендной платы к договорам аренды земельных участков;
* кадастровые справки о кадастровой стоимости объекта недвижимости;
* договор аренды земельного участка от 20.02.2015 № АЮ30053 с Администрацией города Абакана;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 01.01.2016 № 1 с Администрацией Троицкого сельсовета Боградского района Республики Хакасия;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 01.02.2016 № 1 с Администрацией Саралинского сельсовета;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 01.02.2016 № 30 с Администрацией Копьевского поссовета Орджоникидзевского района Республики Хакасия;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 01.02.2016 № 25 с Администрацией Копьевского поссовета Орджоникидзевского района Республики Хакасия;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 01.02.2016 № 27 с Администрацией Копьевского поссовета Орджоникидзевского района Республики Хакасия;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 01.02.2016 № 29 с Администрацией Копьевского поссовета Орджоникидзевского района Республики Хакасия;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 01.02.2016 № 23 с Администрацией Копьевского поссовета Орджоникидзевского района Республики Хакасия;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 01.02.2016 № 26 с Администрацией Копьевского поссовета Орджоникидзевского района Республики Хакасия;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 01.02.2016 № 28 с Администрацией Копьевского поссовета Орджоникидзевского района Республики Хакасия;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 01.02.2016 № 22 с Администрацией Копьевского поссовета Орджоникидзевского района Республики Хакасия;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 01.02.2016 № 24 с Администрацией Копьевского поссовета Орджоникидзевского района Республики Хакасия;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 01.02.2016 № 21 с Администрацией Копьевского поссовета Орджоникидзевского района Республики Хакасия;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 02.11.2015 № 2 с Администрацией Устинкинского сельсовета;
* договор аренды объектов электросетевого хозяйства с ОАО «ФСК ЕЭС» (без номера и даты);
* договор аренды объектов электросетевого хозяйства от 26.06.2013   
  № ПМ-7 с ОАО «ФСК ЕЭС»;
* договор использования объектов электросетевого хозяйства от 30.06.2006 № 419 с ОАО «Хакасская генерирующая компания»;
* счета-фактуры к договору аренды от 30.06.2006 № 419 за 2015 год;
* счета фактуры к договору аренды от 26.06.2013 № ПМ-7 за 2015 год;
* расчет затрат по аренде электросетевого оборудования на 2017 г.;
* письмо о расчете стоимости услуг по договору от 23.11.2009 № 4733 (18.19.2222.09), уведомление по стоимости услуг с 01.07.2015;
* уведомление о размере арендной платы на 2015 год по договору от 24.03.2008 № 90 (05.19.238.08).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Эксперты органа регулирования проанализировали представленные материалы и пришли к выводу, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 6 111,56 тыс. руб., в связи со следующим.

Расходы за пользование земельным участком рассчитаны предприятием в размере 13 304,00 тыс. руб. Расходы скорректированы на сумму 1 357,83 тыс. руб., исключены расходы, не относящиеся к данному предприятию, а так же скорректированы индексы прогноза СЭР на актуальные. Экономически обоснованными признаны расходы в размере 11 946,14 тыс. руб., рассчитанные на основании предоставленных расчётов арендной платы с применением индексов Прогноза СЭР в размере 3,4 %, 4,5 %.

Расходы на аренду имущества согласно договору с Сибирской генерирующей компанией Енисейская ТГК (ТГК - 13) предприятием предложено в размере 40,50 тыс. руб. Расходы признаны экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ в полном объеме, так как в материалах тарифного дела отсутствуют документы, подтверждающие расходы арендодателя на содержание имущества, сданного в аренду.

Расходы на аренду имущества согласно договору с ПАО «ФСК ЕЭС» предприятием предложено в размере 1 746,89 тыс. руб. Расходы признаны экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ в полном объеме, так как в материалах тарифного дела отсутствуют документы, подтверждающие расходы арендодателя на содержание имущества, сданного в аренду.

Расходы на аренду имущества согласно договору с комитетом по управлению имуществом г. Черногорска предприятием предложено в размере   
1 375,593 тыс. руб. Расходы признаны экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ в полном объеме, так как в материалах тарифного дела отсутствуют документы, подтверждающие расходы арендодателя на содержание имущества, сданного в аренду.

Расходы по договору с ОАО «Ростелеком» (ОАО «Сибирьтелеком») предприятием предложено включить в размере 234, 92 тыс. руб. Расходы признаны экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ в полном объеме, так как в материалах тарифного дела отсутствуют документы, подтверждающие расходы арендодателя на содержание имущества, сданного в аренду, не обоснована производственная необходимость данных расходов.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно Основам ценообразования № 1178, расходы на аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178. При отсутствии указанных в п. 29 данных, расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

В обоснование данной статьи филиалом не в полном объеме представлены первичные документы (отсутствуют копии договоров аренды и реестр с указанием кадастровой стоимости земли), подтверждающие фактическое расходование средств по заключенным договорам.

В соответствии с Основами ценообразования № 1178 расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

В Приложении № 1 к договору от 26.06.2013 № ПМ-7 с ОАО «ФСК ЕЭС» указана первоначальная стоимость арендуемого имущества. Данные по арендованным основным средствам, включая дату постановки на учет, срок полезного использования, ежемесячную сумму амортизационных отчислений, расчет величины налога на имущество, расчет величины земельного налога и иных обязательных платежей по состоянию на отчетную дату с приложением документов, подтверждающих оплату указанных расходов арендодателем, в составе материалов отсутствуют.

В Приложении № 1 к договору от 30.06.2006 № 419 с ОАО «Хакасская генерирующая компания» указана первоначальная стоимость арендуемых объектов, сумма амортизации в год, налога на имущество в месяц. Данные по арендованным основным средствам, включая дату постановки на учет, срок полезного использования, с приложением документов, подтверждающих оплату указанных расходов арендодателем, в составе материалов отсутствуют.

Договор об оказании услуг от 23.11.2009 № 4733 (18.19.2222.09), заключенный с ПАО «Ростелеком», филиалом не предоставлен. Также необходимо отметить, что данный договор не относится к затратам по аренде. Исполнитель рекомендует филиалу относить указанный договор в прочие расходы производственного характера. При этом необходимо представить пояснения и обосновать производственную необходимость размещения оборудования филиала в ПАО «Ростелеком», с указанием наименования оборудования, его принадлежности филиалу в составе или обособленно учтенному в телекоммуникационной системе филиала.

Одновременно Исполнитель отмечает, что арендная плата рассчитывается и включается в состав расходов в размере амортизации, налогов и сборов, и иных платежей в бюджеты РФ, обязательных к уплате. По договору с ПАО «Ростелеком» расчет арендной платы, выполненный в соответствии с требованиями Основ ценообразования № 1178 и подтвержденный арендодателем, не представлен в составе тарифной заявки на 2017 год.

Филиалом не предоставлен договор от 24.03.2008 № 90 с Комитетом по управлению имуществом г. Черногорска, документы, подтверждающие фактически понесенные расходы по указанному договору аренды за 2015-2016 годы, документы, подтверждающие расходы арендодателя на содержание имущества, переданного в аренду, в составе тарифной заявки отсутствуют.

На основании вышесказанного Исполнителем по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» не учитываются расходы на аренду имущества.

В предоставленном филиалом расчете расходов по аренде земли на 2017 год указаны годовые суммы арендной платы на 2015 и 2016 год по расчетам к договорам. Учитывая условия договоров аренды земельных участков по изменению размера арендной платы ежегодно путем корректировки на индекс инфляции на текущий финансовый год, Исполнитель оценил расходы по данной статье в размере 12 497,35 тыс. руб., исходя из годовых сумм арендной платы на 2015 и 2016 год по расчетам к договорам и ИПЦ 2016 года в размере 7,1%, прогнозного ИПЦ 2018 года в размере 4,7% (согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации от 24.11.2016 на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов).

Результаты расчета расходов по данной статье затрат представлены в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Годовая сумма арендной платы на 2015 г. по расчетам к договорам, руб.** | **Годовая сумма арендной платы на 2016 г. (по расчетам к договорам), руб.** | **ИПЦ (2016/2015)** | **ИПЦ (2017/2016)** | **2016, руб.** | **2017, руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5=1\*3+2** | **6=5\*4** |
| 11 136 741,10 | 149 846,06 | 7,1% | 4,7% | 11 936 339,85 | 12 497 347,82 |

Определенные на основании представленной документации расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг», рассчитаны Исполнителем в размере ниже предложения организации на 5 560,35 тыс. руб., и на 551,21 тыс. руб. выше учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия при расчете тарифов на услуги по передаче для филиала на 2017 год.

Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» при подготовке обоснований расходов по данной статье формировать пояснительные записки и расчеты с указанием объектов недвижимости, зданий, строений, которые размещены на указанных земельных участках, с указанием инвентарного номера объекта, для подтверждения производственной необходимости аренды земельного участка. В случае, когда земельный участок арендуется под проведение строительных работ и реализацию мероприятий инвестиционной программы развития, мероприятия по договорам технологического присоединения, указывать наименование объекта и мероприятия, с указанием номера договора технологического присоединения. Также необходимо представлять документы, подтверждающие фактические расходы филиала по договорам аренды, расчет арендной платы, выполненный в соответствии с требованиями Основ ценообразования № 1178 и подтвержденный арендодателем.

* 1. **Налоги**

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э, неподконтрольные расходы включают в себя, в том числе расходы на оплату налогов на имущество   
и иных налогов, определяемых в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования № 1178.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки включаются иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Состав расходов по данной статье приведен в следующей таблице.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2015, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2017, тыс. руб.** | **ТБР 2017, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2017 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2017 / заявка на 2017, %** |
| Налоги из себестоимости всего, в том числе: | 30 956,66 | 33 444,56 | 37 267,65 | 3 823,09 | 111,43% |
| плата за землю | 1 415,97 | 1 519,35 | 1 427,44 | -91,91 | 93,95% |
| транспортный налог | н/д | 735,86 | 686,12 | -49,74 | 93,24% |
| налог на имущество | 28 848,42 | 31 146,68 | 35 111,57 | 3 964,89 | 112,73% |
| прочие налоги и сборы | 692,27 | 42,67 | 42,52 | -0,15 | 99,65% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

**Земельный налог**

Расчет земельного налога на 2017 год произведен в соответствии с Главой 31 НК РФ и решениями органов местного самоуправления  Республики Хакасия исходя из кадастровой стоимости земельных участков по состоянию на 01.01.2016  и налоговой ставки, увеличенной на ИПЦ равный 5,8%, который принят в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 26.10.2015 Минэкономразвития РФ.

Налоговые ставки приняты на основании нормативных правовых актов представительных органов муниципальных образований Республики Хакасия, действующих в 2016 году:

| **Наименование и номер нормативного акта** | **Ставка налога, %** |
| --- | --- |
| Решение Совета депутатов муниципального образования Белоярский сельсовет Алтайского района от 27.11.14 № 70 "Об установлении земельного налога" (в редакции от 16.01.2015 № 1, от 27.08.2015 № 34) | 1,5 |
| Решение Совета депутатов муниципального образования Аскизский сельсовет Аскизского района от 29.09.2010 № 159 "Об установлении земельного налога на территории муниципального образования Аскизский сельсовет" (в редакции от 28.11.2014 № 196) | 1,5 |
| Решение Совета депутатов муниципального образования Бейский район от 03.10.2005 № 220 "Об установлении земельного налога на территории муниципального образования Бейский район" (в редакции от 25.04.2011 № 408) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов Муниципального образования Копьевский поссовет от 08.10.2008 № 47 "Об установлении земельного налога на территории муниципального образования Копьевский поссовет" (в редакции от 15.11.2012 № 75/37; от 31.10.2013 № 56/32; от 17.11.2014 № 54/31; 27.05.2015 № 20; 23.09.2015 № 9) | 1,5 |
| Решение Совета депутатов Нижнесирского сельсовета Таштыпского района от 23.10.12 № 59 "Об установлении земельного налога на территории Нижнесирского сельсовета Таштыпского района" (в редакции от 29.07.2014 № 124, с изм. от 14.11.2014 № 133) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов Муниципального образования Усть-Абаканский поссовет от 30.10.15 № 24 "Об установлении земельного налога на территории МО Усть-Абаканский поссовет" | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов муниципального Образования Жемчужненского сельсовета от 14.11.2014 № 30 "Об установлении земельного налога на территории муниципального образования Жемчужненский сельсовет" (в редакции от 29.04.2015 № 16, от 02.12.2015 № 22) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов Муниципального Образования Коммунаровский сельсовет от 30.10.15 № 31 "Об установлении земельного налога на территории Коммунаровского сельсовета" | 1,5 |
| Решение Совета депутатов муниципального образования Ширинский сельсовет Ширинского района от 31.10.14 №30 "Об установлении земельного налога на территории Ширинского сельсовета" (в редакции от 19.12.2014 № 34; от 27.02.2015 № 6; от 15.05.2015 № 14; от 15.05.2015 № 15) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов Муниципального образования Борцовский сельсовет от 06.10.15  № 9 "Об установлении земельного налога на территории муниципального образования Борцовский сельсовет" (в редакции от 22ю12.2015 № 17) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов Муниципального образования Джиримский сельсовет от 11.11.2014 № 154 (в редакции от 04.02.2015 № 161) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов муниципального образования Селосонский сельсовет от 30.10.2015 № 2/3 "Об установлении земельного налога на территории Селосонского сельсовета" | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов Муниципального образования Соленоозерный сельсовет от 05.11.2014 № 76 "Об установлении земельного налога на территории Соленоозерного сельсовета Ширинского района Республики Хакасия" (в редакции от 19.12.2014 № 183; 26.02.2015 № 191; 04.12.2015 № 18) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов муниципального образования Спиринский сельсовет от 09.10.15  № 11 "Об установлении земельного налога на территории Спиринского сельсовета" | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов муниципального образования Целинный сельсовет от 27.10.2015 № 9 "Об установлении земельного налога на территории Целинного сельсовета" | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов муниципального образования Черноозерный сельсовет  от 27.11.2014 №162 "Об установлении земельного налога на территории Черноозерного сельсовета" | 1,5 |
| Решение совета депутатов г. Абакана от 26.10.2005 № 205 "Об установлении земельного налога на территории г. Абакана" (в ред. от 29.11.2005 N 221, от 25.09.2007 N 410, от 10.11.2009 N 184, от 11.11.2010 N 282, от 14.02.2011 N 312, от 29.04.2011 N 333, от 29.11.2011 N 374, от 14.02.2012 N 393, от 26.04.2012 N 422, от 30.10.2012 N 466, от 26.11.2013 N 38, от 24.06.2014 N 135, от 25.11.2014 N 174, от 24.11.2015 № 282) | 1,5  1,156 |
| Решение Совета депутатов муниципального образования город Саяногорск от 15.11.2012 № 78 "Об установлении земельного налога на территории муниципального образования город Саяногорск" (в редакции от 24.12.2014 № 90; от 26.02.2015 № 4) | 1,5 |
| Решение Совета депутатов г. Черногорска от 19.06.2008 № 42 "О земельном налоге" (в редакции от 05.11.2009 № 99; 07.10.2010 № 119; 25.11.2010 № 161; 27.12.2012 № 120; 21.02.2013 № 146; от 25.09.2014 № 317; от 25.12.2014 № 345, от 26.05.2015 № 385) | 1,5 |

**Налог на имущество**

Налог на имущество на 2017 год рассчитан согласно п. 11 ст. 381 НК РФ, до 01.01.2013 линии электропередач и сооружения, являющиеся их неотъемлемой частью, освобождались от налогообложения налогом на имущество. Федеральным законом от 29.11.2012 № 202-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации»  внесены следующие изменения: линии электропередачи исключены из перечня льготируемого имущества (п. 11   
ст. 381 НК РФ изложен в новой редакции). В 2017 году по линиям электропередач и сооружениям, являющимся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, налоговая ставка составит 1,6 процента (п. 3 ст. 380 НК РФ).

**Расчет транспортного налога**

Расчет транспортного налога на 2017 год произведен в соответствии с Главой 28 НК РФ и Законом РХ от 25.11.2002 № 66 с учетом планируемого приобретения транспортных средств в 2016-2017 гг. исходя из мощности двигателя транспортных средств и налоговой ставки, установленной Законом РХ   
от 25.11.2002 № 66 по соответствующим видам транспортных средств и года выпуска ТС.

**Расчет водного налога**

Расчет водного налогана 2017 год произведен в соответствии с Главой 25.2 НК РФ исходя из планового объема водопотребления на 2017 г. и налоговой ставки, определенной статьей 333.12 НК РФ, в размере 446 руб. за 1 тыс. куб. м воды (в 2015 году 306 руб. с учетом дефлятора 45,8%).

**Размер платы за загрязнение окружающей среды**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в 2015 году произведена оплата платежей за негативное воздействие на окружающую среду в сумме   
38 672 рубля. Оплата проводилась в рамках полученных разрешительных документов в области природопользования, 5-и кратных (штрафных) платежей за сверхлимитное образование отходов в 2015 году филиалом не оплачивалось.

Постановлением 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, в том числе через централизованные системы водоотведения, размещение отходов производства и потребления» установлены коэффициенты к нормативам платы, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июня 2003 г. № 344 «О нормативах платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, в том числе через централизованные системы водоотведения, размещение отходов производства и потребления».

В соответствие с установленными коэффициентами законодательно сумма платежей в 2016 году увеличится на 4,55%, а в 2017 году на 4,35% относительно предыдущего года.

В связи с вышеуказанным, минимально необходимо заложить в тарифную заявку на 2017 год плату за негативное воздействие на окружающую среду в сумме 42,2 тыс. руб. исходя из следующего расчета:

38,672\*1,0455\*1,0435 =42,2 тыс. руб.

**Всего по статьям затрат на 2017 год заявлена сумма налогов и сборов в размере 33 444,56 тыс. руб.**

В обоснование расходов филиалом представлены:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2017 год;
* налоговые декларации по земельному налогу за 2015 год;
* расчет платы за землю на 2017-2021 годы по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»;
* налоговые декларации по налогу на имущество организаций за 2015 год;
* расчет налога на имущество на 2017-2021 годы по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»;
* налоговые декларации по водному налогу за 2015 год;
* расчет водного налога на 2017-2021 годы по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»;
* налоговая декларация по транспортному налогу за 2015 год;
* расчет транспортного налога на 2017-2021 годы по филиалу   
  ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»;
* расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду поквартально за 2015 год (титульные листы);
* плата за загрязнение ОС поквартально за 2015 год;
* отчет о фактически начисленных платежах за негативное воздействие на окружающую среду;
* расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2017-2021 годы по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»;
* расчет по прочим налогам и сборам на 2017-2021 годы по филиалу   
  ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Позиция органа регулирования изложена согласно Экспертному заключению на 2017 год.

**Плата за землю**

Экспертами органа регулирования проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 91,91 тыс. руб., в связи со следующим.

Расчет выполнен с учетом индексации кадастровой стоимости, данная индексация признана экономически необоснованной и подлежит исключению из НВВ на 2017 год. Кроме того исключены расходы, относимые на иные виды деятельности.

Экономически обоснованной признана сумма в размере 1 427,44 тыс. руб.

**Налог на имущество**

Экспертами органа регулирования проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат корректировке в сторону увеличения на сумму 3 964,89 тыс. руб.

Экономически обоснованной признана сумма в размере 35 111,57 тыс. руб., рассчитанная в соответствии с имеющейся информацией.

**Прочие налоги и сборы**

Экспертами органа регулирования проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 49,90 тыс. руб.

Расходы на оплату транспортного налога предприятием предложено включить в размере 735,86 тыс. руб. Расходы скорректированы на сумму 49,74 тыс. руб., из расчета исключены затраты на автомобили, планируемые к приобретению.

Экономически обоснованными признаны расходы в размере 686,12 тыс. руб.

Расходы на оплату водного налога предприятием предложено включить в размере 0,47 тыс. руб. Расходы скорректированы на сумму 0,155 тыс. руб. Экономически обоснованными признаны расходы в размере 0,32 тыс. руб.

Плату за загрязнение окружающей среды предприятием предложено включить в размере 42,20 тыс. руб. руб.

Экономически обоснованными признаны расходы в размере 42,20 тыс. руб., согласно расчету предприятия.

Всего экономически обоснованными признаны расходы по статье   
в размере 728,64 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа материалов, представленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» для обоснования заявляемых расходов, а также расчета, выполненного Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия по данной статье, Исполнитель отмечает следующее.

**Плата за землю**

Согласно представленным налоговым декларациям за 2015 год сумма земельного налога за указанный период составила 1 424,64 тыс. руб. При этом в отношении земельного участка под административное здание применялась ставка 1,07%.

В соответствии с расчетом, представленным филиалом, сумма земельного налога на 2017 год составляет 1 519,35 тыс. руб. Ставка, применяемая в отношении земельного участка под административное здание, в указанном расчете составляет 1,156%.

Также филиалом в расчете учитываются кадастровые стоимости по земельным участкам, отличные от указанных в предоставленных декларациях.

Исполнителем плата за землю определена на основании налоговых деклараций за 2015 год.

С учетом фактической доли за 2015 год, относимой на регулируемый вид деятельности, плата за землю на 2017 год составит 1 419,51 тыс. руб.

**Налог на имущество**

В представленном филиалом расчете остаточная стоимость объектов основных средств на начало 2017 года указана в размере   
2 123 865,68 тыс. руб.

Обоснования и расшифровка на указанную сумму с перечнем объектов в адрес Исполнителя не представлены.

Филиалом не представлен пообъектный расчет налога на имущество, на основании которого можно определить объекты, относящиеся к другим видам деятельности, и объекты, планируемые к вводу в 2017 году.

Расчет Исполнителя выполнен исходя из предоставленного филиалом расчета. Налог на имущество на 2017 год составит 31 146,68 тыс. руб.

Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу   
в качестве обосновывающих документов для определения суммы налога на имущество представлять в орган регулирования пообъектный расчет налога на имущество с указанием даты ввода и налоговых ставок.

**Транспортный налог**

Размер транспортного налога определен Исполнителем на основании налоговой декларации за 2015 год, из расчета исключены затраты на автомобили представительского класса.

С учетом фактической доли за 2015 год, относимой на регулируемый вид деятельности, транспортный налог на 2017 год составит 563,68 тыс. руб.

**Водный налог**

Расчет водного налога на 2017 год произведен в соответствии с Главой 25.2 НК РФ, исходя из фактического объема водопотребления за 2015 год и налоговой ставки, определенной статьей 333.12 НК РФ в размере 306 руб. за 1 тыс. куб. м воды, с коэффициентом 1,52.

Таким образом, сумма водного налога на 2017 год составит 0,48 тыс. руб.

**Плата за негативное воздействие на окружающую среду**

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 утверждены ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду   
и дополнительный коэффициент к ним, который применяются при исчислении платы за негативное воздействие на окружающую среду с 01.01.2016.

В предоставленных филиалом расчетах отсутствует информация о видах и объемах выбросов загрязняющих веществ, в том лимитных и сверхлимитных, в связи с чем произвести перерасчет расходов по статье в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 не представляется возможным.

С учетом отмеченного, Исполнитель считает обоснованной принятую Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия сумму платы за негативное воздействие на окружающую среду.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Факт по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2015 год, тыс. руб.** | **2017 год, тыс. руб.** | | | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - Хакасэнерго»** | **ТБР** | **Расчет Исполнителя** |
| 1. | Налоги из себестоимости всего, в том числе: | 30 956,66 | 33 444,56 | 37 267,65 | 33 172,55 | -4 095,10 |
| 1.1. | плата за землю | 1 415,97 | 1 519,35 | 1 427,44 | 1 419,51 | -7,93 |
| 1.2. | транспортный налог | н/д | 735,86 | 686,12 | 563,68 | -122,44 |
| 1.3. | налог на имущество | 28 848,42 | 31 146,68 | 35 111,57 | 31 146,68 | -3 964,89 |
| 1.4. | прочие налоги и сборы | 692,27 | 42,67 | 42,52 | 42,68 | 0,16 |

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

В соответствии со статьей 425 Налогового кодекса Российской Федерации применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) на обязательное пенсионное страхование:

в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 22 процента

свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 10 процентов;

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

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

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Начисление страховых взносов регламентируется Федеральным законом   
от 24 июля 2009  № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования».

Объектом обложения страховыми взносами для плательщиков страховых взносов, осуществляющих выплаты физическим лицам, признаются выплаты и иные вознаграждения, начисляемые плательщиками страховых взносов в пользу физических лиц по трудовым и гражданско-правовым договорам, предметом которых являются выполнение работ, оказание услуг.

Размеры страховых взносов, действующие в 2016 году:

| Облагаемая база | ПФР | ФСС | ФФОМС | ФСС по травматизму | Итого |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Не превышает предельную величину | 22% | 2,9% | 5,1% | 0,4% | 30,4% |
| Превышает предельную величину | 10% | 0% | 5,1% | 0,4% | 15,5% |

Суммы предельных величин для начисления взносов установлены согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 26.11.2015 № 1265 «О предельной величине базы для начисления страховых взносов в Фонд социального страхования Российской Федерации и Пенсионного Фонда Российской Федерации с 01 января 2016 г.»:

* предельная величина базы для начисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, уплачиваемых в Фонд социального страхования Российской Федерации, предусмотренная [частью 4 статьи 8](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_89925/a73a7806a4144e6c53283545474ea11e0623948a/#dst574) Федерального закона «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» составляет в отношении каждого физического лица сумму, не превышающую 718 000 рублей нарастающим итогом с 1 января 2016 г.;
* для плательщиков страховых взносов, указанных в [пункте 1 части 1 статьи 5](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_89925/54e9d1ca6e9bc3a5c0b36f8a99c9e5d695afcbbc/#dst100049) Федерального закона, предельная величина базы для начисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, уплачиваемых в Пенсионный фонд Российской Федерации, составляет в отношении каждого физического лица сумму, не превышающую 796 000 рублей нарастающим итогом с 1 января 2016 г.

Исчисление и уплата (перечисление) страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний регулируются Федеральным Законом от 29.12.2006 № 255-ФЗ «Об обязательном социальном страховании на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством».

Согласно, приказу от 05.11.2015 № 3495-В «Об отказе в установлении скидки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» скидка на тариф по взносам в ФСС по страхованию от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний на 2016 год не предоставлена.

Расчет ЕСН произведен от расходов на оплату труда по виду деятельности «Услуги по передаче э/э» с применением ставки 30,4%.

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

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2017 год;
* расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное пенсионное страхование в Пенсионный фонд Российской Федерации и на обязательное медицинское страхование в Федеральный фонд обязательного медицинского страхования плательщиками страховых взносов, производящими выплаты и иные вознаграждения физическим лицам, поквартально за 2015 год;
* расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения поквартально за 2015 год;
* анализ взносов в ПФР за 2015 год;
* анализ взносов в ФСС, ФОМС за 2015 год;
* анализ ФСС НС за 2015 год;
* приказ Государственного учреждения - регионального отделения Фонда социального страхования Российской Федерации по Республике Хакасия   
  от 05.11.2015 № 3495-В «Об отказе в установлении скидки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний»;
* расчет расходов по статье «ЕСН»;
* уведомление Государственного учреждения - регионального отделения Фонда социального страхования Российской Федерации по Республике Хакасия о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2016 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Экономически обоснованные затраты по статье «страховые взносы» приняты органом регулирования в сумме 150 723,22 тыс. руб., размер отчислений 28,65%, на уровне фактических данных за 2015 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

При расчете совокупного процента отчислений на плановый период регулируемой организации следует руководствоваться нормами законодательства, предусмотренными НК РФ (часть вторая статьи 425-429 главы 34), Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 179-ФЗ.

Также следует учитывать предельную величину базы регрессивной шкалы по страховым взносам.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2016   
№ 1255 установлена предельная величина базы для исчисления страховых взносов на обязательное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 01.01.2017   
и составила: на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 755 000 руб.; на обязательное пенсионное страхование – 876 000 руб.

| **Показатель** | **Пенсионный фонд** | | **Фонд социального страхования** | | **Медицинское страхование** | **Полная ставка страховых взносов (без учета регрессии)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Годовой доход до**  **876 000 руб.** | **Годовой доход свыше**  **876 000 руб.** | **Годовой доход до 755 000 руб.** | **Годовой доход сверх**  **755 000 руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| Общий налоговый режим. Плательщики, применяющие УСН и ЕНВД без права на льготный тариф, ИП с наемными работниками. | 22% | 10% | 2,90% | 0% | 5,10% | 30% |
| Благотворительные и некоммерческие организации на УСН. | 20% | 10% | 0 | 0 | 0 | 20% |

Для расчета отчислений на социальные нужды на плановый 2017 год филиалом «Хакасэнерго» применен совокупный процент отчислений в размере 30,4%: в том числе 22,0% в пределах установленной предельной величины базы для начисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, 2,9% в пределах установленной предельной величины базы для начисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности, 5,1% в федеральный фонд обязательного медицинского страхования, 0,4% взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (подтверждается формой 4-ФСС за 2015 год и Уведомлением Государственного учреждения - регионального отделения Фонда социального страхования Российской Федерации по Республике Хакасия о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Регулирующим органом при расчете отчислений на социальные нужды на плановый 2017 год применяется совокупный размер отчислений 28,65%, и определяет расходы по данной статье в размере 150 723,22 тыс. руб.

Согласно официальной позиции Федеральной антимонопольной службы, при расчете расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» необходимо применять фактический процент отчислений на страховые нужды (решение ФАС России от 11.12.2018 № 1728/18).

Соответственно, плановый размер страховых взносов, согласно позиции ФАС России, должен определяться по фактической ставке этих взносов за полный истекший предыдущий период.

Согласно отчетным данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2015 год (форма 1.6 раздельного учета) фактические затраты на оплату труда по деятельности «Передача электрической энергии» составили 486 139,00 тыс. руб.

Фактические отчисления в 2015 году сложились в размере 136 479,00 тыс. руб. или 28,07% от фонда оплаты труда.

Таким образом, плановые отчисления на социальные нужды в 2017 году с учетом позиции ФАС составят 141 506,91 тыс. руб. от фонда оплаты труда, учтенного в подконтрольных расходах на 2017 год в размере 504 048,43 тыс. руб. Расчетная величина меньше учтенной регулирующим органом на 9 216,31 тыс. руб.

Величина отчислений на социальные нужды по ставке 30,4% от фонда оплаты труда в размере 504 048,43 тыс. руб. составит в 2017 году 153 230,72 тыс. руб., что выше суммы, учтенной регулирующим органом на 2017 год   
на 2 507,50 тыс. руб.

Результаты анализа расходов по данной статье представлены в таблице ниже:

| **Наименование статьи расходов** | **Тарифная заявка на 2018 г., тыс. руб.** | **ТБР на 2018 г., тыс. руб.** | **Принято Исполнителем, тыс. руб.** | **Согласно позиции ФАС, тыс. руб.** | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР, тыс. руб.** | **Отклонение согласно позиции ФАС от ТБР, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Отчисления на социальные нужды | 220 986,88 | 150 723,22 | 153 230,72 | 141 506,91 | 2 507,50 | -9 216,31 |

* 1. **Прочие неподконтрольные расходы**

**Затраты на регистрацию имущества**

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

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э, в состав неподконтрольных расходов включаются прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

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

- установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

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

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2015, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2017, тыс. руб.** | **ТБР 2017, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2017 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2017 / заявка на 2017, %** |
| Затраты на регистрацию имущества | 0,00 | 1 000,00 | 0,00 | -1 000,00 | 0,00% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с Земельным кодексом РФ от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса РФ» земельные участки под объектами электросетевого хозяйства необходимо оформить в аренду или выкупить.

На основании утвержденной Советом Директоров Общества Программой работ по земле ежегодно проводится работа по оформлению земельных участков и заключению договоров аренды.

Необходимость выполнения Программы работ по оформлению права собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки на период 2016-2020 гг., утвержденной Советом Директоров Общества, влечет за собой затраты на регистрацию в Росреестре долгосрочных договоров аренды, в 2016 году планируется (оформление/переоформление прав на 289 земельный участков).

Затраты рассчитаны на основании приказа Министерства экономического развития РФ от 16 декабря 2010 г. № 650 (ред. от 22.09.2011) «О порядке взимания и возврата платы за предоставление сведений, содержащихся в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним, выдачу копий договоров и иных документов, выражающих содержание односторонних сделок, совершенных в простой письменной форме, и размерах такой оплаты», а также с учетом изменения размера государственной пошлины с 01.01.2015, в связи с вступлением в силу Федерального закона от 21.07.2014 № 221-ФЗ «О внесении изменений в главу 25.3 части второй НК РФ»

Государственная пошлина за регистрацию 1 договора аренды/1 объекта недвижимости с 01.01.2015 года равна 22 000 рублей.

За предоставление сведений из ЕГРП, внесение изменений в ЕГРП, предоставление сведений из ГКН с 01.01.2015 года взимается плата в размере   
1 000 рублей (за каждую государственную услугу).

Исходя из фактической потребности в наличии платежных поручений за регистрацию договоров аренды, а также за предоставление информации из ЕГРП и сведений из ГКН, затраты на оплату государственной пошлины на 2017 год запланированы в размере 1000 тыс. руб., из них

Планируется к заключению 45 договоров x 22000=990000 руб.

Предоставление сведений ГКН 10 x 1000=10000 руб.

В обоснование заявленных расходов представлены следующие документы:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2017 год;
* расчет затрат по регистрации имущества на 2017-2021 гг.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Эксперты органа регулирования проанализировали представленные материалы и пришли к выводу, что расходы подлежат исключению в полном объеме в связи с тем, что расходы на регистрацию имущества учтены в НВВ на 2014 - 2015 годы в размере 6 917,05 тыс. руб. В соответствии с отчетными данными предприятия фактические расходы по статье составили 1 342,0 тыс. руб., экономия средств составила 5 575,05 тыс. руб. На основании вышеизложенного экспертами принято решение исключить из расходов затраты на регистрацию имущества в полном объеме.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель проанализировал представленные филиалом документы и обосновывающие материалы к тарифной заявке.

По мнению Исполнителя, представленных материалов недостаточно для обоснования экономической и производственной целесообразности несения расходов по указанной статье затрат, и принятие расходов по данной статье в отсутствии подтверждающих документов, является необоснованным.

В составе материалов отсутствуют:

* документы, подтверждающие фактические расходы;
* проекты договоров аренды, планируемых к заключению.

С учетом отмеченного, Исполнитель считает обоснованным решение Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия исключить из расходов затраты на регистрацию имущества в полном объеме.

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

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

Пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 установлено, что состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются:

1) расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ (определяются в соответствии с пунктом 30 настоящего документа);

2) расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг (определяются в соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования).

В пункте 11 Методических указаний № 98-э указано, что в состав неподконтрольных расходов включаются прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

Сводные данные по статье расходов представлены в таблице ниже.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2015, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2017, тыс. руб.** | **ТБР 2017, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2017 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2017 / заявка на 2017, %** |
| Услуги по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса | 12 804,98 | 14 550,20 | 0,00 | -14 550,20 | 0,00% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расходы ПАО «Россети» сформированы в соответствии с пунктом 28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» (утверждены Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178) регламентирован перечень прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки сетевой организации. В частности подпунктом 2 пункта 28 установлено, что к таким расходам относятся 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.

С 25.01.2013 года между ОАО «Холдинг МРСК» (с 2014 г. переименовано ПАО «Россети») и ПАО «МРСК Сибири» заключен договор оказания услуг по организации функционирования и развития распределительного электросетевого комплекса (действующий договор в 2015 г. от 7.08.2015 №18.4000.253.15).

Пунктом 2.1.1-2.1.13 указанного договора установлены обязанности исполнителя (ПАО «Россети»), к которым, помимо прочего, относятся обязанности по оказанию методологических (консультационных) услуг.

Пунктом 2.4.1 указанного договора установлена обязанность заказчика (ПАО «МРСК Сибири») по оплате в установленном размере оказанных услуг.

По своей правовой природе указанный договор является договором возмездного оказания услуг. По условиям договора предусмотрено оказание методологической помощи, т.е. оказание консультационных услуг.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, затраты, понесенные Обществом на оплату услуг по данному договору, подлежат учету при установлении НВВ Общества в качестве прочих расходов.

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2017 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

В обоснование заявленных расходов представлены следующие документы:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2017 год;
* расчет расходов по статье 2.6.1. «Услуги по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса»;
* договор оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса от 07.08.2015 №18.4000.253.15 с ПАО «Россети»;
* акты об оказании услуг, счета-фактуры за 2015 год;
* извещения за 2015 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В экспертном заключении по делу от 12.05.2016 № 3-8/17 отсутствует анализ расходов по данной статье.

Согласно протоколу заседания Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 29.12.2016 № 10 расходы по данной статье исключены в полном объеме, так как предоставленные предприятием документы не подтверждают производственную необходимость в оказании услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса. Кроме того не рассчитан экономический эффект от использования данных услуг.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

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

В соответствии с пп. 8 п. 18 Основ ценообразования № 1178 расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя прочие расходы.

Согласно п. 18 ч. 1 ст. 264 Налогового кодекса Российской Федерации, к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, относятся расходы на управление организацией или отдельными ее подразделениями, а также расходы на приобретение услуг по управлению организацией или ее отдельными подразделениями.

В соответствии с ч. 1 ст. 252 Налогового кодекса Российской Федерации, расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты, осуществленные (понесенные) налогоплательщиком. Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме.

Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации, либо документами, оформленными в соответствии с обычаями делового оборота, применяемыми в иностранном государстве, на территории которого были произведены соответствующие расходы, и (или) документами, косвенно подтверждающими произведенные расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчетом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

Исходя из совокупности вышеприведенных норм законодательства в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией, включаемых в необходимую валовую выручку регулируемой организации могут учитываться затраты на услуги по управлению. По общему принципу признания расходов в целях налогообложения, данные затраты должны быть обоснованы и подтверждены документально.

Согласно абз. 8 ст. 4 Федерального закона от 26.03.2003 № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике», за деятельностью территориальных сетевых организаций, создаваемых в процессе реорганизации акционерных обществ энергетики и электрификации и являющихся субъектами естественных монополий, устанавливается контроль Российской Федерации (в том числе посредством формирования контролируемых Российской Федерацией холдинговых компаний).

ПАО «Россети» создано на базе ОАО «Холдинг МРСК», основанного 26 октября 2007 года в результате реорганизации в форме выделения из   
ОАО РАО «ЕЭС России».

Указом Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1567 Холдинг МРСК был переименован в ОАО «Российские сети» (ОАО «Россети»).

Функции по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса (услуги системного характера) возложены на ПАО «Россети» на основании договоров, заключаемых с дочерними и зависимыми обществами.

В частности, ПАО «Россети»:

1) в рамках услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса:

* осуществляет координацию по организации и осуществлению технического контроля в электросетевом комплексе;
* оказывает методологическую и организационную поддержку в условиях разработки, внедрения и реализации единой технической политики в части развития, осуществления основной производственной деятельности, автоматизации основных производственных процессов, организации и эксплуатации систем оперативно-технологического управления, информационно-технологических систем и систем связи Общества;
* организует проведение ежегодной проверки готовности Общества к работе в осенне-зимний период в порядке, установленном Министерством энергетики Российской Федерации;
* оказывает методологическую и организационную поддержку работ по контролю качества электрической энергии, внедрению методологической базы по приведению параметров качества электрической энергии к нормативным требованиям;
* координирует деятельность и осуществляет контроль в части выполнения ремонтных программ, мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции объектов электросетевого хозяйства Общества;
* осуществляет координацию взаимодействия Общества с территориальными сетевыми компаниями, с МЧС России и Минэнерго России во время проведения аварийно-восстановительных работ при сложных технологических нарушениях на объектах электросетевого комплекса, мониторинг подрядных организаций и мобильных подразделений, дополнительно привлекаемых к аварийно-восстановительным работам на объектах электросетевого комплекса, организует и контролирует процесс формирования аварийного запаса оборудования и материалов;
* осуществляет координацию инвестиционной политики, контроль за финансированием строительства важнейших объектов;
* осуществляет координацию деятельности в части привлечения заемных средств, оказывает организационную и методологическую поддержку при реализации мероприятий по обеспечению финансовой устойчивости;
* координирует закупочную деятельность, в том числе в части организации и проведения конкурсов и иных внеконкурсных процедур по выбору поставщиков материально-технических ресурсов, оборудования, работ и услуг;
* организует деятельность Общества в части формирования единой тарифной политики, оказывает методологическую поддержку при утверждении (корректировке) тарифов на услуги по передаче электроэнергии на очередной год долгосрочного периода регулирования;
* осуществляет представление интересов Общества при взаимодействии с уполномоченными федеральными органами исполнительной власти в области государственного регулирования и контроля в электроэнергетике, с инфраструктурными организациями электроэнергетики, а также с субъектами оптового и розничного рынков;
* оказывает методологическую и организационную поддержку по вопросам, относящимся к деятельности Общества при оказании услуг по передаче электрической энергии и по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок и объектов электросетевого хозяйства) потребителей к электрическим сетям;
* оказывает методологическую и организационную поддержку Обществу в части оптимизации системы управления, укомплектования персоналом, обучения, развития, и мотивации работников; осуществляет представление интересов Общества по вопросам реализации кадровой и социальной политики при взаимодействии с уполномоченными федеральными органами исполнительной власти, общественными организациями и образовательными учреждениями;

2) в рамках услуг по техническому надзору осуществляет технический надзор за состоянием объектов электросетевого хозяйства ПАО «МРСК Сибири».

По результатам анализа материалов, представленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» для обоснования заявляемых расходов, Исполнитель отмечает следующее.

В обоснование филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» был представлен договор оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса от 07.08.2015 №18.4000.253.15 с ПАО «Россети» со сроком действия на 3 года.

Кроме того, представлены акты об оказании услуг и счета-фактуры за 2015 год.

Иных материалов, подтверждающих экономическую обоснованность несения данных расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» не предоставлено.

В пояснительной записке не указано, каким образом происходит распределение общей стоимости услуг по данному договору по филиалам   
ПАО «МРСК Сибири».

В соответствии с п. 3.5 договора оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса от 07.08.2015   
№ 18.4000.253.15 с ПАО «Россети» по окончании расчетного периода исполнитель направляет заказчику отчет о проведенных им мероприятиях согласно п. 2.1 и 2.2 указанного договора в формате в соответствии с приложением № 3 к договору и актом об оказании услуг и счетом-фактурой. Копии отчетов о проведенных мероприятиях, платежных документов филиалом не предоставлены. Кроме того, не предоставлены расчеты экономического эффекта от оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса для предприятия.

На основании изложенного выше Исполнитель делает вывод о недостаточном документальном обосновании расходов, заявленных ПАО «МРСК Сибири» по данной статье, и рекомендует обратить внимание на подготовку качественных обоснований по данной статье в следующие периоды регулирования с приложением отчетов об оказанных услугах, перечнем объектов ПАО «МРСК Сибири», в отношении которых планируется осуществлять технический надзор, графиком проверки, а также сметных расчетов, выписок из штатного расписания и прочих первичных документов бухгалтерского учета.

* 1. **Амортизационные отчисления**

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

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства   
и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые   
в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы   
на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой   
от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются   
из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете   
и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых   
в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 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.

Ниже приведены сводные данные по статье «Амортизационные отчисления», представленные Исполнителю для анализа.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2015, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2017, тыс. руб.** | **ТБР 2017, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2017 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2017 / заявка на 2017, %** |
| Амортизационные отчисления | 266 837,22 | 296 777,04 | 241 815,09 | -54 961,95 | 81,48% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расчет амортизационных отчислений на 2017 год произведен исходя из фактической амортизации за 2015 год, с учетом плановых вводов на 2016-2017 гг.

Инвестиционная программа утверждена приказом Минэнерго от 28.12.2015 № 1043.

В обоснование заявленных расходов филиалом представлены:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2017 год;
* расчет амортизации по основным средствам Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017 год;
* расчет амортизации по нематериальным активам Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017 год (НМА);
* расчет амортизационных начислений по основным средствам филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017 год (индивидуальные приборы учета);
* расходы на амортизацию филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2015 год;
* амортизационные отчисления вводов 2015-2021 гг.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Экспертами органа регулирования рассмотрены представленные материалы и выявлено следующее. В нарушение требований Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия направленных письмом от 11.03.2016   
№ 590-э расчет в электронном виде формата Excel не предоставлен.

Эксперты органа регулирования проанализировали представленные материалы и пришли к выводу, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 54 961,95 тыс. руб. в связи со следующим:

* расчет амортизационных отчислений на 2017 год по объектам основных средств выполнен с нарушениями п. 18 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) Постановления 1178 в расчет включены затраты связанные с амортизацией приборов учета потребителей;
* не предоставлены обоснования экономической обоснованности необходимости начисления нематериальных активов на 2017 год;
* из расчета исключены расходы на амортизационные отчисления по вводимым ОС;
* из расчета исключены расходы на уличное освещение;
* из расчета исключены расходы, дважды учтенные предприятием при расчете общей суммы.

Экономически обоснованными признаны расходы по статье в сумме   
241 815,09 тыс. руб., с учетом расчета предприятия.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа материалов, представленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» для обоснования заявляемых расходов Исполнителем сообщает следующее.

Расчет амортизации основных средств в электронном виде формата Excel Исполнителю не предоставлен, в связи с чем произвести перерасчет расходов на амортизацию основных средств в соответствии с п. 27 Основ ценообразования   
№ 1178 не представляется возможным.

На основании предоставленных данных сумма амортизационных отчислений по основным средствам, заявленная филиалом, скорректирована Исполнителем с учетом следующего:

* в расчете не учитывались плановые вводы основных средств в 2016, 2017 годах;
* из расчета исключены затраты, связанные с амортизацией приборов учета потребителей;
* из расчета исключены расходы на амортизацию линий уличного освещения и объектов, не связанных с основным видом деятельности.

Результаты расчета Исполнителя представлены ниже в таблице:

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование** | **Амортизация по расчету Исполнителя на 2017 год** |
| Основные средства, в том числе: | 287 388,41 |
| ввод 2016 | 8 644,30 |
| ввод 2017 | 16 840,63 |
| индивидуальные приборы учета | 21 175,02 |
| уличное освещение | 484,54 |
| прочее, не учитываемое | 558,24 |
| Итого: | 239 685,67 |

Амортизационные отчисления по нематериальным активам Исполнителем определены по данным филиала в размере 2 763,36 тыс. руб.

При этом Исполнитель отмечает, что расчет выполнялся на основании расчета амортизации по нематериальным активам Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017 год (НМА), представленного филиалом.

| №  п/п | Основное средство Нематериальный актив | Первоначальная стоимость нематериальных активов, руб. | Остаточная стоимость нематериальных активов на начало года, руб. | НА, % в год | Год, месяц принятия на баланс | СПИ,  мес. | Год, месяц списания | Амортизация на 2017 год, руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Товарный знак "Хакасэнерго" | 54 000,00 | 6 545,45 | 12 | 30.09.2009 | 99 | 30.12.2017 | 6 545,45 |
| 2. | КИСУ ТОРО:База данных паспортизации оборудования | 4 922 318,38 | 984 463,68 | 20 | 31.12.2012 | 60 | 31.12.2017 | 984 463,68 |
| 3. | КИСУ ТОРО:База данных процесса расследования технологических нарушений | 515 063,05 | 103 012,61 | 20 | 31.12.2012 | 60 | 31.12.2017 | 103 012,61 |
| 4. | КИСУ ТОРО:База данных технологических нарушений | 1 767 540,13 | 353 508,03 | 20 | 31.12.2012 | 60 | 31.12.2017 | 353 508,03 |
| 5. | КИСУ ТОРО:База данных организационной структуры, технических объектов и топологии сети | 1 446 179,34 | 289 235,87 | 20 | 31.12.2012 | 60 | 31.12.2017 | 289 235,87 |
| 6. | КИСУ ТОРО:База данных состояния оборудования | 1 050 845,99 | 210169,2 | 20 | 31.12.2012 | 60 | 31.12.2017 | 210 169,20 |
| 7. | АС ЦОК:База данных обращений клиентов | 245 106,90 | 4 085,12 | 20 | 31.01.2013 | 60 | 31.01.2018 | 4 085,12 |
| 8. | КИСУ ТОРО:База данных типовых технологических картна ремонт электрооборудования ПС 35-220, ТМ и лэп | 523 484,77 | 200 669,17 | 20 | 01.12.2013 | 60 | 01.12.2018 | 104 696,95 |
| 9. | Программа "конфигурация системы сбора и обработкипоказаний приборов учета электроэнергии" | 88 146,24 | 88146,24 | 20 | 31.01.2013 | 60 | 31.01.2018 | 17 629,25 |
| 10. | КИСУ ТОРО:База данных фактических ремонтов и обслуживания | 3 450 071,57 | 3 450 071,57 | 20 | 20.03.2015 | 60 | 20.03.2020 | 690 014,31 |
| 11. | ИТОГО: | 14 062 756,37 | 5 689 906,94 |  |  |  |  | 2 763 360,46 |

В представленных Исполнителю материалах отсутствуют данные по счету 04, договоры и свидетельства о регистрации прав на объекты интеллектуальной собственности, иная документация, подтверждающая наличие и создание нематериального актива филиала.

Исполнитель рекомендует филиалу представлять указанную выше документацию в обоснование заявленных расходов.

Результаты анализа расходов по данной статье представлены в таблице ниже:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Факт по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2015 год, тыс. руб. | 2017 год, тыс. руб. | | | Отклонение расчета Исполнителя от ТБР, тыс. руб. |
| Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - Хакасэнерго» | ТБР | Расчет Исполнителя |
| Амортизационные отчисления | 266 837,22 | 296 777,04 | 241 815,09 | 242 449,03 | -54 328,01 |

Исполнитель рекомендует филиалу представлять в Госкомтарифэнерго РХ пообъектную ведомость амортизации ОС и НМА по данным бухгалтерского учета за 9 месяцев года, текущего периода регулирования, акты ввода основных средств, инвентарные карточки учета по введенным основным средствам текущего периода, не учтенным при подаче предложения филиала на очередной период регулирования.

В случаях, когда по результатам технической инвентаризации и в соответствии с организационно-распорядительными документами филиала проводится переоценка основных средств, а так же в случае, когда происходит модернизация и реконструкция основных средств, необходимо отражать результаты таких мероприятий в инвентарных карточках основных средств и представлять такие сведения в Госкомтарифэнерго РХ.

* 1. **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 расходов** | **Факт филиала за 2015, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2017, тыс. руб.** | **ТБР 2017, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2017 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2017 / заявка на 2017, %** |
| Налог на прибыль | 0,00 | 19 304,00 | 0,00 | -19 304,00 | 0,00% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Согласно п. 20 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в НВВ филиала включена величина налога на прибыль   
на 2017 г., сформированная по данным бухгалтерского учета за 2015 г. по видам деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии и осуществления технологического присоединения к электрическим сетям.

В обоснование заявленных расходов филиалом представлены:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2017 год;
* расчет расходов по статье 2.7. «Налог на прибыль»;
* показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» (форма 1.3);
* расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (форма 1.6).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Эксперты органа регулирования проанализировали представленные материалы и пришли к выводу, что расходы подлежат исключению в полном объеме в связи с тем, что собственного баланса предприятие не имеет, поэтому налог на прибыль от деятельности предприятием в макете формы № 2 за 2015 год не рассчитан, так как он рассчитывается по всему ПАО «МРСК Сибири», определить фактический размер налога на прибыль не представляется возможным.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проанализированы документы, представленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго».

Согласно таблице 1.3 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, величина текущего налога на прибыль за 2015 год, отнесенная на деятельность по «передаче по распределительным сетям», составляет 27 063 тыс. руб., на деятельность «технологическое присоединение» (-7 759) тыс. руб.

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

Учитывая изложенное, Исполнителем определена сумма налога на прибыль за 2015 год на основании таблицы 1.3, в размере 19 304,00 тыс. руб.

Исполнитель рекомендует в составе тарифной заявки представлять в Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия налоговую декларацию за истекший период регулирования, справку об удельном весе структурных подразделений ПАО «МРСК Сибири» для расчета налогооблагаемой прибыли, приходящейся на структурные подразделения за 4 квартала отчетного года.

* 1. **Выпадающие доходы от льготного ТП (п. 87 Основ ценообразования)**

Согласно п. 87 Основ ценообразования № 1178 расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах «г» и «д» пункта 7 и подпунктах «а» и «д» пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с Основами ценообразования № 1178 в размере не более 550 рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства   
до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Сетевая организация рассчитывает размер указанных выпадающих доходов   
в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения   
к электрическим сетям (далее – ТП).

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. При применении метода доходности инвестированного капитала в тарифе на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 Основ ценообразования № 1178, учитывается размер превышения расходов на выплату процентов по кредитным договорам над величиной, равной произведению чистого оборотного капитала и нормы доходности инвестированного капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с п. 87 Постановления Правительства РФ от 29.12.11 № 1178 филиалом включены расходы сетевой организации, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ РФ от 11.09.2014 № 215-э/1, планируемые на 2017 год.

Величина заявленных выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств льготных категорий заявителей к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017 год составляет 255 201,36 тыс. руб., в том числе:

* выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, с утвержденной оплатой в размере 550,0 руб. (с НДС) -   
  228 180,10 тыс. руб.;
* выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью   
  до 150 кВт - 26 805,67 тыс. руб.;
* выпадающие доходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки - 215,60 тыс. руб.

При расчете плановых выпадающих доходов от технологического присоединения льготных категорий заявителей на 2017 год плановое количество договоров определено филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года (2013, 2014, 2015).

В качестве обоснования в Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия направлены расчеты средних объемов на 2017 год исходя из фактических данных за 2013-2015 гг., письмо Минстроя России   
от 04.08.2014 № 15285-ЕС/08, письмо Минстроя России от 14.12.2015   
№ 40538-ЕС/05, договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 31.05.2015 № 20.1900.1075.15 с Администрацией Ширинского сельсовета Ширинского района Республики Хакасия, письмо Ширинского сельсовета Ширинского района Республики Хакасия от 26.02.2016   
№ 328.

Информация о плановом количестве ТП на 2017 год предоставлена в следующих таблицах.

**Расчет средних объемов на 2017 год исходя из фактических данных   
за 2013-2015 гг. по льготной категории потребителей**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Ед. изм.** | **2013 г.** | **2014 г.** | **2015 г.** | **Среднее за 2013-2015 гг. (план 2017 г.)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество технологических присоединений (количество договоров) | шт. | 1 384,00 | 3 242,00 | 2 006,00 | 2 210,67 |
| 2 | Объем присоединенной мощности | кВт | 18 103,00 | 42 268,50 | 26 354,75 | 28 908,75 |
| 3 | Строительство воздушных линий ВЛ-10 | км | 9,57 | 68,31 | 15,65 | 31,17 |
| 4 | Строительство воздушных линий ВЛ-0,4 | км | 22,33 | 59,72 | 31,21 | 37,75 |
| 5 | Строительство кабельных линий КЛ-10 | км | 3,30 | 0,18 | 0,00 | 1,74 |
| 6 | Строительство кабельных линий КЛ-0,4 | км | 7,70 | 0,26 | 0,03 | 2,66 |
| 7 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | кВт | 18 103,00 | 13 824,00 | 6 163,00 | 14 495,33 |
| 7.1 | КТП 100 кВА | кВт | 1 343,00 | 412,00 | 213,00 | 656,00 |
| 7.2 | КТП 160 кВА | кВт | 2 944,00 | 0,00 | 800,00 | 1 872,00 |
| 7.3 | КТП 250 кВА | кВт | 6 000,00 | 4 400,00 | 2 750,00 | 4 383,33 |
| 7.4 | КТП 400 кВА | кВт | 4 800,00 | 4 980,00 | 2 400,00 | 4 060,00 |
| 7.5 | КТП 630 кВА | кВт | 3 016,00 | 4 032,00 | 0,00 | 3 524,00 |

**Расчет средних объемов на 2017 год исходя из фактических данных   
за 2013-2015 гг. максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение   
по филиалу «Хакасэнерго»**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Ед. изм.** | **2013 г.** | **2014 г.** | **2015 г.** | **Среднее за 2013-2015 гг. (план 2017 г.)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество технологических присоединений (количество договоров) | шт. | 91,00 | 24,00 | 80,00 | 65,00 |
| 2 | Объем присоединенной мощности | кВт | 4 200,00 | 635,10 | 3 437,50 | 2 757,53 |
| 3 | Строительство воздушных линий ВЛ-10 | км | 0,00 | 10,70 | 0,00 | 10,70 |
| 4 | Строительство воздушных линий ВЛ-0,4 | км | 8,00 | 0,00 | 0,30 | 4,15 |
| 5 | Строительство кабельных линий КЛ-10 | км | 6,00 | 0,00 | 0,00 | 6,00 |
| 6 | Строительство кабельных линий КЛ-0,4 | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | кВт | 0,00 | 625,12 | 198,50 | 823,62 |
| 7.1 | КТП 100 кВА | кВт | 0,00 | 0,00 | 198,50 | 198,50 |
| 7.2 | КТП 160 кВА | кВт | 0,00 | 63,12 | 0,00 | 63,12 |
| 7.3 | КТП 250 кВА | кВт | 0,00 | 147,06 | 0,00 | 147,06 |
| 7.4 | КТП 400 кВА | кВт | 0,00 | 396,28 | 0,00 | 396,28 |
| 7.5 | КТП 630 кВА | кВт | 0,00 | 18,65 | 0,00 | 18,65 |

Для расчета плановых показателей на 2017 год филиалом «Хакасэнерго» использованы утвержденные значения стандартизированных тарифных ставок на 2016 год с применением ИПЦ 105,8%.

**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 в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1**

| **N п/п** | **Показатели** | **Фактические данные за предыдущий период регулирования (2015 год)** | | | **Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2015 год)** | | | **Плановые показатели на следующий период регулирования (2017 год)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ставка платы (руб./кВт, руб./км) (расчетный)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.)** | **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) (утв. на 2015 год)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **сумма (тыс. руб.)** | **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) (утв. на 2016 год + дефлятор 5,8%)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **сумма (тыс. руб.)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** |
| 1. | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]: | 1 601,47 | 26 354,75 | 42 206,26 | 202,03 | 26 354,75 | 5 324,45 | 206,15 | 28 908,75 | 5 959,58 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю | 661,05 | 26 354,75 | 17 421,77 | 22,68 | 26 354,75 | 597,73 | 23,19 | 28 908,75 | 670,43 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 352,27 | 26 354,75 | 9 284,12 | 64,65 | 26 354,75 | 1 703,83 | 66,11 | 28 908,75 | 1 911,29 |
| 1.3. | участие в осмотре должностным лицом органа федерального, государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника присоединяемых Устройств Заявителя | 0,67 | 26 354,75 | 17,6486 | 1,56 | 26 354,75 | 41,11 | 1,14 | 28 908,75 | 33,03 |
| 1.4. | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено") | 587,47 | 26 354,75 | 15 482,72 | 113,14 | 26 354,75 | 2 981,78 | 115,70 | 28 908,75 | 3 344,83 |
| 2. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + 2.5]: | x | x | 169 259,64 | x | x | 114 290,46 | x | x | 223 250,92 |
| 2.1. | строительство воздушных линий ВЛ-10 | 1 029 189,37 | 15,65 | 82 773,15 | 431 441,55 | 15,65 | 34 698,94 | 459 208,84 | 31,17 | 74 869,42 |
|  | строительство воздушных линий ВЛ-0,4 | 323 972,34 | 31,21 | 51 966,45 | 309 794,50 | 31,21 | 49 692,27 | 329 732,66 | 37,75 | 65 105,12 |
| 2.2. | строительство кабельных линий КЛ-10 |  | 0,00 | 163,52 | 303 615,75 | 0,00 | 0,00 | 321 084,04 | 1,74 | 3 313,83 |
|  | строительство кабельных линий КЛ-0,4 | 1 196 991,18 | 0,03 | 202,17 | 257 621,54 | 0,03 | 43,51 | 272 443,59 | 2,66 | 4 307,41 |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 5 537,19 | 6 163,00 | 34 125,68 | 4 844,35 | 6 163,00 | 29 855,74 | 5 219,28 | 14 495,33 | 75 655,14 |
|  | КТП 100 кВА | 1 143,67 | 213,00 | 1 629,70 | 1 081,87 | 213,00 | 1 541,63 | 1 144,21 | 656,00 | 5 299,23 |
|  | КТП 160 кВА | 1 619,52 | 800,00 | 8 667,65 | 763,69 | 800,00 | 4 087,27 | 807,70 | 1 872,00 | 10 674,80 |
|  | КТП 250 кВА | 667,53 | 2 750,00 | 12 280,93 | 763,38 | 2 750,00 | 14 044,28 | 807,36 | 4 383,33 | 24 984,83 |
|  | КТП 400 кВА | 719,20 | 2 400,00 | 11 547,40 | 634,19 | 2 400,00 | 10 182,55 | 670,73 | 4 060,00 | 19 225,53 |
|  | КТП 630 кВА |  | 0,00 | 0,00 | 587,96 | 0,00 | 0,00 | 621,83 | 3 524,00 | 15 470,76 |
| 2.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 \* п. 3.2 / 1000]: | x | x | 935,00 | x | x | 935,00 | x | x | 1030,40 |
| 3.1. | Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | x | x | 466,10 | x | x | 466,10 | x | x | 466,10 |
| 3.2. | Плановое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года, N 209-э/1) (шт.) | x | x | 2 006,00 | x | x | 2 006,00 | x | x | 2 210,67 |
| 4. | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3) | x | x | 210 530,90 | x | x | 118 679,91 | x | x | 228 180,10 |

**Расчет суммарного размера платы за технологическое присоединение, подлежащего беспроцентной рассрочке**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Фактические данные за предыдущий период регулирования** | | | | | **Ожидаемые данные за текущий период регулирования** | | | | | **Плановые данные на следующий период регулирования** | | | | |
| **1 кв.** | **2 кв.** | **3 кв.** | **4 кв.** | **всего за год** | **1 кв.** | **2 кв.** | **3 кв.** | **4 кв.** | **всего за год** | **1 кв.** | **2 кв.** | **3 кв.** | **4 кв.** | **всего за год** |
| Суммарный размер платы за технологическое присоединение, тыс. руб., в т. ч. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 203,1 | 203,1 | 203,1 | 203,1 | 812,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Суммарный размер платы за технологическое присоединение, подлежащий рассрочке | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 193,0 | 193,0 | 193,0 | 193,0 | 771,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| **Квартал, на который рассчитывается размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки** | **Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, тыс. руб. (ожидаемые)** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 1 квартале** | **в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 2 квартале** | **в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 3 квартале** | **в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 4 квартале** | **Всего в год** |
| **1 год (2016 год)** | **21,2** | **14,9** | **10,3** | **5,3** | **51,7** |
| 1 квартал | 5,3 |  |  |  |  |
| 2 квартал | 5,3 | 4,6 |  |  |  |
| 3 квартал | 5,3 | 5,0 | 5,0 |  |  |
| 4 квартал | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 |  |
| **2 год (2017 год)** | **14,2** | **19,2** | **19,2** | **19,2** | **71,9** |
| 5 квартал | 3,5 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |  |
| 6 квартал | 3,5 | 4,6 | 4,6 | 4,6 |  |
| 7 квартал | 3,5 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |  |
| 8 квартал | 3,5 | 5,3 | 5,3 | 5,3 |  |
| **3 год (2018 год)** | **7,1** | **19,2** | **19,2** | **19,2** | **64,8** |
| 9 квартал | 1,8 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |  |
| 10 квартал | 1,8 | 4,6 | 4,6 | 4,6 |  |
| 11 квартал | 1,8 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |  |
| 12 квартал | 1,8 | 5,3 | 5,3 | 5,3 |  |
| **4 год (2019)** | **0** | **4,3** | **9,0** | **13,9** | **27,2** |
| 13 квартал |  | 4,3 | 4,3 | 4,3 |  |
| 14 квартал |  |  | 4,6 | 4,6 |  |
| 15 квартал |  |  |  | 5,0 |  |
| **Итого** | **42,5** | **57,7** | **57,7** | **57,7** | **215,6** |

**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 в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1**

| **№ п/п** | **Показатели** | **Фактические данные за предыдущий период регулирования (2015 год)** | | | **Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2015 год)** | | | **Плановые показатели на следующий период регулирования (2017 год)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ставка платы (руб./кВт, руб./км) (расчетный)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.)** | **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) (утв. на 2015 год)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **сумма (тыс. руб.)** | **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) (утв. на 2016 год + дефлятор 5,8%)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **сумма (тыс. руб.)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** |
| **1.** | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]: | **-** | **-** | **1 349,58** | **-** | **-** | **1 914,17** | **-** | **-** | **42 889,08** |
| 1.1. | строительство воздушных линий ВЛ-0,4 |  | 0,00 |  | 431 441,55 | 0,00 | 0,00 | 459 208,84 | 4,15 | 9 966,90 |
|  | строительство воздушных линий ВЛ-10 | 293 357,26 | 0,30 | 452,36 | 309 794,50 | 0,30 | 477,70 | 329 732,66 | 10,70 | 18 452,17 |
| 1.2. | строительство кабельных линий КЛ-0,4 |  | 0,00 |  | 303 615,75 | 0,00 | 0,00 | 321 084,04 | 0,00 | 0,00 |
|  | строительство кабельных линий КЛ-10 |  | 0,00 |  | 257 621,54 | 0,00 | 0,00 | 272 443,59 | 6,00 | 9 709,89 |
| 1.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 4 520,68 | 198,47 | 897,22 | 7 237,71 | 198,47 | 1 436,47 | 5 779,51 | 823,62 | 4 760,12 |
|  | КТП 100 кВА | 675,737 | 198,5 | 897,22 | 1 081,87 | 198,5 | 1436,47 | 1 144,21 | 198,5 | 1603,50 |
|  | КТП 160 кВА |  | 0,0 |  | 763,69 |  | 0,00 | 807,70 | 63,1 | 359,94 |
|  | КТП 250 кВА |  | 0,0 |  | 763,38 |  | 0,00 | 807,36 | 147,1 | 838,25 |
|  | КТП 400 кВА |  | 0,0 |  | 634,19 |  | 0,00 | 670,73 | 396,3 | 1876,55 |
|  | КТП 630 кВА |  | 0,0 |  | 587,96 |  | 0,00 | 621,83 | 18,7 | 81,89 |
| 1.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **2.** | Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий "последней мили" [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + п. 2.5]: | x | x | **1 349,58** | x | x | **1 914,17** | x | x | **16 083,40** |
| 2.1. | строительство воздушных линий ВЛ-0,4 |  |  |  |  |  | 0,00 | 229604,4198 | 4,15 | 3 737,59 |
|  | строительство воздушных линий ВЛ-10 |  |  |  |  |  | 0,00 | 164866,3308 | 10,70 | 6 919,56 |
| 2.2. | строительство кабельных линий КЛ-10 |  |  |  |  |  | 0,00 | 136221,7955 | 6,00 | 3 641,21 |
|  | строительство кабельных линий КЛ-0,4 |  |  |  |  |  | 0,00 | 160542,0203 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |  |  | 0,00 | 0 | 0 | 0,00 |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 823,62 | 1 785,05 |
|  | КТП 100 кВА |  |  |  |  |  |  | 572,10292 | 198,5 | 601,31 |
|  | КТП 160 кВА |  |  |  |  |  |  | 403,84918 | 63,1 | 134,98 |
|  | КТП 250 кВА |  |  |  |  |  |  | 403,6799 | 147,1 | 314,34 |
|  | КТП 400 кВА |  |  |  |  |  |  | 335,36484 | 396,3 | 703,70 |
|  | КТП 630 кВА |  |  |  |  |  |  | 310,91446 | 18,7 | 30,71 |
| 2.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |  |  | 0,00 | 0 | 0 | 0,00 |
| **3.** | Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [п. 1 - п. 2] | x | x | **0,00** | x | x | **0,00** | x | x | **26 805,67** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В экспертном заключении по делу от 12.05.2016 № 3-8/17 отсутствует анализ расходов по данной статье.

При этом в Приложении № 7 к протоколу заседания Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия   
от 29.12.2016 № 10 указана величина выпадающих доходов на 2017 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в размере 157 130,22 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов по расчету плановых выпадающих доходов на 2017 год, Исполнитель отмечает следующее:

* заявки на технологическое присоединение льготных категорий потребителей на 2017 год в орган регулирования в составе тарифной заявки на передачу электроэнергии не направлялись;
* расчет выпадающих доходов филиалом «Хакасэнерго» выполнен с нарушением п. 7 примечания Методических указаний № 215-э, в части расчета плановых значений на 2017 год выпадающих доходов без учета соответствующей дифференциации стандартизированных ставок, установленных регулирующим органом;
* не предоставлены реестры и сканы договоров ТП, Технические условия и Акты об осуществлении технологического присоединения;
* филиалом «Хакасэнерго» в орган регулирования не направлялся анализ выручки по исполненным в 2013-2015 гг. договорам ТП энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт в соответствии с нормами статьи 23.2 № ФЗ-35, согласно которым с 01.10.2015 расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в плате за ТП учитывается в размере 50%, а с 01.10.2017 расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов, электроэнергетики, в плате за ТП не учитываются;
* в пакете документов отсутствуют Акты о приемке выполненных работ (форма КС-2), Справки о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3) за 2013-2015 годы, подтверждающие фактически понесенные расходы по мероприятиям «последней мили»;
* в пакете документов отсутствуют формы первичных учетных данных (ОС-1, ОС-1а, ОС-3), а также реестр с указанием стоимости объектов основных средств, что не позволяет оценить фактический размер расходов за 2013-2015 гг. по объектам строительства в целях ТП.

В целях проверки обоснованности принятого Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия и заявленной филиалом «Хакасэнерго» величины выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, Исполнителем выполнен альтернативный расчет выпадающих доходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения с учетом положений нормативных актов, а также с учетом фактических данных, представленных филиалом.

В соответствии с Приложением № 1 к Методическим указаниям   
№ 215-э расчет планового размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется согласно фактическим средним данным по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года (2013-2015), и значений стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом регулирования.

При подаче заявления в регулирующий орган (1 мая года, предшествующего периоду регулирования) филиалом «Хакасэнерго» на территории Республики Хакасия действовали стандартизированные тарифные ставки на 2016 год, утвержденные Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 21.12.2015 № 11-п.

Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия установлены стандартизированные ставки на ТП на 2017 год Приказом от 26.12.2016 № 20-п.

Исполнитель отмечает, что Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия 26.12.2016 № 20-п размер утвержденных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства на 2017 год на одно ТП (198,46 руб./шт. для временной схемы, 199,42 руб./шт. для постоянной схемы) ниже платы, определенной для льготной категории потребителей до 15 кВт включительно, не более 550 руб. с НДС за одно ТП.

Таким образом, в соответствии с Методическими указаниями   
№ 215-э выпадающие доходы от ТП на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением [подпунктов «б»](consultantplus://offline/ref=E6FDE2CEBAEA15EB601857BA99C6664A7A5080C741B50367575E8609D091E244F2011053FFA71270B7FF6DE85379F64887542D95E1A90E76M4pBM) и [«в»](consultantplus://offline/ref=E6FDE2CEBAEA15EB601857BA99C6664A7A5080C741B50367575E8609D091E244F2011053FFA71270B6FF6DE85379F64887542D95E1A90E76M4pBM))) по договорам льготного ТП с Заявителями, у которых энергопринимающие устройства максимальной мощностью не превышают 15 кВт включительно и размер платы по договору составляет 550 руб. (с НДС), будут компенсированы в полном объеме, а размер полученной прибыли, подлежащей исключению, определенный расчетным путем Исполнителем, представлен в следующей таблице.

Согласно представленным расчетам филиала за 2013-2015 гг. среднее количество исполненных договоров ТП Заявителей до 15 кВт (оплата по которым составила не более 550 руб. (с НДС)) составило 2 211 шт. Поскольку стандартизированные тарифные ставки установлены в расчете на мощность, расчет выпадающих доходов произведен исходя из среднего количества исполненных договоров, с учетом мощности 15 кВт.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Расчетные (плановые) на период (2017 год)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) ПРИКАЗ 26.12.2016 № 20-п** | **мощность, длина линий (кВт, км, шт.)** | **сумма (тыс. руб.)** |
| **1.** | **Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]:** | **86,25** | **33 165** | **2860,48** |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 22,13 | 33 165 | 733,94 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 64,12 | 33 165 | 2126,54 |
| 2. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 2.1 \* п. 2.2 / 1000]: | x | x | **15 458,26** |
| 2.1. | Размер платы за технологическое присоединение 550 руб. (с НДС) | **466,10** | x | x |
| 2.2. | Фактическое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года, N 209-э/1) (шт.) | x | 33 165 | x |
| 3. | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 - п. 2) | x | x | **-12 597,78** |

*Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, с утвержденной оплатой в размере 466,10 руб. (без НДС) по мероприятиям «последней мили».*

Для расчета размера выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили» Исполнитель руководствуется информацией, представленной филиалом в составе заявки.

Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение определенный Исполнителем в соответствии с Методическими указаниями № 215-э приведен в следующей таблице.

| N п/п | Показатели | Плановые показатели на следующий период регулирования (2017 год) | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) (утвержденные на 2017 год) | мощность, длина линий (кВт, км) ср. арифм. за 2013-2015 гг. | сумма (тыс. руб.) |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4]: | x | x | **201 978,98** |
| 2.1. | строительство воздушных линий ВЛ-10 | 433 652,26 | 31,17 | 70 161,93 |
|  | строительство воздушных линий ВЛ-0,4 | 311 381,88 | 37,75 | 61 011,56 |
| 2.2. | строительство кабельных линий КЛ-10 | 302 478,11 | 1,16 | 1 934,05 |
|  | строительство кабельных линий КЛ-0,4 | 256 656,24 | 2,66 | 3 770,90 |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | х | х | 0 |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i | х | х | 65 100,55 |
|  | строительство однотрансформаторных ТП |  |  |  |
|  | КТП 100 кВА | 1 073,23 | 656,00 | 5 153,56 |
|  | КТП 160 кВА | 757,60 | 1 248,00 | 6 920,95 |
|  | КТП 250 кВА | 757,29 | 4 383,33 | 24 298,41 |
|  | КТП 400 кВА | 629,13 | 4 060,00 | 18 697,24 |
|  | КТП 630 кВА | 583,26 | 2 349,33 | 10 030,39 |

*Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью   
до 150 кВт.*

При определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения до 150 кВт включительно к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», на 2017 год, Исполнителем приняты плановые объемы максимальной мощности и длины линий на 2017 год согласно представленному филиалом «Хакасэнерго» расчету.

Для расчета плановых показателей на 2017 год использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия   
от 26.12.2016 № 20-п.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **N п/п** | **Показатели** | **Плановые показатели на следующий период регулирования (2017 год)** | | |
| **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) (утвержденные на 2017 год)** | **мощность, длина линий (кВт, км) ср. арифм. за 2013-2015 гг.** | **сумма (тыс. руб.)** |
|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 2. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4]: | x | x | **17 380,93** |
| 2.1. | строительство воздушных линий ВЛ-10 | 433 652,26 | 3,57 | 8 027,34 |
|  | строительство воздушных линий ВЛ-0,4 | 311 381,88 | 2,77 | 4 471,13 |
| 2.2. | строительство кабельных линий КЛ-10 | 302 478,11 | 2,00 | 3 339,36 |
|  | строительство кабельных линий КЛ-0,4 | 256 656,24 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | х | х | 0 |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i | х | х | 1 543,10 |
|  | строительство однотрансформаторных ТП |  |  |  |
|  | КТП 100 кВА | 1 073,23 | 66,17 | 519,81 |
|  | КТП 160 кВА | 757,60 | 21,04 | 116,68 |
|  | КТП 250 кВА | 757,29 | 49,02 | 271,74 |
|  | КТП 400 кВА | 629,13 | 132,09 | 608,33 |
|  | КТП 630 кВА | 583,26 | 6,22 | 26,54 |

*Расчет выпадающих доходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки платежей по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт.*

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» выполнен расчет по статье на 2017 год в размере 215,60 тыс. руб., в соответствии с требованиями Методических указаний № 215-э/1, на основе прогнозных данных. Информация о кредитных договорах организацией не представлена.

Проанализировать расчет расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, на сумму 215,60 тыс. руб., не представляется возможным, т.к. отсутствует информация о кредитных договорах, связанных с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно.

Таким образом, расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, на 2017 год по мнению Исполнителя, составляют 0,00 тыс. руб. как экономически не обоснованные.

Размер плановых выпадающих доходов на 2017 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, по мнению Исполнителя, составляет 206 762,13 тыс. руб. (без НДС).

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Факт по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2015 год, тыс. руб.** | **2017 год, тыс. руб.** | | | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР, тыс. руб.** |
| **Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - Хакасэнерго»** | **ТБР** | **Расчет Исполнителя** |
| Выпадающие доходы по ТП, в том числе: | 0,00 | 255 201,36 | 157 130,22 | 206 762,13 | 49 631,91 |
| *Выпадающие доходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно* | 0,00 | -1 030,40 | н/д | -12 597,78 | - |
| *Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВ, включительно по мероприятиям «последней мили»* | 0,00 | 229 210,49 | н/д | 201 978,98 | - |
| *Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт* | 0,00 | 26 805,67 | н/д | 17 380,93 | - |
| *Выпадающие доходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки платежей по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью выше 15 кВт и до 150 кВт* | 0,00 | 215,60 | н/д | 0,00 | - |

Исполнитель отмечает, что филиалом «Хакасэнерго» в обоснование расчета плановых показателей на 2017 год в соответствии с Методическими указаниями   
№ 215-э по виду деятельности «технологическое присоединение» представлен недостаточный объем материалов в качестве подтверждения понесенных затрат в 2013-2015 году:

* отсутствуют Акты о приемке выполненных работ (форма КС-2), Справки о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3) за 2013-2015 годы, подтверждающие фактически понесенные расходы по мероприятиям «последней мили»;
* отсутствуют документы, подтверждающие строительство объектов электросетевого хозяйства по выполненным договорам технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года (2013-2015) (отсутствуют формы первичных учетных данных (ОС-1, ОС-1а, ОС-3));
* филиалом «Хакасэнерго» в пакете документов не представлен анализ выручки по исполненным в 2013-2015 гг. договорам ТП энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт в соответствии с нормами статьи 23.2 № ФЗ-35, согласно которым с 01.10.2015 расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в плате за ТП учитывается в размере 50%, а с 01.10.2017 расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в плате за ТП не учитывается;
* заявки на технологическое присоединение льготных категорий потребителей на 2017 год не представлены;
* отсутствуют реестры и сканы договоров ТП, Технические условия и Акты об осуществлении технологического присоединения.

На основании изложенного Исполнителем определена общая величина неподконтрольных расходов на 2017 год в размере 2 314 651,78 тыс. руб., что   
на 70 063,56 тыс. руб. больше величины, учтенной Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017 год.

В следующей таблице приведен сводный расчет неподконтрольных расходов, выполненный Исполнителем:

| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед. изм.** | **2017 год** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение Филиала** | **ТБР** | **Расчет Исполнителя** | **в т.ч. расходы недоучтенные ГКТЭ РХ в сравнении с ЭОР "+" (гр.6- гр.5)** | **риск изъятия расходов "-" (гр.6- гр.5)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** |
| 1 | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 1 583 378,51 | 1 641 143,78 | 1 642 673,88 | 1 530,10 | 0,00 |
| 2 | Амортизация | тыс. руб. | 296 777,04 | 241 815,09 | 242 449,03 | 633,94 | 0,00 |
| 3 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 4 886,89 | 4 562,12 | 4 562,11 | 0,00 | -0,01 |
| 4 | Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе: | тыс. руб. | 18 057,70 | 11 946,14 | 12 497,35 | 551,21 | 0,00 |
| 4.1 | Аренда имущества | тыс. руб. | 4 753,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | Арендная плата за землю | тыс. руб. | 13 304,00 | 11 946,14 | 12 497,35 | 551,21 | 0,00 |
| 5 | Налоги из себестоимости всего, в том числе: | тыс. руб. | 33 444,56 | 37 267,65 | 33 172,55 | 0,00 | -4 095,10 |
| 5.1 | плата за землю | тыс. руб. | 1 519,35 | 1 427,44 | 1 419,51 | 0,00 | -7,93 |
| 5.2 | транспортный налог | тыс. руб. | 735,86 | 686,12 | 563,68 | 0,00 | -122,44 |
| 5.3 | налог на имущество | тыс. руб. | 31 146,68 | 35 111,57 | 31 146,68 | 0,00 | -3 964,89 |
| 5.4 | прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 42,67 | 42,52 | 42,68 | 0,16 | 0,00 |
| 6 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 220 986,88 | 150 723,22 | 153 230,72 | 2 507,50 | 0,00 |
| 7 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 14 550,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.1 | затраты на регистрацию имущества | тыс. руб. | 1 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2 | расходы ПАО «Россети» | тыс. руб. | 15 550,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 19 304,00 | 0,00 | 19 304,00 | 19 304,00 | 0,00 |
| 10 | Выпадающие доходы по ТП текущего периода | тыс. руб. | 255 201,36 | 157 130,22 | 206 762,13 | 49 631,91 | 0,00 |
| **ИТОГО неподконтрольные расходы** | | **тыс. руб.** | **2 447 587,14** | **2 244 588,22** | **2 314 651,78** | **74 158,83** | **-4 095,26** |

1. **Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в необходимой валовой выручке на 2017 год**

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.

Согласно п. 13. Методических указаний № 98-э, необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i-м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

Рисунок 32804

Рисунок 32805,

где:

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

Рисунок 32806- индекс роста цен на электрическую энергию, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год долгосрочного периода регулирования;

Рисунок 32807 - фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-1, определяемая регулирующими органами;

Рисунок 32808- объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе материалов к тарифной заявке Филиала «Хакасэнерго» на 2017 год представлены расчеты стоимости потерь электрической энергии. Объемы потерь в составе тарифной заявки определены в соответствии с положениями п. 40 (1) Основ ценообразования № 1178 в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации. Заявленный объем потерь электрической энергии в сетях на 2017 год составляет 255,97 млн кВт.ч. или 3,56% от величины поступления электрической энергии в сеть   
(7 192,68 млн. кВт.ч.). Объемы потерь определены на основании данных Филиала, поданных для учета в сводном прогнозном балансе.

Расчет стоимости покупки потерь, представленный Филиалом «Хакасэнерго» в тарифной заявке на 2017 год, приведен ниже.

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **2017 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **год** |
| Объем потерь электроэнергии в сети | млн кВт\*ч. | 134,74 | 121,23 | 255,97 |
| Средневзвешенная цена покупки потерь э/э | руб./тыс. кВт\*ч. | 1 982,77 | 1 982,77 | 1 982,77 |
| Стоимость потерь | тыс. руб. | 267 162,22 | 240 371,21 | 507 533,43 |

Цена на покупку потерь электрической энергии в составе тарифной заявки на 2017 год рассчитана Филиалом «Хакасэнерго» исходя из утвержденного тарифа на 2016 год, который определен утвержденной сбытовой надбавкой гарантирующего поставщика (Приказ ГКТЭ РХ от 28.12.2015 № 11-э), тарифами инфраструктурных организаций, а также в соответствии с информацией о прогнозах свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен мощности, опубликованных на сайте Ассоциации «НП Совет рынка», с учетом роста цен на электроэнергию на оптовом рынке в размере 8,5%, предусмотренного прогнозом Минэкономразвития.

Заявленная в составе тарифных материалов Филиала «Хакасэнерго» стоимость покупки потерь электрической энергии на 2017 год составила   
507 533,43 тыс. руб.

Указанная планируемая стоимость покупки потерь электрической энергии указана в составе тарифной заявки, а именно в таблице П 1.25 «Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Хакасэнерго»».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Экспертами органа регулирования произведен расчет стоимости компенсации потерь в электрических сетях Филиала ПАО «МРСК Сибири» «Хакасэнерго» на 2017 год с применением следующих параметров:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. изм.** | **2017 г.** | | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **год** |
| Объем потерь электроэнергии в сети | млн кВт.ч. | 131,75 | 118,23 | 255,97 |
| Средневзвешенная цена покупки потерь э/э | руб./тыс. кВт.ч. | 1 924,15 | 1 924,15 | 1 924,15 |
| Стоимость потерь | тыс. руб. | 253 506,76 | 227 492,25 | 492 524,67 |

Экспертами указано, что величина технологического расхода электрической энергии и мощности принята согласно предложению Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия, направленному в Федеральную антимонопольную службу для утверждения в установленные законодательством сроки.

При этом стоит отметить, что сумма потерь по полугодиям составляет   
249,98 млн кВт.ч.

Расчет экспертами произведен не по форме, предусмотренной требованиями п. 81 Основ ценообразования № 1178, в частности, отмечено, что эксперты использовали данные о среднем фактическом тарифе за 1 полугодие 2016 года, с учетом применения индекса цен в размере 7,0 % в соответствии с Прогнозом СЭР.

В соответствии с Протоколом заседания Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 29.12.2016 № 10 Правлением принято решение о принятии в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Республики Хакасия объем НВВ Филиала «Хакасэнерго» с учетом затрат на оплату потерь в размере 464 619,89 тыс. руб.

Согласно Протоколу заседания Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 29.12.2016 № 10 величина технологического расхода электрической энергии (потерь) принята в размере 249,9801 млн кВт.ч. или 10,75% от поступления электроэнергии в сеть, в том числе по полугодиям:

* 1 полугодие 2017 года – 131,7460 млн кВт.ч;
* 2 полугодие 2017 года – 118,2341 млн кВт.ч.

Тарифы на покупку электрической энергии на компенсацию потерь в электрических сетях рассчитаны в соответствии с действующим законодательством в области электроэнергетики исходя их сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Хакасэнергосбыт», утвержденной приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 26.12.2016 № 5-э, прогнозных тарифов на услуги инфраструктурных организаций, размещенных Федеральной антимонопольной службой на официальном сайте в информационно-коммуникационной сети «Интернет», а также прогнозных уровней тарифов покупки электрической энергии и мощности на очередной период регулирования, сформированных Ассоциацией «НП Совет рынка» и размещенных на официальном сайте организации в информационно-коммуникационной сети «Интернет», и составили:

* 1 полугодие 2017 года – 1 782,973 руб./МВт.ч.;
* 2 полугодие 2017 года – 1 942,928 руб./МВт.ч.

Таким образом, размер не учтенных расходов на оплату потерь электрической энергии в сравнении с Заявлением Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017 год составляет 42 913,54 тыс. руб. или 8,46%.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель отмечает, что предложение Филиала «Хакасэнерго» по размеру расходов на приобретение потерь электрической энергии на 2017 год не в полной мере соответствует требованиям Основ ценообразования № 1178, использованы имеющиеся фактические значение нерегулируемых цен за периоды, предшествующие дате подачи тарифной заявки. С другой стороны, у Филиала «Хакасэнерго» отсутствовала практическая возможность прямо следовать требованиям п. 81 Основ ценообразования № 1178, т.к. наиболее ранняя дата размещения НП «Совет рынка» прогноза нерегулируемых цен на 2017 год датирована 01.11.2016 года (https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/prognozy-optovyh-cen-na-god/index.htm).

Исполнитель рекомендует Заказчику приводить соответствующие пояснения в составе пояснительной записки к подаваемым тарифным материалам.

В соответствии с Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 26.12.2016 № 5-э сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Хакасэнергосбыт» в зоне его деятельности на территории Республики Хакасия для целей приобретения потерь составляет 143,60 руб./тыс. кВт\*ч. на первое полугодие 2017 года   
и 299,90 руб./тыс. кВт\*ч. на второе полугодие 2017 года, инфраструктурные платежи определены в соответствии с Приказом ФАС России от 28.12.2015   
№ 1349/15, Приказом ФАС России от 25.12.2015 № 1348/15, Протоколом   
от 23.03.2016 № 5/2016 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка».

Прогноз НП «Совет рынка» свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2017 год опубликован в сети Интернет по адресу https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/prognozy-optovyh-cen-na-god/index.htm.

Наиболее близкая к дате регулирования дата формирования и размещения прогноза НП «Совет рынка» - 28 ноября 2016 года:

| **Дата прогноза** | **прогнозная цена на энергию, руб./тыс. кВт.ч.** | | **прогнозная цена на мощность, руб./Мвт** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** |
| 28.11.2016 | 844,00 | 828,00 | 492 805,00 | 483 908,00 |

Исполнитель выполнил расчет стоимости потерь электрической энергии по Филиалу «Хакасэнерго» на 2017 год исходя из утвержденных балансовых объемов потерь электрической энергии и мощности, а также прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию и мощность, расчет представлен ниже.

| **Показатель** | **ед. изм.** | **2017 год** | | **Обоснование** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 п/г** | **2 п/г** |
| Плата АО «АТС» | руб./МВтч | 1,110 | 1,162 | Приказ ФАС России от 28.12.2015  № 1349/15 (тариф на 2016 год) с ИПЦ 104,7% на 2 полугодие 2017 года |
| Плата АО «СО ЕЭС» | руб./МВтч | 1,639 | 1,716 | Приказ ФАС России от 25.12.2015  № 1348/15 с ИПЦ 104,7% на 2 полугодие 2017 года |
| Плата услуг АО «ЦФР» | руб./МВтч | 0,318 | 0,318 | Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР», утвержденный НС Ассоциации «НП Совет рынка» 23.03.2016 года (Протокол от 23.03.2016 № 5/2016) |
| Прогнозная нерегулируемая цена на электрическую мощность на оптовом рынке | руб./МВтч | 844 | 828 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2017 год от 28.11.2016, опубликованный на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка». |
| Прогнозная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке | руб./МВт в мес. | 492 805 | 483 908 |
| Объем потерь | тыс. МВтч | 131,7460 | 118,2341 | Сводный прогнозный баланс электрической энергии (мощности), утвержденный приказом ФАС России от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП |
| Мощность | МВт | 33,142 | 29,958 |
| Сбытовая надбавка | руб./МВтч | 143,60 | 299,90 | Приказ Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 26.12.2016 № 5-э |
| Прогнозная цена покупки потерь | руб./МВтч | 1 734,49 | 1 866,76 |  |
| **Расходы на покупку потерь по полугодиям** | **тыс. руб.** | **228 511,97** | **220 714,74** |  |
| **Расходы на покупку потерь на 2017 год** | **тыс. руб.** | **449 226,71** | |  |

Расчетная стоимость потерь электрической энергии на 2017 год по Филиалу «Хакасэнерго» составляет 449 226,71 тыс. руб., что на 15 393,18 тыс. руб. (3,31%) меньше стоимости потерь электрической энергии в соответствии с принятыми Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия тарифными решениями на 2017 год (464 619,89 тыс. руб.).

Также Исполнителем выполнен расчет стоимости потерь электрической энергии по Филиалу «Хакасэнерго» на 2017 год исходя из утвержденных балансовых объемов потерь электрической энергии, расчетного коэффициента оплаты мощности и прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию и мощность, расчет представлен ниже.

С учетом позиции экспертов Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия о применении в расчетах стоимости потерь электрической энергии данных о средней фактической цене приобретения потерь за 1 полугодие 2016 года, Исполнитель считает допустимым при выполнении проверочного расчета стоимости потерь электрической энергии по п. 81 Основ ценообразования № 1178 использование средней величины коэффициента оплаты мощности за 1 полугодие 2016 года, данные представлены ниже.

| **Период** | **коэффициент оплаты мощности для потребителей 1 ценовой категории, ед.** |
| --- | --- |
| янв.16 | 0,001469391 |
| фев.16 | 0,001610813 |
| мар.16 | 0,001515473 |
| апр.16 | 0,00177325 |
| май.16 | 0,001742068 |
| июн.16 | 0,001514052 |
| Среднее значение | 0,001604174 |

Порядок определения коэффициента оплаты мощности предусмотрен пунктом 88 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

Информация о величинах коэффициента оплаты мощности за январь-июнь 2016 года опубликована на сайте АО «Хакасэнергосбыт» по адресу https://www.khakensb.ru/corporate/the-maximum-levels-of-unregulated-prices-and-their-components/electric-ener.php.

С учетом указанных исходных ценовых параметров выполнена проверка расчета стоимости потерь электрической энергии, принятых в тарифных решениях на 2017 год:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **ед. изм.** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **2017** |
| объем потерь | млн. кВт.ч. | 131,7460 | 118,2341 | 249,9801 |
| коэффициент оплаты мощности | ед. | 0,001604174 | 0,001604174 | 0,001604174 |
| услуги АО «АТС» | руб./тыс. кВт.ч. | 1,110 | 1,162 |  |
| услуги АО «СО ЕЭС» | руб./тыс. кВт.ч. | 1,639 | 1,716 |  |
| услуги АО «ЦФР» | руб./тыс. кВт.ч. | 0,318 | 0,318 |  |
| сбытовая надбавка ГП | руб./тыс. кВт.ч. | 143,60 | 299,90 |  |
| цена э/э | руб./тыс. кВт.ч. | 844 | 828 |  |
| цена на мощность | руб./Мвт | 492 805,00 | 483 908,00 |  |
| итоговый предельный уровень нерег. цены | руб./тыс. кВт.ч. | 1 781,21 | 1 907,37 | 1 840,88 |
| **итого стоимость потерь по расчету** | **тыс. руб.** | **234 667,58** | **225 516,04** | **460 183,62** |

Использование указанных выше параметров формирует плановую стоимость потерь электрической энергии на 2017 год в размере 460 183,62 тыс. руб., что меньше стоимости потерь по принятым тарифным решениям на 4 436,27 тыс. руб. (0,95%) и меньше стоимости потерь по предложению Филиала в составе тарифной заявки на 47 349,81 тыс. руб. (9,33%).

Дополнительно Исполнителем выполнен проверочный расчет плановой стоимости потерь электрической энергии в сетях Филиала «Хакасэнерго» с учетом заявленных Филиалом «Хакасэнерго» объемов потерь в сводный прогнозный баланс и в составе тарифной заявки на 2017 год в размере 255,97 млн кВт\*ч. и указанных выше ценовых параметров, расчет представлен ниже.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **ед. изм.** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **2018** |
| объем потерь | млн. кВт.ч. | 134,7400 | 121,2300 | 255,9700 |
| коэффициент оплаты мощности | ед. | 0,001604174 | 0,001604174 | 0,001604174 |
| услуги АО «АТС» | руб./тыс. кВт.ч. | 1,110 | 1,162 |  |
| услуги АО «СО ЕЭС» | руб./тыс. кВт.ч. | 1,639 | 1,716 |  |
| услуги АО «ЦФР» | руб./тыс. кВт.ч. | 0,318 | 0,318 |  |
| сбытовая надбавка ГП | руб./тыс. кВт.ч. | 143,60 | 299,90 |  |
| цена э/э | руб./тыс. кВт.ч. | 844 | 828 |  |
| цена на мощность | руб./Мвт | 492 805,00 | 483 908,00 |  |
| итоговый предельный уровень нерег. цены | руб./тыс. кВт.ч. | 1 781,21 | 1 907,37 | 1 840,96 |
| **итого стоимость потерь по расчету** | **тыс. руб.** | **240 000,53** | **231 230,32** | **471 230,85** |

Таким образом, при расчете плановой стоимости потерь электрической энергии в сетях Филиала «Хакасэнерго» с учетом заявленных объемов потерь в сводный прогнозный баланс и в составе тарифной заявки на 2017 год, а также ценовых параметров, использование которых предусмотрено п. 81 Основ ценообразования № 1178, стоимость потерь составила бы 471 230,85 тыс. руб., что больше стоимости потерь по расчету экспертов на 6 610,96 тыс. руб. (1,42%), но меньше стоимости потерь по предложению Филиала в составе тарифной заявки на 36 302,58 тыс. руб. (7,15%).

Таким образом, Исполнитель фиксирует, что размер учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия экономически обоснованных расходов Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на оплату потерь на 2017 год меньше на 6 610,96 тыс. руб. или 1,42% от величины расходов на покупку потерь электрической энергии, рассчитанных в соответствии с п. 81 Основ ценообразования № 1178.

Фактические объемы и стоимость потерь электрической энергии в сетях Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2017 год размещены в разделе «Структура и объемы затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)» по адресу https://rosseti-sib.ru/index.php?option=com\_content&view=article&id=3791:struktura-i-ob-emakh-zatrat-na-proizvodstvo-i-realizatsiyu-tovarov-rabot-uslug-20150811-115339&catid=2888:raskrytie-informatsii-setevoj-organizatsii-20150810-181930&Itemid=4140&lang=ru40

Фактические объемы и стоимость потерь электрической энергии в сетях Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2017 год составили   
229,99 млн. кВт\*ч. и 455 573,21 тыс. руб. соответственно.

Анализ изменений фактических данных по стоимости потерь в сравнении с учтенными Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия при рассмотрении тарифной заявки Филиала «Хакасэнерго» представлен ниже.

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **учтено на 2017 год** | **факт за 2017 год** | **отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **абс.** | **относ.** |
| объем | млн. кВт.ч. | 249,98 | 229,99 | -19,99 | -8,00% |
| цена | руб./тыс. кВт.ч. | 1 858,63 | 1 980,83 | 122,20 | 6,57% |
| стоимость | тыс. руб. | 464 619,89 | 455 573,21 | -9 046,69 | -1,95% |
| фактор объема |  |  |  | -39 595,12 |  |
| фактор цены |  |  |  | 30 548,44 |  |

Фактические расходы на покупку потерь Филиала «Хакасэнерго» за 2017 год меньше учтенных при расчете НВВ на 9 046,69 тыс. руб. или 1,95%.

При выполнении факторного анализа, который представлен ниже, Исполнитель для корректного учета расходов на покупку потерь электрической энергии, принятых по итогам тарифных решений, скорректировал рассчитанную экспертами цену покупки потерь электрической энергии.

Таким образом, уменьшение фактической стоимости потерь в сравнении с учтенной при утверждении НВВ Филиала «Хакасэнерго» на 2017 год произошло как следствие уменьшения объемов потерь. Уменьшение стоимости потерь вследствие уменьшения фактических объемов потерь электрической энергии в сетях составило 39 595,12 тыс. руб. Вследствие роста фактической цены в сравнении с ценой, учтенной в тарифных решениях, увеличение фактической стоимости потерь составило 30 548,44 тыс. руб.

1. **Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2018 год, не 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 > 1);

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

Согласно п. 9 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, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее - Методические указания № 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.

Состав подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» приведен в следующей таблице.

| **№ п/п** | **Наименование статьи** | **Ед. изм.** | **Утверждено  на 2017** | **Предложение на 2018** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
|  | Расчет коэффициента индексации |  |  |  |
|  | Инфляция | % | **4,70%** | **4,00%** |
|  | Индекс эффективности операционных расходов | % | 2,0% | 2,0% |
|  | Количество активов, всего | у.е. | **40 332** | **41 048** |
|  | Индекс изменения количества активов | % | 0,12% | 1,77% |
|  | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 75,0% | 75,0% |
|  | **Итого коэффициент индексации** |  | **1,027** | **1,037** |
|  | **Расчет подконтрольных расходов** |  |  |  |
| 1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 141 044,54 | 140 718,25 |
| 1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 139 998,23 | 139 590,25 |
| 1.2. | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 1 046,31 | 1 128,00 |
| 2. | Расходы на оплату труда  (без отчислений на социальные нужды) | тыс. руб. | 504 048,43 | 543 404,92 |
| 3. | Прочие расходы, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | 67 574,55 | 51 894,65 |
| 3.1. | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. | Работы и услуги непроизводственного характера | тыс. руб. | 19 757,27 | 15 172,82 |
| 3.2.1. | Услуги связи | тыс. руб. | 4 534,92 | 3 482,64 |
| 3.2.2. | Расходы на вневедомственную охрану, пожарную безопасность и услуги коммунального хозяйства | тыс. руб. | 7 076,55 | 5 434,52 |
| 3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 30,19 | 1 998,87 |
| 3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 226,70 | 174,10 |
| 3.2.5. | Транспортные услуги | тыс. руб. | 181,96 | 139,74 |
| 3.2.6. | прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 7 706,95 | 3 942,95 |
| 3.2.6.1. | содержание управляющей компании ИА МРСК | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6.2. | прочие | тыс. руб. | 7 706,95 | 3 942,95 |
| 3.3. | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 9 143,84 | 7 022,11 |
| 3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 3 316,15 | 2 546,68 |
| 3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 1 839,47 | 1 412,63 |
| 3.6. | Расходы на страхование | тыс. руб. | 2 259,33 | 1 735,08 |
| 3.7. | Расходы на социальное развитие и поощрение (из прибыли) | тыс. руб. | 1 820,53 | 1 398,10 |
| 3.8. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 19 221,47 | 14 761,35 |
| 3.9. | Другие прочие подконтрольные расходы | тыс. руб. | 10 216,49 | 7 845,87 |
| 3.9.1. | прочие | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 3.9.2. | проценты за кредит | тыс. руб. | 10 216,49 | 7 845,87 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы:** | **тыс. руб.** | **712 667,52** | **736 017,82** |

* 2. **Анализ расчета базового уровня подконтрольных расходов, определенного Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия для расчета подконтрольных расходов филиала на 2018 год при корректировке необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год**

Для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» 2018 год является вторым годом очередного пятилетнего долгосрочного периода регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» 2017 – 2021 годов.

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.

Базовый уровень подконтрольных расходов для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» был утвержден приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 29.12.2016 № 9-э «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» в размере 712 667,52 тыс. руб.

* 1. **Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, определенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия с учетом долгосрочных параметров 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 >1);

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

Подконтрольные расходы на 2018 год утверждены в рамках тарифного решения на 2018 год, принятого в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго» приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 25.12.2017 № 3-э на основании протокола заседания Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 25.12.2017 № 8 (были внесены изменения в приказ Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 29.12.2016 № 9-э).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Согласно пояснительной записке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» к тарифной заявке на 2018 год, «подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России   
от 17.02.2012 № 98-э. К подконтрольным расходам, утвержденным Госкомтарифэнерго РХ на базовый 2017 год, применены индексы - дефляторы по прогнозу социально-экономического развития РФ: 2018 год - 4%».

Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов приведен в следующей таблице:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Предложение на 2018 год** |
| **Расчет коэффициента индексации** |  |  |
| Инфляция | % | 4,0% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 2,0% |
| Количество активов, всего | у.е. | 41 047,93 |
| Индекс изменения количества активов | % | 1,77% |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 |
| **Итого коэффициент индексации** |  | **1,033** |

Согласно приложенному расчету, подконтрольные расходы на 2018 год заявлены филиалом в размере 736 017,82 тыс. руб.

Из представленных данных следует, что коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2018 год по мнению Филиала «Хакасэнерго» составляет 103,3% от базового уровня подконтрольных расходов, утвержденных на 2017 год. Однако, по результатам осуществления расчета коэффициента индексации подконтрольных расходов на основании исходных данных филиала его величина составила 103,7%. Соответственно, подконтрольные расходы, которые следовало заявить ТСО, составляют 739 240,18 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Регулирующим органом на 2018 год подконтрольные расходы филиала   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» определены в размере 724 255,50 тыс. руб. (Приложение 4 к протоколу заседания Правления от 25.12.2017 № 8), что ниже предложения филиала на 11 762,32 тыс. руб.

При формировании подконтрольных расходов на 2018 год в качестве базовых приняты показатели, установленные Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия при утверждении необходимой валовой выручки и тарифов на 2017 год для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», увеличенные на коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составит 1,016 и учитывает объем условных единиц в количестве 40 332,22 у.е.

В таблице представлен расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», выполненный Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2018 год** |
| **Расчет коэффициента индексации** |  |  |
| Инфляция | % | 3,7% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 2,0% |
| Количество активов, всего | у.е. | 40 332,22 |
| Индекс изменения количества активов | % | 0,00% |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 |
| **Итого коэффициент индексации** |  | **1,016** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа представленных материалов Исполнитель отмечает следующее.

1. Согласно пояснительной записке, расчет подконтрольных расходов на 2018 год выполнен филиалом в соответствии с Методическими указаниями № 98-э. На 2017 год подконтрольные расходы были утверждены в размере 712 667,52 тыс. руб. (протокол от 29.12.2016 № 10 заседания Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия, действующий на момент подачи заявки). Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2018 год был определен филиалом в размере 1,033. Соответственно, величина подконтрольных расходов на 2018 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э должна была составить, по расчету филиала, 736 017,82 тыс. руб. По результатам осуществления расчета коэффициента индексации подконтрольных расходов на основании исходных данных филиала его величина составила 1,037. Соответственно, подконтрольные расходы, которые следовало заявить ТСО, составляют 739 240,18 тыс. руб. Таким образом, заявленная филиалом «Хакасэнерго» величина подконтрольных расходов определена не в соответствии с положениями Методических указаний № 98-э.
2. ИПЦ на 2018 год, используемый Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия для расчета индекса эффективности, соответствует установленному в прогнозе социально-экономического развития РФ.
3. Принятие Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в расчет индекса эффективности на 716 условных единиц меньше, чем заявлено филиалом, по мнению Исполнителя, не обосновано. Согласно Экспертному заключению Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия по делу от 12.05.2016 № Э-8/17 регулирующим органом объем условных единиц принят в соответствии с заключением отдела перспективного развития энергетики Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия, на 2018 год и составил 40 332,22 у.е., и принят на уровне фактического объема условных единиц по итогам 2015 года.

Письмом от 28.02.2017 № 1.7/23.2/2216-исх (в ответ на письмо Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 16.01.2017 № ГКТЭ-81/К) Филиал ПАО «МРСК Сибири» «Хакасэнерго» представил в адрес Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия данные по отклонению оборудования 2014-2016 гг. от предшествующего года.

Таким образом, на момент утверждения тарифно-балансовых решений для Филиала «Хакасэнерго» на 2018 год регулирующий орган обладал полной информацией о фактическом размере условных единиц предприятия за 2016 год (подтвержденном документально регулируемой организацией), но не учел ее при расчете итогового коэффициента индексации подконтрольных расходов Филиала «Хакасэнерго» на 2018 год.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **Ед. изм.** | **Предложение на 2018 год** | **Факт за 2016 год** | **Утверждено на 2018 год** |
|  | Объем условных единиц, в том числе по напряжению: | у.е. | **41 047,93** | **40 696,77** | **40 332,22** |
| 1 | ВН | у.е. | 6 447,11 | 6 447,11 | 6 447,11 |
| 2 | СН1 | у.е. | 6 449,91 | 6 537,71 | 6 537,71 |
| 3 | СН2 | у.е. | 20 121,11 | 19 976,61 | 19 716,28 |
| 4 | НН | у.е. | 8 029,80 | 7 735,34 | 7 631,12 |

Соответственно, обоснованный индекс эффективности подконтрольных расходов на 2018 год должен составить 1,025.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Расчет коэффициента индексации** | **Предложение филиала** | **ТБР** | **Расчет Исполнителя** |
| индекс потребительских цен | 4,0% | 3,7% | 3,7% |
| индекс эффективности операционных расходов | 2,0% | 2,0% | 2,0% |
| количество активов | 41 047,93 | 40 332,22 | 40 697 |
| индекс изменения количества активов | 1,77% | 0,00% | 0,90% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов | 0,75 | 0,75 | 75,0% |
| **итого коэффициент индексации** | **1,033** | **1,016** | **1,025** |

По мнению Исполнителя экономически обоснованный уровень подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в 2018 году должен составить 730 801,81 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **ТБР, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** | **Отклонение, тыс. руб.** |
| 1 | Коэффициент индексации на 2018 год | 1,016 | 1,025 | 0,009 |
| 2 | Подконтрольные расходы 2017 года | 712 667,52 | 712 667,52 | 0,00 |
| 3 | Подконтрольные расходы 2018 года | 724 255,50 | 730 801,81 | 6 546,31 |

1. **Анализ обоснованности принятых Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2018 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).

2018 год – является для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» вторым годом долгосрочного периода регулирования 2017 – 2021 гг.

Далее в анализе Исполнитель представил свою позицию относительно расчетов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов и уровня надежности и качества услуг на 2018 год, исходя из расчетов этих параметров при их утверждении Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия, выполненных в 2016 году на долгосрочный период 2017– 2021 годы.

* 1. **Индекс эффективности подконтрольных расходов**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Информация о предложениях филиала «Хакасэнерго» по расчету индекса эффективности подконтрольных расходов в адрес Исполнителя не представлена.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В Экспертном заключении Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия по делу от 12.05.2016 № Э-8/17 не приведен расчет долгосрочных параметров для филиала «Хакасэнерго», в том числе индекса эффективности подконтрольных расходов на период 2017-2021 годы.

В приложении № 5 к протоколу заседания Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 29.12.2016 № 10 приведены долгосрочные параметры регулирования для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», в том числе индекс эффективности подконтрольных расходов в размере 2%.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно пункту 38 Основ ценообразования № 1178 тарифы на услуги   
по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании долгосрочных параметров регулирования, включая индекс эффективности подконтрольных расходов. Учитывая, что индекс эффективности рассчитывается   
с учетом рейтинга эффективности ТСО, который как указано в разделе 5.1 настоящего Отчета, некорректно применять в действующей редакции Методических указаний № 421-э, а также тот факт, что Основами ценообразования № 1178 не предусмотрен иной алгоритм (вариант) определения индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов, Исполнитель считает целесообразным устанавливать и применять индекс в размере 1%, как наименьшее значение.

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

В соответствии с п. 8 Основ ценообразования 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.

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» – «Хакасэнерго» на долгосрочный период регулирования 2017-2021 гг. были предложены показатели надежности и качества оказываемых услуг, сформированные в соответствии с разделом 4 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, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 14.10.2013 №718.

| **Наименование показателя** | **Мероприятия, направленные на улучшение показателя** | **Описание (обоснование)** | **Значение показателя на:** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** |
| **УТВ.** | **план** | **план** | **план** | **план** |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп) | 1. Замена дефектных опор | 1. Ремонтная программа | 0,0242 | 0,0238 | 0,0235 | 0,0231 | 0,0228 |
| 2. Расширение и расчистка просек BJI | 2. Ремонтная программа |
| 3. Реконструкция BJI-35 кВ Т-31 | 3. Инвест. Программа |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1. Выполнение мероприятий для технологического присоединения заявителей льготной категории хоз. способом |  | 1,0462 | 1,0305 | 1,0150 | 1,0000 | 1,0000 |
| 2. Завершение работы по заключению соглашений об информационном обмене с органами исполнительной власти субъектов РФ и энергосбытовыми компаниями для повышения «прозрачности» в области ТП заявителей |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо) | 1. Организация работы площадок в ЦОП с целью проведения мероприятий по доведению до потребителей услуг необходимой информации; |  | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 |
| 2. Разработка паспортов дополнительных услуг; |
| 3. Развитие интернет-сервисов для потребителей услуг, в том числе и с использованием «личного кабинета». |

В обоснование представленных расчетов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия были представлены следующие документы:

* предложения ТСО по плановым значениям показателей надежности и качества оказываемых услуг на 2018-2021 гг. (форма 1.3).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 29.12.2016 № 9-э установлены долгосрочные параметры регулирования, согласно которых установлены следующие показатели уровня надежности и качества услуг:

| **Наименование показателя** | **Значение показателя на:** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** |
| **план** | **план** | **план** | **план** | **план** |
| Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | 0,0242 | 0,0238 | 0,0235 | 0,0231 | 0,0228 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | 1,0462 | 1,0305 | 1,0150 | 1,0000 | 1,0000 |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По мнению Исполнителя, данные для расчета показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии представлены со стороны филиала не в полном объеме, показатели надежности и качества по предложению ТСО полностью соответствуют установленным Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия.

С учетом отмеченного, Исполнитель считает обоснованными принятые Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия показатели уровня надежности и качества реализуемых товаров и услуг.

Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу   
в качестве обосновывающих документов для определения показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии представлять в орган регулирования:

* пояснительную записку по расчету плановых показателей надежности и качества оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования 2017-2021 гг.;
* журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за предшествующий период регулирования, по которому имеются отчетные данные (форма 1.1);
* расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (форма 1.2);
* расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации (форма 1.3);
* данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций (форма 1.9);
* расчет значения индикатора информативности (форма 2.1);
* расчет значения индикатора исполнительности (форма 2.2);
* расчет значения индикатора результативности обратной связи (форма 2.3);
* предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (форма 2.4);
* отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в предшествующий период регулирования, по которому имеются отчетные данные (форма 3.1);
* отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в предшествующий период регулирования, по которому имеются отчетные данные (форма 3.2);
* отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации в предшествующий период регулирования, по которому имеются отчетные данные (форма 3.3);
* журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации за каждый год долгосрочного периода (форма 8.1);
* ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации за каждый год долгосрочного периода (форма 8.1.1).

1. **Экспертиза обоснованности расчетов регулирующего органа   
   по статьям неподконтрольных расходов на 2018 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 № 1178). 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 ПАО «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 № 1178);
* амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178);
* расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии   
  с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178;
* расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования № 1178;
* 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.

В следующей таблице представлен состав неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго».

| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2016, тыс. руб.** | **Факт за 2016, принятый Комитетом, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2018, тыс. руб.** | **ТБР 2018, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2018 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2018 / заявка на 2018, %** |
| 1 | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 2 509 797,48 | 2 509 797,48 | 544 996,70 | 554 414,49 | 9 417,790 | 101,73% |
| 2 | Амортизация | 268 130,42 | 181 480,27 | 291 223,48 | 181 493,87 | -109 729,61 | 62,32% |
| 3 | Тепловая энергия | 4 819,23 | 4 819,23 | 5 313,39 | 4 969,12 | -344,270 | 93,52% |
| 4 | Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе: | 16 697,09 | 16 697,09 | 15 328,48 | 8 481,74 | -6 846,74 | 55,33% |
| 4.1 | Арендная плата зданий и помещений | 0,00 | 0,00 | 3 210,16 | 0,00 | -3 210,16 | 0,00% |
| 4.2 | Арендная плата за землю | 16 697,09 | 16 697,09 | 12 118,32 | 8 481,74 | -3 636,58 | 69,99% |
| 5 | Налоги из себестоимости всего, в том числе: | 35 011,01 | 35 011,01 | 48 236,58 | 48 078,93 | -157,65 | 99,67% |
| 5.1 | плата за землю | 1 428,79 | 1 428,79 | 1 191,90 | 1 179,77 | -12,13 | 98,98% |
| 5.2 | транспортный налог | 674,32 | 674,32 | 729,89 | 586,52 | -143,37 | 80,36% |
| 5.3 | налог на имущество | 32 862,26 | 32 862,26 | 46 267,19 | 46 267,00 | -0,19 | 100,00% |
| 5.4 | прочие налоги и сборы | 45,64 | 45,64 | 47,60 | 45,64 | -1,96 | 95,88% |
| 6 | Отчисления на социальные нужды | 150 730,19 | 141 183,62 | 165 195,10 | 152 597,57 | -12 597,53 | 92,37% |
| 7 | Прочие неподконтрольные расходы | 315 763,45 | 94 669,77 | 307 939,56 | 126 508,63 | -181 430,93 | 41,08% |
| 7.1 | % за пользование кредитом | 0,00 | 0,00 | 99 793,32 | 0,00 | -99 793,32 | 0,00% |
| 7.2 | услуги банка | 85,18 | 85,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 7.3 | другие прочие неподконтрольные расходы | 315 678,27 | 94 584,59 | 208 146,24 | 126 508,63 | -81 637,61 | 60,78% |
| 7.3.1 | создание резерва по сомнительным долгам | 89 810,96 | 88 826,41 | 126 901,66 | 126 508,63 | -393,03 | 99,69% |
| 7.3.2 | расходы ПАО «Россети» | 10 123,41 | 0,00 | 12 027,56 | 0,00 | -12 027,56 | 0,00% |
| 7.3.3 | % по ДС о реструктуризации задолженности по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии ПАО «ФСК ЕЭС» | 0,00 | 0,00 | 69 217,02 | 0,00 | -69 217,02 | 0,00% |
| 7.3.4 | резерв под оценочные обязательства | 3 396,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 7.3.5 | прочие | 212 347,76 | 5 758,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 8 | Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) | 0,00 | 0,00 | 26 205,00 | 0,00 | -26 205,00 | 0,00% |
| 9 | Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 10 | Выпадающие доходы по ТП текущего периода | 0,00 | 0,00 | 308 170,32 | 181 479,34 | -126 690,66 | 58,89% |
|  | **ИТОГО неподконтрольные расходы** | **3 300 948,87** | **2 983 658,47** | **1 712 608,61** | **1 258 023,69** | **-454 584,92** | **73,46%** |

* 1. **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»**

Согласно подпункту 3 пункта 18 Основ ценообразования № 1178,   
в необходимую валовую выручку регулируемых организаций включаются расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, договором   
о присоединении к торговой системе оптового рынка, основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

В соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования № 1178 указанные расходы выделяются в отдельную группу и 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 Основ ценообразования.

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 – Сводный прогнозный баланс).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по установлению тарифов на 2018 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» были заявлены расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 544 996,70 тыс. руб., в том числе:

* затраты на содержание сетей ПАО «ФСК ЕЭС» рассчитаны исходя из мощности на 2018 г. - 227,084 МВт/мес. и тарифов, утвержденных приказом ФАС России от 27.12.2016 № 1892/16 и составят – 453 963,17 тыс. руб.;
* расходы на оплату потерь в сетях ЕНЭС рассчитаны исходя из объема потерь э/э в размере 53,72 млн кВтч. Тариф на покупку потерь рассчитать исходя из фактической средневзвешенной цены на электроэнергию за январь - февраль 2017 года по филиалу «Хакасэнерго» с учетом роста цен на электроэнергию на оптовом рынке в размере 6,3%, предусмотренного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 гг. и составят - 91 033,53 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единицы измерения** | **2018** | | **ИТОГО** |
| **1-е полугодие** | **2-е полугодие** |
| **1.** | **Оказание услуг передачи э/э по сетям ЕНЭС,  в том числе:** | **тыс. руб.** | **265 678,7** | **279 318,0** | **544 996,7** |
| **1.1.** | **Содержание объектов ЕНЭС** | **тыс. руб.** | 220 124,3 | 233 838,9 | 453 963,2 |
| *1.1.1.* | *Заявленная мощность* | *МВт* | 223,573 | 230,595 | 227,084 |
| *1.1.2.* | *Ставка на содержание объектов ЕНЭС* | *руб./МВт. в месяц* | 164 095,64 | 169 011,36 | 166 591,50 |
| **1.2.** | **Компенсация нормативных потерь в сетях ЕНЭС** | **тыс. руб.** | 45 554,4 | 45 479,1 | 91 033,5 |
| *1.2.1.* | *Ставка на компенсацию нормативных потерь в сетях ЕНЭС* | *руб./МВт.ч.* | 1 694,58 | 1 694,58 | 1 694,58 |
| *1.2.2.* | *Объем потерь в сетях ЕНЭС, оплаченных в составе цен на ОРЭМ* | *млн.кВт.* | 26,88 | 26,84 | 53,72 |

В качестве обоснования расходов по данной статье филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» представлены:

* пояснительная записка к тарифной заявке на 2018 год;
* расчет затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 – 2019 годы;
* расчет средневзвешенного тарифа на оплату технологического расхода (потерь) эл.энергии по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»» (факт январь-февраль 2017г.);
* расчет объема потерь в сетях ЕНЭС по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год;
* приказ ФАС России от 27.12.2016 № 1892/16 «О внесении изменений в приложение № 1 и приложение № 2 к приказу Федеральной службы по тарифам от 9 декабря 2014 года № 297-э/3 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», на долгосрочный период регулирования 2015 - 2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015 - 2019 годы»;
* копия договора от 25.01.2012 № 558/П оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (с приложениями и дополнительными соглашениями);
* акты об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2016 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Эксперты органа регулирования проанализировали представленные расчеты и пришли к выводу, что расходы подлежат корректировке в сторону увеличения на сумму 9 417,49 тыс. руб.

Затраты на содержание сетей ПAO «ФСК ЕЭС» были рассчитаны в соответствии с тарифами, установленными приказом ФСТ России от 09.12.2014   
№ 297-э/3 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПAO «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015-2019 годы».

Тариф на покупку потерь был определен в соответствии с прогнозными значениями ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2018 год.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единицы измерения** | **2018 год (утверждено)** | | **ИТОГО** |
| **1-е полугодие** | **2-е полугодие** |
| **1.** | **Услуги ФСК, всего** | **тыс. руб.** | **272 971,66** | **281 442,82** | **554 414,49** |
| **1.1.** | **Содержание объектов ЕНЭС** | **тыс. руб.** | 224 840,236 | 231 575,647 | 456 415,88 |
| 1.1.1. | Тариф | Руб./МВт.мес. | 164 095,64 | 169 011,36 |  |
| 1.1.2. | Заявленная мощность | МВт | 228,36 | 228,36 | 456,72 |
| **1.2.** | **Потери** | **тыс. руб.** | 48 131,43 | 49 867,18 | 97 998,60 |
| 1.2.1. | Объем | млн.кВт. | 31,77 | 32,92 | 64,69 |
| 1.2.2. | тариф | Руб./МВт | 1 515,00 | 1 515,00 |  |

Необходимо отметить, что в экспертном заключение Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия содержится противоречивая информация по размеру экономически обоснованной суммы расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в 2018 году. Экспертом указано, что расходы признаны экономически обоснованными в размере 554 414,49 тыс. руб. Далее написано, что экономически обоснованной признана сумма в размере 449 180,66 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее.

Данные для формирования сводного баланса электрической энергии и мощности на 2018 год направлены в Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия письмами от 31.03.2017 № 1.7/18.2/3574-исх.,   
от 11.07.2017 № 1.7/18.2/8939-исх., от 15.08.2017 № 1.7/18.2/10569-исх.

В представленной выписке из Сводного прогнозного баланса, утвержденного приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП, величина заявленной мощности в сетях ЕНЭС установлена для РСК Республики Хакасия в размере 228,36 МВт. Величина потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС, отнесенных на регион в выписке из Сводного прогнозного баланса по региону не представлена.

Использованные Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия для расчета расходов по данной статье величины заявленной мощности соответствуют данным Сводного прогнозного баланса на 2018 год.

На момент утверждения НВВ для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» - 25.12.2017 действовал приказ ФАС России от 27.12.2016   
№ 1892/16, в соответствии с которым утверждена ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, на 1 полугодие 2018 г. – 164 095,64 руб./МВт в мес., на 2 полугодие 2018 г. в размере 169 011,36 руб./МВт в мес.

По мнению Исполнителя, на основании положений п. 29 Основ ценообразования № 1178 Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия при расчете затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018 год должна быть применена ставка на содержание по действовавшему на момент утверждения тарифов приказу ФАС России, указанному выше.

Учтенные Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия ставки на оплату потерь в сетях ЕНЭС определены в соответствии с прогнозными значениями ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2018 год, опубликованными на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 01.11.2017.

Следует отметить, что 28.11.2017 на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» были опубликованы новые данные по прогнозным значениям ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2018 год, в соответствии с которыми ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии в Республике Хакасия составила   
1 504 руб./МВт.ч. По мнению Исполнителя Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия при расчете затрат на оплату потерь в сетях ЕНЭС на 2018 год должна быть применена ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, опубликованная на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 28.11.2017.

Величина потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС принята Исполнителем в размере, учтенном Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия. Результаты расчета затрат на оплату услуг ФСК ЕЭС, выполненного Исполнителем, представлены ниже в сводной таблице.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единицы измерения** | **2018 год (Исполнитель)** | | **ИТОГО** |
| **1-е полугодие** | **2-е полугодие** |
| **1.** | **Услуги ФСК, всего** | **тыс. руб.** | **272 622,20** | **281 080,75** | **553 702,95** |
| **1.1.** | **Содержание объектов ЕНЭС** | **тыс. руб.** | 224 840,236 | 231 575,647 | 456 415,88 |
| 1.1.1. | Тариф | Руб./МВт.мес. | 164 095,64 | 169 011,36 |  |
| 1.1.2. | Заявленная мощность | МВт | 228,36 | 228,36 | 456,72 |
| **1.2.** | **Потери** | **тыс. руб.** | 47 781,96 | 49 505,11 | 97 287,07 |
| 1.2.1. | Объем | млн.кВт. | 31,77 | 32,92 | 64,69 |
| 1.2.2. | тариф | Руб./МВт | 1 504,00 | 1 504,00 |  |
|  | *Отклонение от величины расходов, определенных Госкомтарифэнерго РХ* | *тыс. руб.* |  |  | *-711,54* |

Величина, полученная Исполнителем на 711,54 тыс. руб. ниже величины, учтенной Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в расчет НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год.

* 1. **Тепловая энергия на хозяйственные нужды (теплоэнергия)**

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

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

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

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» по данной статье на 2018 год заявлены расходы в размере 5 313,39 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго» указано, что в 2016 году заключено 4 договора на оказание услуг по теплоснабжению и поставке горячей воды.

Расчет расходов произведен от фактических объемов 2016 г., утвержденных тарифов на 2017 год с применением индекса-дефлятора по прогнозу социально-экономического развития РФ 4% на 2018 г.

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

* пояснительная записка к тарифной заявке на 2018 год;
* расчет расходов на тепловую энергию на 2018 год;
* договор на поставку и пользования тепловой энергией в горячей воде   
  от 15.02.2012 № 96 с ЗАО «Байкалэнерго»;
* договор теплоснабжения и поставки горячей воды от 18.12.2014 № 849 с ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»;
* договор на теплоснабжение от 02.02.2007 № 24441 с ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»
* договор теплоснабжения в горячей воде от 01.03.2005 № 3-Т/Ц-21Т-218 с ООО «Хакасский Теплоэнергокомплекс»;
* акты оказанных услуг, счета, счета-фактуры по оплате услуг к договорам поставки теплоэнергии;
* приказы об установлении тарифов на услуги по теплоснабжению на 2016-2018 годы.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Эксперты органа регулирования проанализировали представленные расчеты и пришли к выводу, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 343,88 тыс. руб.

Экономически обоснованными признаны расходы по статье в сумме   
5 020,45 тыс. руб. Затраты рассчитаны с учетом фактического объема потребления тепловой энергии и горячей воды за 2016 год и тарифов, установленных на 2017 год, с учетом роста тарифов на тепловую энергию и горячую воду с 01.07.2018 в размере 4,0 %.

При этом в приложении № 4 к протоколу заседания Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия   
от 25.12.2017 № 8 в расчет НВВ на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала Госкомтарифэнерго РХ принята величина расходов по данной статье в размере 4 969,12 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» для обоснования заявляемых расходов на тепловую энергию, Исполнитель отмечает следующее.

* Не предоставлен расчет доли распределения расходов на тепловую энергию по видам деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год.
* По заключенным договорам филиалу поставляется тепловая энергия и теплоноситель в виде химически очищенной воды (ХОВ).
* Фактические затраты филиала на покупку тепловой энергии и ХОВ в 2016 году сложились в размере 4 851,36 тыс. руб. без НДС (проверочный расчет выполнен Исполнителем на основании актов оказанных услуг за 2016 год, счетов и счетов-фактур).

С учетом изложенного выше Исполнителем определены расходы по данной статье на основании фактических данных за 2016 год по заключенным договорам. Объемы потребления были приняты в расчет Исполнителем на уровне фактического потребления за 2016 год, указанного в расчетах ТСО. Так же в расчет принимались тарифы, утвержденные для теплоснабжающих компаний на 2017 год. На первое полугодие 2018 года тарифы теплоснабжающих компаний принимались на уровне 2 полугодия 2017 года, на 2 полугодие 2018 года тарифы были рассчитаны с применением индекса роста цен на тепловую энергию на 2018 год в размере 1,047, согласно действующему прогнозу социально-экономического развития РФ. Результаты расчета представлены в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **1 полугодие** | | | **2 полугодие** | | | **Год** | | | |
| **Объем потребления** | **Тариф** | **Сумма, тыс. руб. без НДС** | **Объем потребления** | **Тариф** | **Сумма, тыс. руб. без НДС** | **Объем потребления** | **Тариф** | **Сумма, тыс. руб. без НДС** |
| **ВСЕГО, в т.ч.:** |  |  | **3 322,14** |  |  | **1 954,73** |  |  | **5 276,87** |
| **тепловая энергия** | **2 687,70** | **1 221,19** | **3 282,21** | **1 511,49** | **1 283,35** | **1 939,76** | **4 199,19** | **1 243,57** | **5 221,97** |
| **ХОВ** | **2 755,67** | **14,49** | **39,93** | **844,04** | **17,74** | **14,97** | **3 599,71** | **15,25** | **54,90** |
| ОАО "Енисейская ТГК-13", в т.ч.: |  |  | 2 966,27 |  |  | 1 762,49 |  |  | 4 728,76 |
| тепловая энергия | 2 384,01 | 1 229,13 | 2 930,26 | 1 358,02 | 1 286,90 | 1 747,64 | 3 742,03 | 1 250,10 | 4 677,90 |
| ХОВ | 2 093,86 | 17,20 | 36,01 | 824,50 | 18,01 | 14,85 | 2 918,36 | 17,43 | 50,86 |
| ОАО "Хакасский ТеплоЭнергоКомплекс", в т.ч.: |  |  | 289,23 |  |  | 143,36 |  |  | 432,59 |
| тепловая энергия | 268,19 | 1 064,12 | 285,39 | 128,57 | 1 114,13 | 143,24 | 396,76 | 1 080,33 | 428,63 |
| ХОВ | 656,91 | 5,84 | 3,84 | 19,54 | 6,11 | 0,12 | 676,45 | 5,85 | 3,96 |
| ЗАО "Байкалэнерго", в т.ч. : |  |  | 66,64 |  |  | 48,88 |  |  | 115,52 |
| тепловая энергия | 35,50 | 1 874,98 | 66,56 | 24,90 | 1 963,10 | 48,88 | 60,40 | 1 911,26 | 115,44 |
| ХОВ | 4,90 | 16,02 | 0,08 | 0,00 | 16,77 | 0,00 | 4,90 | 16,33 | 0,08 |
| *Отклонение от величины расходов, определенных Госкомтарифэнерго РХ* |  |  |  |  |  |  |  |  | *272,80* |

На основании изложенного Исполнитель обоснованно полагает, что Госкомтарифэнерго РХ на 2018 год установлены расходы на тепловую энергию и ХОВ в размере ниже экономически обоснованного уровня.

Филиалом представлены необходимые документальные обоснования по данной статье расходов в объеме достаточном для проведения экспертного расчета затрат по данной статье на 2018 год.

* 1. **Плата за аренду имущества и лизинг**

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.

Лизинговые платежи могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ   
в соответствии с пунктами 34 и 38 Основ ценообразования № 1178.

Далее в таблице представлены сводные показатели по данной статье расходов.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2016, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2018, тыс. руб.** | **ТБР 2018, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2018 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2018 / заявка на 2018, %** |
| Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе: | 16 697,09 | 15 328,48 | 8 481,74 | -6 846,74 | 55,33% |
| Арендная плата зданий и помещений | 0,00 | 3 210,16 | 0,00 | -3 210,16 | 0,00% |
| Арендная плата за землю | 16 697,09 | 12 118,32 | 8 481,74 | -3 636,58 | 69,99% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе платы за аренду имущества по статье расходов учтены:

1. аренда здания, сооружения и кабельной трассы по договору от 24.03.2008 № 90 с КУИ г. Черногорска. Имущество представляется для использования под РП 10 кВ;
2. аренда телекоммуникационного шкафа под размещение оборудования филиала у ПАО «Ростелеком» по договору от 23.11.2009 № 4733, в котором расположено оборудование связи филиала, необходимое для организации корпоративной телефонной связи филиала и передачи данных районам электрических сетей филиала;

Расчет на аренду имущества на 2018 год произведен исходя из факта за 2016-2017 гг. с применением индексов-дефляторов, предусмотренных прогнозом Минэкономразвития РФ в размере 4 % (2018 г.).

1. аренда земли. Всего в филиале заключено 500 договоров аренды в целях размещения и эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, находящихся на территории Республики Хакасия и 2 договора на территории Красноярского края.

| **№п/п** | **Наименование** | **Количество**  **договоров** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Администрация города Черногорска, ИНН: 1903006887, КПП: 190301001 (1000004954) | 44 |
| 2 | Администрация Минусинского района, ИНН: 2425000554, КПП: 245501001 (1000010485) | 1 |
| 3 | Администрация МО Боградский район, ИНН: 1907002523, КПП: 190701001(1000010518) | 64 |
| 4 | Администрация МО г. Сорск, ИНН: 1910002812, КПП: 191001001 (1000010486) | 5 |
| 5 | Администрация Ширинского района. ИНН: 1911000663, КПП: 191101001 (1000010519) | 121 |
| 6 | Аскизский комитет по управлению муниципальным имуществом, ИНН: 1905008086, КПП: 1905\*01001 (1000010521) | 4 |
| 7 | Государственный комитет Республики Хакасия по управлению государственным имуществом, ИНН: 1901016488, КПП: 190101001  (1000004633) | 1 |
| 8 | ДГАЗ Администрации г. Абакана, ИНН: 1901036029, КПП: 190801001 (1000010565) | 41 |
| 9 | Комитет по управлению имуществом города Саяногорска, ИНН: 1902000378,’КПП: 190201001 (1000010488) | 18 |
| 10 | КУМИ Администрации МО Алтайский район, ИНН: 1904004160, КПП: 190401001 (1000010520) | 4 |
| 11 | КУМИ МО Алтайский район, ИНН: 1904004160, КПП: 190401001 (1000013558) | 9 |
| 12 | КУМИ Администрации МО Усть-Абаканский район, ИНН: 1910008532 , КПП: 191001001 (1000010517) | 100 |
| 13 | КУМИ администрации Шушенского района, ИНН: 2442008063, КПП: 244201001 (1000010475) | 1 |
| 14 | МО Таштыпский район, ИНН: 1902018720, КПП: 190201001 (1000010528) | 6 |
| 15 | Муниципальное образование Бейский район, ИНН: 1906005088, КПП: 190601001 (1000004600) | 1 |
| 16 | МФ РФ по республике Хакасия (МО Анчулский сельсовет) Таштыпский район, ИНН: 1909000240,КПП: 190901001 (1000010525) | 1 |
| 17 | Отдел по правовому регулированию и управлению муниципальным имуществом МО г.Абаза, ИНН: 1909052008, КПП: 190901001 (1000010487) | 2 |
| 18 | Отделение временной эксатуатации, ИНН: 1902007292, КПП: 190201001(1000008961) | 1 |
| 19 | Таштыпский сельсовет, ИНН: 1909000190, КПП: 190901001 (1000003604) | 7 |
| 20 | Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом по Республике, ИНН: 1901061152 (1000005678), КПП: 190101001 | 1 |
| 21 | Управление муниципального имущества администрации муниципального образования Орджоникидзевский район, ИНН: 1908001025, КПП: 191101001(1000010566) | 22 |
| 22 | Управление муниципального имущества администрации муниципального образования Орджоникидзевский район, ИНН: 1908001025, КПП: 191101001(1000009119) | 43 |
| 23 | УФК по Красноярскому краю (Администрация города Ужура), ИНН: 2439006490, КПП: 243901001(1000000384) | 2 |
| 24 | АО "Санаторий" Красноярское Загорье" | 1 |
| 25 | Мангазеев Игорь Викторович | 1 |
| 26 | ООО "Триера" | 1 |

Годовая сумма арендной платы на 2016 г. по расчетам к договорам составила 10 659,76 тыс. руб.

Расчет годовой суммы арендной платы за использование земельных участков производится по формуле:

А = Кс х К1 х К2х Ки, где

А- арендная плата за земельный участок в год (рублей);

Кс- кадастровая стоимость земельного участка (рублей);

К1- коэффициент, учитывающий вид разрешенного использования земельного участка.

К1 = 1,5 % - для площадных объектов;

К1 = 2 % - для линейных объектов

К2 - коэффициент, учитывающий категорию арендатора.

К2 = 1 - для ПАО «МРСК Сибири»

Ки - коэффициент инфляции.

Коэффициенты К1 и К2 определяются решениями органов местного самоуправления муниципальных районов городских округов, на территории которых расположены передаваемые в аренду земельные участки. Ки в первый год принимается равным 1, во второй и последующие годы применения результатов ГКОЗ (государственная кадастровая оценка земель) рассчитывается как произведение индексов потребительских цен в РФ (декабрь к декабрю) за годы, предшествующие расчетному.

Годовая сумма арендной платы на 2018 год сложилась из суммы по предоставленным на 14.04.2017 года расчетов арендной платы на 2017 год с применением индексов-дефляторов 4% (2018 г.) и суммы арендной платы за 2016 год с применением также индексов-дефляторов, предусмотренных прогнозом Минэкономразвития РФ (индекс потребительских цен) 12,9% (2017 год) и 4% (2018 год).

В обоснование заявленной суммы расходов были предоставлены следующие документы:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2018 год;
* расчет расходов по статье «Аренда имущества, земли»;
* запросы собственникам арендованного имущества по расчету и обоснованию арендной платы на 2018 год;
* расчет расходов по аренде земли на 2018 г.;
* договор об оказании услуг от 23.11.2009 № 4733 (18.19.2222.09), акты выполненных работ (оказанных услуг) по договору за 2016 год, письмо о расчете стоимости услуг по договору, уведомление по стоимости услуг с 01.07.2016;
* договор аренды муниципального имущества от 24.03.2008 № 90 (05.19.238.08), уведомление о размере арендной платы на 2016 год;
* уведомления по расчетам стоимости арендной платы на 2016, 2017 годы за земельные участки по муниципальным образованиям Республики Хакасия, землям федерального значения;
* выписки из Единого государственного реестра недвижимости о кадастровой стоимости объекта недвижимости.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Согласно Экспертному заключению Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия на 2018 год, расходы по данной статье признаны экономически обоснованными, и в НВВ 2018 года включена сумма в размере   
8 481,74 тыс. руб.

Расходы за пользование земельными участками рассчитаны предприятием в размере 12 118,32 тыс. руб. При этом расчет предприятием произведен на сновании фактических расходов за 2016 год с применением ИПЦ Прогноза СЭР № 1 на 2017 и 2018 гг. Данный расчет признан экспертами органа регулирования некорректным в связи со следующим. Определение стоимости земли для расчета аренды необходимо производить с учетом приказов Минимущества Республики Хакасия от 27.10.2016 № 020-147-п «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель промышленности и иного специального назначения Республики Хакасия» и от 14.11.2016 № 020-153-п «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов Республики Хакасия», в соответствии с которыми произошли значительные изменения в кадастровой стоимости земельных участков, кроме того, с учетом норм действующего законодательства муниципалитеты применяют коэффициенты инфляции, отличные от ИПЦ Прогноза СЭР № 1.

Расходы по статье затрат скорректированы на сумму 3 636,59 тыс. руб. Расходы сформированы с учетом фактических расходов за 1 полугодие 2017 года, приведенных к году, при этом исключены из расчёта расходы на аренду участка под АЗС по адресу: г. Абакан, ул. Тувинская. 15А. Экономически обоснованными признаны расходы в размере 8 481,74 тыс. руб.

Расходы на аренду имущества согласно договору с Комитетом по управлению имуществом г. Черногорска признаны экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ в полном объеме, так как в материалах тарифного дела отсутствуют документы, подтверждающие расходы арендодателя на содержание имущества, переданного в аренду.

Расходы по договору с ОАО «Ростелеком» (ОАО «Сибирьтелеком») признаны экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ в полном объеме, так как в материалах тарифного дела отсутствуют документы, подтверждающие расходы арендодателя на содержание имущества, сданного в аренду, не обоснована производственная необходимость данных расходов.

Экономически обоснованной признана сумма в размере 8 481,74 тыс. руб., учтенная на уровне факта за 2016 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно Основам ценообразования № 1178, расходы на аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178. При отсутствии указанных в п. 29 данных, расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

В обоснование данной статьи филиалом не в полном объеме представлены первичные документы (отсутствуют копии договоров аренды и реестр с указанием кадастровой стоимости земли), подтверждающие фактическое расходование средств по заключенным договорам.

Договор об оказании услуг от 23.11.2009 №4733 (18.19.2222.09), заключенный с ПАО «Ростелеком», по предмету договора не относится к затратам по аренде. Исполнитель рекомендует филиалу относить указанный договор в прочие расходы производственного характера. При этом необходимо представить пояснения и обосновать производственную необходимость размещения оборудования филиала в ПАО «Ростелеком», с указанием наименования оборудования, его принадлежности филиалу в составе или обособленно учтенному в телекоммуникационной системе филиала.

Одновременно Исполнитель отмечает, что арендная плата рассчитывается и включается в состав расходов в размере амортизации, налогов и сборов, и иных платежей в бюджеты РФ, обязательных к уплате. По договору с ПАО «Ростелеком» расчет арендной платы, выполненный в соответствии с требованиями Основ ценообразования №1178 и подтвержденный арендодателем, не представлен в составе тарифной заявки на 2018 год.

Филиалом не предоставлены документы, подтверждающие фактически понесенные расходы по договору аренды с Комитетом по управлению имуществом г. Черногорска за 2016-2017 годы, документы, подтверждающие расходы арендодателя на содержание имущества, переданного в аренду, в составе тарифной заявки отсутствуют.

На основании вышесказанного расходы на аренду зданий и помещений не учитываются Исполнителем по статье «Плата за аренду имущества и лизинг».

В предоставленном филиалом расчете расходов по аренде земли на 2018 год указаны годовые суммы арендной платы на 2016 и 2017 год по расчетам к договорам. Учитывая условия договоров аренды земельных участков по изменению размера арендной платы ежегодно путем корректировки на индекс инфляции на текущий финансовый год, Исполнитель оценил расходы по данной статье в размере 11 589,98 тыс. руб., исходя из годовых сумм арендной платы на 2016 и 2017 год по расчетам к договорам и ИПЦ 2017 в размере 3,9%, прогнозного ИПЦ 2018 в размере 3,7% (согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации от 27.10.2017 на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов).

Результаты расчета расходов по данной статье затрат представлены в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Годовая сумма арендной платы на 2016 г. по расчетам к договорам, руб.** | **Годовая сумма арендной платы на 2017 г. (по расчетам к договорам), руб.** | **ИПЦ (2017/2016)** | **ИПЦ (2018/2017)** | **2017, руб.** | **2018, руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5=1\*3+2** | **6=5\*4** |
| 4 647 077,44 | 6 392 528,46 | 3,9% | 3,7% | 11 220 841,92 | 11 589 983,93 |

Определенные на основании представленной документации расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг», рассчитаны Исполнителем в размере ниже предложения организации на 3 738,49 тыс. руб., и на 3 108,24 тыс. руб. выше учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия при расчете тарифов на услуги по передаче для филиала на 2018 год.

Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» при подготовке обоснований расходов по данной статье формировать пояснительные записки и расчеты с указанием объектов недвижимости, зданий, строений, которые размещены на указанных земельных участках, с указанием инвентарного номера объекта, для подтверждения производственной необходимости аренды земельного участка. В случае, когда земельный участок арендуется под проведение строительных работ и реализацию мероприятий инвестиционной программы развития, мероприятия по договорам технологического присоединения, указывать наименование объекта и мероприятия, с указанием номера договора технологического присоединения. Также необходимо представлять документы, подтверждающие фактические расходы филиала по договорам аренды, расчет арендной платы, выполненный в соответствии с требованиями Основ ценообразования № 1178 и подтвержденный арендодателем.

* 1. **Налоги**

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э, неподконтрольные расходы включают в себя, в том числе расходы на оплату налогов на имущество   
и иных налогов, определяемых в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования № 1178.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки включаются иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Состав расходов по данной статье приведен в следующей таблице.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2016, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2018, тыс. руб.** | **ТБР 2018, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2018 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2018 / заявка на 2018, %** |
| Налоги из себестоимости всего, в том числе: | 35 011,01 | 48 236,58 | 48 078,93 | -157,65 | 99,67% |
| плата за землю | 1 428,79 | 1 191,90 | 1 179,77 | -12,13 | 98,98% |
| транспортный налог | 674,32 | 729,89 | 586,52 | -143,37 | 80,36% |
| налог на имущество | 32 862,26 | 46 267,19 | 46 267,00 | -0,19 | 100,00% |
| прочие налоги и сборы | 45,64 | 47,60 | 45,64 | -1,96 | 95,88% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

**Земельный налог**

Расчет земельного налога на 2018 год произведен в соответствии с Главой 31 НК РФ и решениями органов местного самоуправления Республики Хакасия, исходя из кадастровой стоимости земельных участков по состоянию на 01.01.2017.

Налоговые ставки приняты на основании нормативных правовых актов представительных органов муниципальных образований Республики Хакасия действующих в 2017 году:

| **Наименование и номер нормативного акта** | **Ставка налога, %** |
| --- | --- |
| Решение Совета депутатов муниципального образования Белоярский сельсовет Алтайского района от 27.11.14 № 70 «Об установлении земельного налога» (в редакции от 16.01.2015 № 1, от 27.08.2015 №34) | 1,5 |
| Решение Совета депутатов муниципального образования Аскизский сельсовет Аскизского района от 29.09.2010 № 159 «Об установлении земельного налога на территории муниципального образования Аскизский сельсовет» (в редакции от 28.11.2014. № 196) | 1.5 |
| Решение Совета депутатов муниципального образования Бейский район от 03.10.2005 № 220 «Об установлении земельного налога на территории муниципального образования Бейский район» (в редакции от 25.04.2011 № 408) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов Муниципального образования Копьевский поссовет от 08.10.2008 № 47 «Об установлении земельного налога на территории муниципального образования Копьевский поссовет» (в редакции от 15.11.2012 № 75/37; от 31.10.2013 № 56/32; от 17.11.2014 № 54/31; 27.05.2015 № 20; 23.09.2015 № 9 | 1,5 |
| Решение Совета депутатов Нижнесирского сельсовета Таштыпского района от 23.10.12 №59 «Об установлении земельного налога на территории Нижнесирского сельсовета Таштыпского района» (в редакции от 29.07.2014 № 124, с изм. от 14.11.2014 № 133) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов Муниципального образования Усть-Абаканский поссовет от 30.10.15 № 24 «Об установлении земельного налога на территории МО Усть-Абаканский поссовет» | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов муниципального Образования Жемчужненского сельсовета от 14.11.2014 № 30 «Об установлении земельного налога на территории муниципального образования Жемчужненский сельсовет» (в редакции от 29.04.2015 № 16, от 02.12.2015 .№22) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов Муниципального Образования Коммунаровский сельсовет от 30.10.15 № 31 «Об установлении земельного налога на территории Коммунаровского сельсовета» | 1,5 |
| Решение Совета депутатов муниципального образования Ширинский сельсовет Ширинского района от 31.10.14 № 30 «Об установлении земельного налога на территории Ширинского сельсовета» (в редакции от 19.12.2014 № 34; от 27.02.2015 № 6; от 15.05.2015 № 14; от 15.05.2015 № 15) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов Муниципального образования Борцовский сельсовет от 06.10.15 № 9 «Об установлении земельного налога на территории муниципального образования Борцовский сельсовет» (в редакции от 22.12.2015 № 17) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов Муниципального образования Джиримский сельсовет от 11.11.2014 № 154 (в редакции от 04.02.2015 № 161) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов муниципального образования Селосонский сельсовет от 30.10.2015 № 2/3 «Об установлении земельного налога на территории Селосонского сельсовета» | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов Муниципального образования Соленоозерный сельсовет от 05.11.2014 № 176 «Об установлении земельного налога на территории Соленоозерного сельсовета Ширинского района Республики Хакасия» (в редакции от 19.12.2014 № 183; 26.02.2015 № 191; 04.12.2015 № 18) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов муниципального образования Спиринский сельсовет от 09.10.15 № 11 «Об установлении земельного налога на территории Спиринского сельсовета» | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов муниципального образования Целинный сельсовет от 27.10.2015 № 9 «Об установлении земельного налога на территории Целинного сельсовета» | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов муниципального образования Черноозерный сельсовет от 27.11.2014 № 162 «Об установлении земельного налога на территории Черноозерного сельсовета» | 1,5 |
| Решение совета депутатов г. Абакана от 26.10.2005 № 205 «Об установлении земельного налога на территории г. Абакана» (в ред. от 29.11.2005 № 221, от 25.09.2007 № 410, от 10.11.2009 № 184, от 11.11.2010 № 282, от 14.02.2011 № 312, от 29.04.2011 № 333. от 29.11.2011 № 374, от 14.02.2012 № 393, от 26.04.2012 № 422, от 30.10.2012 № 466, от 26.11.2013 № 38, от 24.06.2014 № 135, от 25.11.2014 № 174, от 24.11.2015 № 282) | 1,5  1,272 |
| Решение Совета депутатов муниципального образования город Саяногорск от 15.11.2012 № 78 «Об установлении земельного налога на территории муниципального образования город Саяногорск» (в редакции от 24.12.2014 № 90; от 26.02.2015 № 4) | 1,5 |
| Решение Совета депутатов г. Черногорска от 19.06.2008 № 42 «О земельном налоге» (в редакции от 05.11.2009 № 99; 07.10.2010 № 119; 25.11.2010 № 161; 27.12.2012 № 120; 21.02.2013 № 146; от 25.09.2014 № 317; от 25.12.2014 № 345, от 26.05.2015 № 385) | 1,5 |

**Налог на имущество**

На 2018 год рассчитан согласно п. 11 ст. 381 НК РФ, до 01.01.2013 линии электропередач и сооружения, являющиеся их неотъемлемой частью, освобождались от налогообложения налогом на имущество. Федеральным законом от 29.11.2012 № 202-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации» внесены следующие изменения: линии электропередачи исключены из перечня льготируемого имущества (п. 11 ст. 381 НК РФ изложен в новой редакции). В 2018 году по линиям электропередач и сооружениям, являющимся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, налоговая ставка составит 1,9 процента (п. 3 ст. 380 НК РФ).

**Расчет транспортного налога**

Расчет транспортного налога на 2018 год произведен в соответствии с Главой 28 НК РФ и Законом РХ от 25.11.2002 № 66 с учетом планируемого приобретения транспортных средств в 2017-2018 гг., исходя из мощности двигателя транспортных средств и налоговой ставки, установленной Законом РХ   
от 25.11.2002 № 66 по соответствующим видам транспортных средств и года выпуска ТС.

**Расчет водного налога**

Расчет водного налога на 2018 год произведен в соответствии с Главой 25.2 НК РФ исходя из планового объема водопотребления на 2018 г. и налоговой ставки, определенной статьей 333.12 НК РФ, в размере 306 руб. за 1 тыс. куб. м воды и с коэффициентом 1,75.

**Размер платы за загрязнение окружающей среды**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2016 году произведена оплата платежей за негативное воздействие на окружающую среду в сумме   
45 118,39 рубля. Оплата проводилась в рамках полученных разрешительных документов в области природопользования, 5-и кратных (штрафных) платежей за сверхлимитное образование отходов в 2016 году филиалом не оплачивалось.

Постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» установлены ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду. В соответствии с представленными данными законодательно сумма платежей в 2017 году увеличится на 4,035%, а в 2018 году ставки платы в сравнении с 2017 годом не изменятся.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду на 2018 год составит 47,081 тыс. руб. исходя из следующего расчета:

45,118 \* 1,0435=47,081 тыс. руб.

Расчеты на 2018 год произведены в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициента» с использованием коэффициентных данных данного Постановления Правительства РФ и объема образуемых отходов производственной деятельности.

**Всего по статьям затрат на 2018 год заявлена сумма налогов и сборов в размере 48 236,58 тыс. руб.**

В обоснование расходов филиалом представлены:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2018 год;
* налоговые декларации по земельному налогу за 2016 год;
* расчет платы за землю на 2018 год по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»;
* информация о документах на объекты недвижимости ПАО «МРСК Сибири» - филиала «Хакасэнерго»;
* свидетельства о государственной регистрации права;
* налоговые декларации по налогу на имущество организаций за 2016 год;
* расчет налога на имущество на 2018 год по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»;
* налоговые декларации по водному налогу за 2016 год;
* налоговая декларация по транспортному налогу за 2016 год;
* декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2016 год;
* постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»
* расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2018 год;
* свод по прочим налогам и сборам на 2018 год по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»;
* расчет транспортного налога на 2018 год по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»;
* расчет водного налога на 2018 год по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»;
* расчет платежей за негативное воздействие на окружающую среду на 2018 год по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Позиция органа регулирования изложена согласно Экспертному заключению на 2018 год.

**Плата за землю**

Экспертами органа регулирования проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 12,23 тыс. руб., в связи со следующим.

Расчет выполнен с учетом индексации ставки налога, применяемой к земельному участку, на котором расположено административное здание филиала «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», данная индексация признана экономически необоснованной и подлежит исключению из НВВ на 2018 год. Кроме того исключены расходы, относимые на иные виды деятельности, рассчитанные с учетом фактической доли за 2016 год.

Экономически обоснованной признана сумма в размере 1 179,77 тыс. руб.

**Налог на имущество**

Экспертами органа регулирования проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат учету в соответствии с расчетом предприятия.

Экономически обоснованной признана сумма в размере 46 267,00 тыс. руб.

**Прочие налоги и сборы**

Экспертами органа регулирования проанализированы представленные материалы, сделан вывод о том, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 190,97 тыс. руб.

Расходы на оплату транспортного налога предприятием предложено включить в размере 729,89 тыс. руб. Расходы скорректированы на сумму   
143,37 тыс. руб., из расчета исключены затраты на автомобили представительского класса.

Экономически обоснованными признаны расходы в размере 586,52 тыс. руб.

Расходы на оплату водного налога предприятием предложено включить в размере 0,521 тыс. руб.

Экономически обоснованными признаны расходы в размере 0,521 тыс. руб.

Плата за загрязнение окружающей среды предприятием предложено включить в размере 47,081 тыс. руб. руб.

Экономически обоснованными признаны расходы в размере 45,12 тыс. руб., на уровне фактических расходов за 2016 год.

Всего экономически обоснованными признаны расходы по статье   
632,16 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа материалов, представленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» для обоснования заявляемых расходов, а также расчета, выполненного Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия по данной статье, Исполнитель отмечает следующее.

**Плата за землю**

Согласно представленным налоговым декларациям за 2016 год сумма земельного налога за указанный период составила 1 436,06 тыс. руб. При этом в отношении земельного участка под административное здание применялась ставка 1,156%.

В соответствии с расчетом, представленным филиалом, сумма земельного налога на 2018 год составляет 1 191,90 тыс. руб. Ставка, применяемая в отношении земельного участка под административное здание, в указанном расчете составляет 1,272%.

Исполнителем плата за землю определена на основании предоставленного расчета, с учетом фактической ставки земельного налога на 2016 год в отношении земельного участка под административное здание, в размере 1,156%.

С учетом фактической доли за 2016 год, относимой на регулируемый вид деятельности, плата за землю на 2018 год составит 1 169,29 тыс. руб.

**Налог на имущество**

В представленном филиалом расчете остаточная стоимость объектов основных средств на начало 2018 года указана в размере   
2 610 114 тыс. руб. Кадастровая стоимость объекта, облагаемого налогом в размере 2%, на 2018 год указана в размере 120 000 тыс. руб.

Обоснования и расшифровка на указанную сумму с перечнем объектов в адрес Исполнителя не представлены.

Филиалом не представлен пообъектный расчет налога на имущество, на основании которого можно определить объекты, относящиеся к другим видам деятельности, и объекты, планируемые к вводу в 2018 году.

С учетом отмеченного, Исполнитель считает обоснованной принятую Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия сумму налога на имущество.

Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу   
в качестве обосновывающих документов для определения суммы налога на имущество представлять в орган регулирования пообъектный расчет налога на имущество с указанием даты ввода и налоговых ставок.

**Транспортный налог**

Размер транспортного налога определен Исполнителем на основании налоговой декларации за 2016 год, из расчета исключены затраты на автомобили представительского класса.

С учетом фактической доли за 2016 год, относимой на регулируемый вид деятельности, транспортный налог на 2018 год составит 595,18 тыс. руб.

**Водный налог**

Расчет водного налога на 2018 год произведен в соответствии с Главой 25.2 НК РФ, исходя из фактического объема водопотребления за 2016 год и налоговой ставки, определенной статьей 333.12 НК РФ в размере 306 руб. за 1 тыс. куб. м воды, с коэффициентом 1,75.

Таким образом, сумма водного налога на 2018 год составит 0,52 тыс. руб.

**Плата за негативное воздействие на окружающую среду**

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитана Исполнителем на основании предоставленной декларации за 2016 год за размещение отходов в пределах установленного лимита, с учетом ставок платы при размещении отходов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» на 2018 год.

С учетом фактической доли за 2016 год, относимой на регулируемый вид деятельности, плата за негативное воздействие на окружающую среду на 2018 год составит 33,77 тыс. руб.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Факт по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2016 год, тыс. руб.** | **2018 год, тыс. руб.** | | | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - Хакасэнерго»** | **ТБР** | **Расчет Исполнителя** |
| 1. | Налоги из себестоимости всего, в том числе: | 35 011,01 | 48 236,58 | 48 078,93 | 48 065,95 | -12,98 |
| 1.1. | плата за землю | 1 428,79 | 1 191,90 | 1 179,77 | 1 169,29 | -10,48 |
| 1.2. | транспортный налог | 674,32 | 729,89 | 586,52 | 595,18 | 8,66 |
| 1.3. | налог на имущество | 32 862,26 | 46 267,19 | 46 267,00 | 46 267,19 | 0,19 |
| 1.4. | прочие налоги и сборы | 45,64 | 47,60 | 45,64 | 34,29 | -11,35 |

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

В соответствии со статьей 425 Налогового кодекса Российской Федерации применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) на обязательное пенсионное страхование:

в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 22 процента

свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 10 процентов;

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

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

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

Поскольку статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, расходы по ней принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда. При этом размер фонда оплаты труда определяется индексацией базового уровня фонда оплаты труда, принятого органом регулирования в расчет НВВ на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (2017 год) в размере 504 048,43 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Начисление страховых взносов регламентируется Федеральным законом от 24 июля 2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования».

Объектом обложения страховыми взносами для плательщиков страховых взносов, осуществляющих выплаты физическим лицам, признаются выплаты и иные вознаграждения, начисляемые плательщиками страховых взносов в пользу физических лиц по трудовым и гражданско-правовым договорам, предметом которых являются выполнение работ, оказание услуг.

Размеры страховых взносов, действующие в 2017 году:

| **Облагаемая база** | **ПФР** | **ФСС** | **ФФОМС** | **ФСС по травматизму** | **Итого** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Не превышает предельную величину | 22% | 2,9% | 5,1% | 0,4% | 30,4% |
| Превышает предельную величину | 10% | 0% | 5,1% | 0,4% | 15,5% |

Суммы предельных величин для начисления взносов установлены согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 26.11.2015 № 1265 «О предельной величине базы для начисления страховых взносов в Фонд социального страхования Российской Федерации и Пенсионного Фонда Российской Федерации с 01 января 2016 г.»:

* предельная величина базы для начисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, уплачиваемых в Фонд социального страхования Российской Федерации, предусмотренная частью 4 статьи 8 Федерального закона «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» составляет в отношении каждого физического лица сумму, не превышающую 718 000 рублей нарастающим итогом с 1 января 2016 г.;
* для плательщиков страховых взносов, указанных в пункте 1 части 1 статьи 5 Федерального закона, предельная величина базы для начисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, уплачиваемых в Пенсионный фонд Российской Федерации, составляет в отношении каждого физического лица сумму, не превышающую 796 000 рублей нарастающим итогом с 1 января 2016 г.

Исчисление и уплата (перечисление) страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний регулируются Федеральным Законом от 29.12.2006 № 255-ФЗ «Об обязательном социальном страховании на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством».

Согласно приказу от 05.11.2015 № 3495-В «Об отказе в установлении скидки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» скидка на тариф по взносам в ФСС по страхованию от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний на 2016 год не предоставлена.

Согласно приказу от 26.08.2016 № 2646-В «Об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» скидка на тариф по взносам в ФСС по страхованию от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний на 2017 год установлена в размере 7 процентов.

Расчет ЕСН произведен от расходов на оплату труда по виду деятельности «Услуги по передаче э/э» с применением ставки 30,4%.

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

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2018 год;
* расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное пенсионное страхование в Пенсионный фонд Российской Федерации и на обязательное медицинское страхование в Федеральный фонд обязательного медицинского страхования плательщиками страховых взносов, производящими выплаты и иные вознаграждения физическим лицам, поквартально за 2016 год;
* расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения поквартально за 2016 год;
* анализ взносов в ПФР за 2016 год;
* анализ взносов в ФСС, ФОМС за 2016 год;
* анализ ФСС НС за 2016 год;
* приказ Государственного учреждения - регионального отделения Фонда социального страхования Российской Федерации по Республике Хакасия   
  от 26.08.2016 № 2646-В «Об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний»;
* расчет расходов по статье «ЕСН»;
* уведомление Государственного учреждения - регионального отделения Фонда социального страхования Российской Федерации по Республике Хакасия о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2016 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Экономически обоснованные затраты по статье приняты органом регулирования в сумме 152 597,56 тыс. руб., размер отчислений 29,79%. на уровне фактических данных за 2016 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

При расчете совокупного процента отчислений на плановый период регулируемой организации следует руководствоваться нормами законодательства, предусмотренными НК РФ (часть вторая статьи 425-429 главы 34), Федеральным законом № 125-ФЗ от 24.07.1998, 179-ФЗ от 22.12.2005.

Также следует учитывать предельную величину базы регрессивной шкалы по страховым взносам.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.11.2017   
№ 1378 установлена предельная величина базы для исчисления страховых взносов на обязательное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 01.01.2018   
и составила: на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 815 000 руб.; на обязательное пенсионное страхование – 1 021 000 руб.

| **Показатель** | **Пенсионный фонд** | | **Фонд социального страхования** | | **Медицинское страхование** | **Полная ставка страховых взносов (без учета регрессии)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Годовой доход до**  **1 021 000 руб.** | **Годовой доход свыше**  **1 021 000 руб.** | **Годовой доход до 815 000 руб.** | **Годовой доход сверх**  **815 000 руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| Общий налоговый режим. Плательщики, применяющие УСН и ЕНВД без права на льготный тариф, ИП с наемными работниками. | 22% | 10% | 2,90% | 0% | 5,10% | 30% |
| Благотворительные и некоммерческие организации на УСН. | 20% | 10% | 0 | 0 | 0 | 20% |

Для расчета отчислений на социальные нужды на плановый 2018 год филиалом «Хакасэнерго» применен совокупный процент отчислений в размере 30,4%: в том числе 22,0% в пределах установленной предельной величины базы для начисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, 2,9% в пределах установленной предельной величины базы для начисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности, 5,1% в федеральный фонд обязательного медицинского страхования, 0,4% взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (подтверждается формой 4-ФСС за 2016 год и Уведомлением Государственного учреждения - регионального отделения Фонда социального страхования Российской Федерации по Республике Хакасия о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Регулирующим органом при расчете отчислений на социальные нужды на плановый 2018 год применяется совокупный размер отчислений 29,79%, и определяет расходы по данной статье в размере 153 299,97 тыс. руб.

Согласно официальной позиции Федеральной антимонопольной службы, при расчете расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» необходимо применять фактический процент отчислений на страховые нужды (решение ФАС России от 11.12.2018 № 1728/18).

Соответственно, плановый размер страховых взносов, согласно позиции ФАС России должен определяться по фактической ставке этих взносов за полный истекший предыдущий период.

Согласно отчетным данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2016 год (форма 1.6 раздельного учета) фактические затраты на оплату труда по деятельности «Передача электрической энергии» составили 529 637,00 тыс. руб.

Фактические отчисления в 2016 году сложились в размере 156 595,00 тыс. руб. или 29,57% от фонда оплаты труда.

Таким образом, плановые отчисления на социальные нужды в 2018 году с учетом позиции ФАС составят 151 452,58 тыс. руб. от фонда оплаты труда, учтенного в подконтрольных расходах на 2018 год в размере 512 244,26 тыс. руб. Расчетная величина меньше учтенной регулирующим органом на 1 144,99 тыс. руб.

Величина отчислений на социальные нужды по ставке 30,4% от фонда оплаты труда в размере 512 244,26 тыс. руб. составит в 2018 году 155 722,26 тыс. руб., что выше суммы, учтенной регулирующим органом на 2018 год на 3 124,69 тыс. руб.

Результаты анализа расходов по данной статье представлены в таблице ниже:

| **Наименование статьи расходов** | **Тарифная заявка на 2018 г., тыс. руб.** | **ТБР на 2018 г., тыс. руб.** | **Принято Исполнителем, тыс. руб.** | **Согласно позиции ФАС, тыс. руб.** | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР, тыс. руб.** | **Отклонение согласно позиции ФАС от ТБР, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Отчисления на социальные нужды | 165 195,10 | 152 597,57 | 155 722,26 | 151 452,58 | 3 124,69 | -1 144,99 |

* 1. **Прочие неподконтрольные расходы**

**Проценты за пользование кредитом**

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

Согласно 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).

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

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э, в состав неподконтрольных расходов 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.

Состав расходов, учитываемых по данной статье, приведен в следующей таблице.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2016, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2018, тыс. руб.** | **ТБР 2018, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2018 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2018 / заявка на 2018, %** |
| % за пользование кредитом | 0,00 | 99 793,32 | 0,00 | -99 793,32 | 0,00% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В связи с неплатежами прямых потребителей дебиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии на 31.12.2016 составила 2 307 025,3 тыс. руб., в том числе просроченная 1 837 539,0 тыс. руб.

В связи со сложившейся ситуацией ожидается выплата филиалом процентов за пользование кредитными средствами в 2018 г. в размере 99 793,32 тыс. руб.

В обоснование филиалом представлено:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2018 год;
* расчет расходов по статье 2.6. «Прочие неподконтрольные расходы»;
* копии кредитных соглашений;
* порядок финансирования расходов филиалов ПАО «МРСК Сибири»;
* выдержка из стандарта организации «Управление платежами. Регламент»;
* кредитный портфель Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2016 год;
* информация о плановом кредитном портфеле Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»;
* движение потоков и кредиты по филиалу «Хакасэнерго» на 2016-2022 годы;
* письмо ФАС России от 11.10.2016 № ВК/69748/16;
* перечень кредитных соглашений по филиалу Хакасэнерго;
* письмо ФАС России от 07.12.2016 № ВК/84687/16;
* отчет Хакасэнерго о результатах работы с дебиторской задолженностью за электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь, за 2016 год;
* отчет Хакасэнерго о результатах работы с дебиторской задолженностью за услуги по передаче электрической энергии и кредиторской задолженностью за электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь, на 31.12.2016;
* отчет Хакасэнерго о результатах работы с дебиторской задолженностью за услуги по передаче электрической энергии и кредиторской задолженностью за электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь, на 31.12.2016 (Приложение № 3 к Регламенту);
* отчет Хакасэнерго о расчетах с сетевыми компаниями за услуги по передаче электроэнергии на 31.12.2016;
* расчет процентов к уплате на 2018 год;
* анализ счета 66.01 за 2016 год;
* письмо от 01.12.2017 № 1.7/1.7/16780-исх. «О направлении пояснений по заемным средствам»;
* решение ФАС России от 14.11.2017 г. №СП /78848/17.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Эксперты регулирующего органа проанализировали представленные материалы и пришли к выводу, что расходы подлежат исключению в полном объеме в связи со следующим. В соответствии с Методическими указаниями   
№ 98-э расходы на обслуживание заемных средств подлежат рассмотрению в составе подконтрольных расходов. Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 09.12.2017 № 9-э «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций» в состав расходов предприятия на долгосрочный период включены расходы на оплату процентов за пользование кредитом.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По данной статье Исполнитель отмечает следующее.

Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия не проведен анализ экономической обоснованности расходов по данной статье затрат, как того требует пп. 4 пункта 23 Правил № 1178. Кроме того, как указано в пункте 4.3.10 настоящего Отчета, расходы на уплату процентов за кредит относятся к неподконтрольным расходам, однако Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия ежегодно учитываются в составе подконтрольных расходов.

Филиалом в обоснование своего предложения представлены материалы, обосновывающие экономическую и производственную целесообразность фактических затрат за 2016 год.

Представлены кредитные соглашения об открытии кредитных линий, действующих в заявленный период, движение потоков и кредитов по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», информация о кредитном портфеле на 2018-2022 гг., расчет процентов к уплате.

Цель кредитования – для финансирования операционной деятельности.

Однако, филиалом не представлены бухгалтерские регистры по счетам 90, 91, 76, протоколы конкурсных закупок по заключенным кредитным соглашениям, заявления в адрес Кредиторов на использование кредитной линии (реестр, с указанием сумм транша кредита, датой представления транша и погашения, процентные ставки). Исполнитель рекомендует филиалу так же представлять указанные выше документы в составе обосновывающих материалов к тарифной заявке на последующие периоды регулирования.

В соответствии с представленными данными ПАО «МРСК Сибири» на 2018 год будут действовать следующие кредитные соглашения:

| **Общество** | **Филиал** | **Наименование банка, выдавшего кредит** | **Номер кредитного договора** | **Дата заключения кредитного договора** | **Дата окончания срока действия кредитного договора** | **Процентная ставка по договору** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | Сбербанк | 231 | 21.02.2014 | 20.02.2019 | 8,12% |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | Сбербанк | 232 | 21.02.2014 | 20.02.2019 | 8,12% |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | Сбербанк | 8646.01-16/539 | 26.12.2016 | 25.12.2019 | 10,15% |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | Газпромбанк | 3411-001-КЛ | 19.01.2011 | 20.01.2018 | 7,35% |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | Газпромбанк | 3416-009-КЛ | 10.03.2016 | 07.03.2019 | Ключевая ставка +1,5% |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | Газпромбанк | 3416-010-КЛ | 10.03.2016 | 07.03.2019 | Ключевая ставка +1,5% |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | Газпромбанк | 3416-026-КЛ | 22.06.2016 | 21.06.2019 | Ключевая ставка +1,4% |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | Газпромбанк | 3416-029-КЛ | 22.06.2016 | 21.06.2019 | Ключевая ставка +1,4% |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | Газпромбанк | 3416-055-КЛ | 25.11.2016 | 25.11.2019 | 10,01% |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | Газпромбанк | 3416-057-КЛ | 25.11.2016 | 25.11.2019 | 10,01% |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | Газпромбанк | 3416-054-КЛ | 25.11.2016 | 25.11.2019 | 10,01% |

Согласно отчетам филиала «Хакасэнерго» за 2016 год (таблицы 1.3 и 1.6) расходы на выплату процентов по кредитам по филиалу «Хакасэнерго» составили 24 734 тыс. руб.

В соответствии с данной отчетностью «Чистая прибыль» филиала по виду деятельности «Передача электрической энергии» в 2016 году составила отрицательную величину - (- 449 773,00) тыс. руб.

Для обоснования заявленных расходов по статье на 2018 год филиалом представлен расчет процентов к уплате на 2018 год:

| **№ п/п** | **Показатель** | **на 01.01.2018** | **Кл. ставка ЦБ РФ на 27.03.2017** | **Планируемая ставка на 2018 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Кредитный портфель, тыс. руб. | 1 696 419 | 7,75% | 10,9% |
| 2. | Сумма процентов к уплате, тыс. руб., в том числе: | - | - | 184 812,00 |
| 2.1 | Операционная деятельность, тыс. руб., в том числе: | - | - | 99 793,32 |
| 2.1.1 | Проценты за кредит (подконтрольные) | - | - | 10 382,61 |
| 2.2 | Инвестиционная деятельность | - | - | 85 018,68 |

Филиалом в составе тарифной заявки на 2018 год предоставлена «Информация о плановом кредитном портфеле Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»», где уровень задолженности по кредитам и займам на начало 2018 года составляет 1 696 449,00 тыс. руб. Организация планирует за 2018 год привлечь 671 504,00 тыс. руб. и погасить 256 504,00 тыс. руб. Уровень задолженности по кредитным обязательствам на конец 2018 г. должен составлять 2 111 449,00 тыс. руб. Достоверно проверить расчет процентов не представляется возможным по причине отсутствия данных: в каком периоде 2018 года (месяце) будет произведено привлечение и погашение кредитных средств.

Принимая во внимание, что у Исполнителя отсутствует информация об истории формирования задолженности по кредитным ресурсам, а также обязанность филиала по обеспечению надежности услуг по передаче электрической энергии, Исполнитель считает возможным определить величину кредитных ресурсов за 2018 год на основании предоставленной филиалом «Информации о плановом кредитном портфеле Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» по действующим кредитным соглашениям, с учетом ключевой ставки ЦБ РФ по состоянию на 18.12.2017. Необходимо также отметить, что в «Информации о плановом кредитном портфеле Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» указан кредитный договор от 22.06.2016 № 3416-027-КЛ   
с АО «Газпромбанк», который отсутствует в перечне кредитных соглашений по филиалу, копия данного соглашения не представлена, в связи с чем расчет процентов по указанному договору не производится. Расчет расходов на проценты по кредиту в 2018 году приведен в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Общество** | **Филиал** | **Номер кредитного договора** | **Наименование банка** | **Дата заключения договора** | **Дата окончания срока действия кредитного договора** | **Процентная ставка по договору, %** | **Ключевая ставка на 18.12.2017, %** | **Движение денежных средств, тыс. руб.** | | | |
| **Всего 2018 год** | | | |
| **Основной долг на начало периода** | **Привлечение за год (основной долг)** | **Погашение загод (основной долг)** | **Сумма начисленных процентов за год** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | 231 | Сбербанк | 21.02.2014 | 20.02.2019 | 8,12 | 7,75 | 8 705 |  |  | 706,85 |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | 3411-001-KЛ | Газпромбанк | 19.01.2011 | 20.01.2018 | 7,35 | 7,75 | 6 504 |  | 6 504 | 26,19 |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | 3416-009-КЛ | Газпромбанк | 10.03.2016 | 07.03.2019 | Ключевая ставка +1,5% | 7,75 | 1 116 |  |  | 103,23 |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | 3416-010-КЛ | Газпромбанк | 10.03.2016 | 07.03.2019 | Ключевая ставка +1,5% | 7,75 | 205 900 |  |  | 19 045,75 |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | 3416-027-КЛ | Газпромбанк | 22.06.2016 | 21.06.2019 | Ключевая ставка +1,4% | 7,75 | 110 152 |  |  | 0,00 |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | 3416-027-КЛ | Газпромбанк | 22.06.2016 | 21.06.2019 | Ключевая ставка +1,4% | 7,75 | 28 658 |  |  | 0,00 |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | 8646.01-16/539 | Сбербанк | 25.11.2016 | 25.12.2019 | 10,15 | 7,75 | 250 000 |  | 250 000 | 18 486,00 |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | 3416-054-КЛ | Газпромбанк | 25.11.2016 | 25.11.2019 | 10,0125 | 7,75 | 123 252 |  |  | 12 340,61 |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | 3416-054-КЛ | Газпромбанк | 25.11.2016 | 25.11.2019 | 10,0125 | 7,75 | 164 000 |  |  | 16 420,50 |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | 3416-055-КЛ | Газпромбанк | 25.11.2016 | 25.11.2019 | 10,0125 | 7,75 | 105 513 |  |  | 10 564,49 |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | 3416-057-КЛ | Газпромбанк | 25.11.2016 | 25.11.2019 | 10,0125 | 7,75 | 65 585 |  |  | 6 566,70 |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | 3416-057-КЛ | Газпромбанк | 25.11.2016 | 25.11.2019 | 10,0125 | 7,75 | 202 065 |  |  | 20 231,76 |
| **Итог** |  |  |  |  |  |  |  | **1 271 450** | **0** | **256 504** | **104 492,07** |
| 1. Операционная деятельность |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 19 473,39 |
| 2. Инвестиционная деятельность |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 85 018,68 |

На основании изложенного плановый размер расходов по статье «Проценты по кредитам» по расчету Исполнителя составляет 19 473,39 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Факт по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2016 год, тыс. руб.** | **2018 год, тыс. руб.** | | | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР, тыс. руб.** |
| **Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - Хакасэнерго»** | **ТБР** | **Расчет Исполнителя** |
| % за пользование кредитом | 0,00 | 99 793,32 | 0,00 | 19 473,39 | 19 473,39 |

Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу   
в качестве обосновывающих документов по расходам на обслуживание заемных средств представлять в орган регулирования:

* пояснения относительно периодов и причин формирования долга, приходящегося на филиал, по состоянию на последнюю отчетную дату;
* план движения денежных потоков (помесячно) 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;
* представлять бухгалтерские регистры по счетам 90, 91, 76, протоколы конкурсных закупок по заключенным кредитным соглашениям;
* обороты счета 62 в разрезе контрагентов филиала за отчетный год и истекший период года, предшествующего периоду регулирования;
* заключать кредитные соглашения с указанием в целевом назначении кредита – финансирование финансово-хозяйственной деятельности филиала «Хакасэнерго»;
* реестры исполнительных производств, в рамках судебных дел.

**Резервы по сомнительным долгам**

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

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.

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

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

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

Сводные данные по статье расходов представлены в таблице ниже.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2016, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2018, тыс. руб.** | **ТБР 2018, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2018 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2018 / заявка на 2018, %** |
| Резерв по сомнительным долгам | 89 810,96 | 59 471,73 | 126 508,63 | 67 036,90 | 212,72% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с частью 1 статьи 53 Федерального закона от 26.10.2002   
№ 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)» (далее - Закон о банкротстве) решение арбитражного суда о признании должника - юридического лица банкротом и об открытии конкурсного производства принимается в случаях установления признаков банкротства должника - юридического лица, предусмотренных статьей 3 настоящего Федерального закона, при отсутствии оснований для оставления заявления о признании должника - юридического лица банкротом без рассмотрения.

Пунктом 1 статьи 63 Закона о банкротстве с даты вынесения арбитражным судом определения о введении наблюдения наступают следующие последствия: требования кредиторов по денежным обязательствам и об уплате обязательных платежей, за исключением текущих платежей, могут быть предъявлены к должнику только с соблюдением установленного настоящим Федеральным законом порядка предъявления требований к должнику.

Согласно части 1 статьи 142 Закона о банкротстве реестр требований кредиторов подлежит закрытию по истечении двух месяцев с даты опубликования сведений о признании должника банкротом и об открытии конкурсного производства.

В соответствии с частью 1 статьи 126 Закона о банкротстве с даты принятия арбитражным судом решения о признании должника банкротом и об открытии конкурсного производства: прекращается начисление процентов, неустоек (штрафов, пеней) и иных санкций за неисполнение или ненадлежащее исполнение денежных обязательств и обязательных платежей, за исключением текущих платежей, а также процентов, предусмотренных настоящей [статьей](consultantplus://offline/ref=9F8558CDF57505B8A9BC0713BC7D199ABE5AD5A2209AD8B0BA0117DB0C9268A21CDA0412F573034878CDFA514DFBE75316BEF6392E9AcDb6L).

Пунктами 1, 3, 4 статьи 149 Закона о банкротстве после рассмотрения арбитражным судом отчета конкурсного управляющего о результатах проведения конкурсного производства арбитражный суд выносит определение о завершении конкурсного производства, а в случае погашения требований кредиторов в определение о прекращении производства по делу о банкротстве.

Определение о завершении конкурсного производства подлежит немедленному исполнению.

Определение арбитражного суда о завершении конкурсного производства является основанием для внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о ликвидации должника.

Соответствующая запись должна быть внесена в этот реестр не позднее чем через пять дней с даты представления указанного определения арбитражного суда в орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц.

С даты внесения записи о ликвидации должника в единый государственный реестр юридических лиц конкурсное производство считается завершенным.

В обоснование заявленных расходов филиалом представлены:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2018 год;
* расчет расходов по статье 2.6. «Прочие неподконтрольные расходы»;
* реестр неплатежеспособных предприятий - банкротов по филиалу   
  ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»;
* заявления о включении в реестр требований кредиторов;
* определения Арбитражного суда Республики Хакасия;
* решения Арбитражного суда Республики Хакасия;
* фактический резерв сомнительных долгов по предприятиям-банкротам за 2016 год;
* заключение о возможности создания резерва сомнительных долгов в филиале ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» по состоянию на 31.12.2016;
* информация о суммах, подлежащих включению (восстановлению) в резерв сомнительных долгов по услугам на передачу электроэнергии;
* расчет планируемого резерва сомнительных долгов по предприятиям-банкротам на 2018 год;
* расчет ожидаемого резерва сомнительных долгов по предприятиям-банкротам за 2017 год.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакаэнерго» письмами от 28.09.2017 №1.7/1.7/12896-исх, от 11.10.2017 № 1.7/1.7/13729-исх и от 10.11.2017   
№ 1.7/1.7/15480-исх скорректировано предложение о включении расходов, связанных с созданием резервов по сомнительным долгам. При этом в соответствии с предложением предприятия расходы на формирование резерва по сомнительным долгам на 2018 год предложено учесть в размере 126 901,66 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» письмами от 28.09.2017 №1.7/1.7/12896-исх, от 11.10.2017 № 1.7/1.7/13729-исх и от 10.11.2017   
№ 1.7/1.7/15480-исх скорректировано предложение о включении расходов, связанных с созданием резервов по сомнительным долгам. При этом в соответствии с предложением предприятия расходы на формирование резерва по сомнительным долгам за 2016 год предложено учесть в размере 88 826,00 тыс. руб., за 2017 год в размере 235 421,16 тыс. руб., на 2018 год - 126 901,66 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 30 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утверждённых Постановлением 1178, в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам.

Эксперты органа регулирования проанализировали представленные материалы, и пришли к следующим выводам.

Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам по факту за 2016 год учтены при оценке фактических расходов предприятия за 2016 год. Расходы признаны экономически обоснованными в размере 88 826,41 тыс. руб. в соответствии с расчетом предприятия.

| **Наименование организации / № дела в арбитражном суде** | **Единица**  **измерении** | **Предложение**  **филиала** | **Предложение**  **ГКТЭ** | **Размер**  **корректировки** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ООО «Горизонт» А74-347/2015 | тыс. руб. | 3 142,87 | 3 142,87 | 0,00 |
| ООО «Железобетон» А74-3988/2014 | тыс. руб. | 557,20 | 557,20 | 0,00 |
| Филиал ООО ПФ «Индюшкино» Абаканский. А33-10817/2015 | тыс. руб. | 7 501,14 | 7 501,14 | 0,00 |
| ООО «Теплотранс», А74-4912/2015 | тыс. руб. | 1 473,58 | 1 473,58 | 0,00 |
| МУП УК администрации Вершино-тейского поссовета, дело А74-3748/2016 | тыс. руб. | 22 371,04 | 22 371,04 | 0,00 |
| ООО «Аскизтеплосервис», дело № А74-8632/2016 | тыс. руб. | 42 101,05 | 42 101,05 | 0,00 |
| ООО «ТВК Усть-Абакана», ДелоА74-7703/2016 | тыс. руб. | 3 282,57 | 3 282,57 | 0,00 |
| ООО «Водоканал Боградского района», дело № А74-9591/2016 | тыс. руб. | 8 396,96 | 8 396,96 | 0,00 |
| **ИТОГО:** | **тыс. руб.** | **88 826,41** | **88 826,41** | **0,00** |

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам на 2017 год скорректированы на 108 912,54 тыс. руб. и признаны экономически обоснованными в размере 126 508,63 тыс. руб. Данные расходы сформированы с учетом предложения предприятия и с учетом отчетных данных за 9 месяцев 2017 года о фактических расходах на формирование резервов по сомнительным долгам.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование организации / № дела в арбитражном суде** | **Единица**  **измерения** | **Предложение**  **филиала** | **Предложение**  **ГКТЭ** | **Размер**  **корректировки** |
| МУП «Подсинее», А74-4626/2017 | тыс. руб. | 8 835,96 | 6 682,88 | -2 153,08 |
| ГУП РХ «Хакресводркаиал», дело А74-16368/2016 | тыс. руб. | 56 612,80 | 43 677,45 | -12 935,35 |
| МУП «Надежда» А74-7113/2017 | тыс. руб. | 994,52 | 681,19 | -313,33 |
| МУП «Аскизтеплоснаб» А74-12344/2017 | тыс. руб. | 3 211,73 | 2 816,07 | -395,66 |
| ООО УК «Саянстрой» А74-7661/2015 | тыс. руб. | 459,18 | 459,18 | 0,00 |
| МУП УК администрации Вершино-тейского поссовета, дело А74-3748/2016 | тыс. руб. | 24 441,49 | 16 350,58 | -8 090,91 |
| ООО «ТВК Усть-Абакан». Дело  А74-7703/2016 | тыс. руб. | 3 215,45 | 2 194,86 | -1 020,59 |
| ООО «Аскизтеплосервис», дело № А74-8632/2016 | тыс. руб. | 10 742,01 | 10 742,01 | 0,00 |
| МУП «Коммунальные системы» А74-11252/2016 | тыс. руб. | 28 743,27 | 28 743,27 | 0,00 |
| ООО «Аскиз-Сервис» А74-14360/2016 | тыс. руб. | 995,37 | 995,37 | 0,00 |
| ООО «Теплоресурс», дело А40-225101/2016 | тыс. руб. | 13 118,77 | 13 165,77 | 47,00 |
| **ИТОГО:** | **тыс. руб.** | **235 421,16** | **126 508,63** | **-108 912,53** |

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам на 2018 год признаны экономически не обоснованными в полном размере и подлежат исключению из НВВ на 2018 год.

Всего экономически обоснованными признаны расходы по статье в размере 126 508,63 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

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

Определение критериев долгов и порядок исчисления сумм резерва регламентированы Налоговым кодексом РФ.

Исполнитель отмечает, что в случае, если налогоплательщик принял решение о создании резерва по сомнительным долгам, списание долгов, признаваемых безнадежными в соответствии со ст. 266 Налогового кодекса РФ, осуществляется за счет суммы созданного резерва. В случае если сумма созданного резерва меньше суммы безнадежных долгов, подлежащих списанию, разница (убыток) подлежит включению в состав внереализационных расходов.

При этом сумма создаваемого резерва по сомнительным долгам, исчисленного по итогам налогового периода, не может превышать 10 процентов от выручки за указанный налоговый период, определяемой в соответствии со ст. 249 Налогового кодекса РФ. При исчислении резерва по сомнительным долгам в течение налогового периода по итогам отчетных периодов его сумма не может превышать большую из величин - 10 процентов от выручки за предыдущий налоговый период или 10 процентов от выручки за текущий отчетный период.

Исполнитель отмечает, что филиалом не представлены в составе обосновывающих документов приказы об инвентаризации дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2016 (за последний налоговый период). Отчетные данные за 9 месяцев 2017 года о фактических расходах на формирование резервов по сомнительным долгам, информация о дебиторской задолженности контрагентов по состоянию на последнюю отчетную дату Исполнителю для анализа не предоставлена.

Учитывая изложенное выше и тот факт, что Госкомтарифэнерго РХ в экспертном заключении на 2018 год представлено обоснование подхода по определению суммы резервов по сомнительным долгам на 2018 год, Исполнителем расходы на формирование резервов по сомнительным долгам принимаются на основании утвержденных Госкомтарифэнерго РХ .

Сводная информация по результатам анализа представленных документов Исполнителем представлена в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование должника / № дела в арбитражном суде** | **Ожид. сумма РСД на 31.12.2017 г., тыс. руб.** | **Процедура банкротства** | **Предложение ГКТЭ на 2018, тыс. руб.** | **Оценка Исполнителя на 2018 год, тыс. руб.** |
| 1 | МУП "Подсинее". А74-4626/2017 | 8 836 | Наблюдение | 6 683 | 6 683 |
| 2 | ООО Фирма Ригор А33-17858/2017 | 20 933 | Наблюдение |  |  |
| 3 | ГУП РХ "Хакресводоканал", дело А74-16368/2016 | 56 613 | Наблюдение | 43 677 | 43 677 |
| 4 | МУП «Надежда» А74-7113/2017 | 995 | Наблюдение | 681 | 681 |
| 5 | МУП «Прогресс» А74-7001/2017 | 6 177 | Наблюдение |  |  |
| 6 | МУП «Тейские коммунальные системы» А74-11979/2017 | 7 188 | Наблюдение |  |  |
| 7 | ООО "Хатэк" А45-15033/2017 | 46 371 | Наблюдение |  |  |
| 8 | МУП «Аскизтеплоснаб» А74-12344/2017 | 3 212 | Наблюдение | 2 816 | 2 816 |
| 9 | ООО «Идеал-Энерго» А74-12659/2017 | 3 382 | Наблюдение |  |  |
| 10 | ООО УК "Саянстрой" А74-7661/2015 | 459 | Конкурсное производство | 459 | 459 |
| 11 | МУП УК администрации Вершино-тейского поссовета, дело А74-3748/2016 | 24 441 | Конкурсное производство | 16 351 | 16 351 |
| 12 | ООО "ТВК Усть-Абакана". Дело А74-7703/2016 | 3 215 | Конкурсное производство | 2 195 | 2 195 |
| 13 | ООО "Аскизтеплосервис", дело № А74-8632/2016 | 10 742 | Конкурсное производство | 10 742 | 10 742 |
| 14 | МУП "Коммунальные системы" А74-11252/2016 | 28 743 | Конкурсное производство | 28 743 | 28 743 |
| 15 | ООО "Аскиз-Сервис" А74-14360/2016 | 995 | Конкурсное производство | 995 | 995 |
| 16 | ООО "Теплоресурс", дело А40-225101/2016 | 13 119 | Конкурсное производство | 13 166 | 13 166 |
|  | **ИТОГО:** | **235 421** |  | **126 509** | **126 509** |

По результатам анализа Исполнитель отмечает:

* в представленных филиалом материалах отсутствуют подтверждения неудовлетворения требований, в частности решения судов о завершении конкурсного производства в отношении должников, копии исполнительных листов и постановления об окончании исполнительного производства;
* представленные филиалом материалы и документы не в полной мере отражают динамику дебиторской задолженности по контрагентам, представленным в расчетах, с момента ее формирования в бухгалтерском учете, не содержат копии приказов о списании безнадежной дебиторской задолженности, реестров списанной безнадежной дебиторской задолженности, актов инвентаризации сомнительной дебиторской задолженности;
* в представленных материалах отсутствует стандарт ПАО «МРСК Сибири», по которому ведется работа с дебиторской задолженностью и должниками, в котором изложена методика формирования резервов по сомнительным долгам и отчетности по работе с дебиторской задолженностью в организации.

Исполнитель рекомендует филиалу на очередной период регулирования представлять обосновывающие материалы по данной статье расходов в объеме необходимом для обоснования заявленных расходов.

Результаты анализа представлены в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Факт по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2016 год, тыс. руб.** | **2018 год, тыс. руб.** | | | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР, тыс. руб.** |
| **Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - Хакасэнерго»** | **ТБР** | **Расчет Исполнителя** |
| Резерв по сомнительным долгам | 89 810,96 | 59 471,73 | 126 508,63 | 126 508,63 | 0,00 |

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

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

Пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 установлено, что состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются:

1) расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ (определяются в соответствии с пунктом 30 настоящего документа);

2) расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг (определяются в соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования).

В пункте 11 Методических указаний № 98-э указано, что в состав неподконтрольных расходов включаются прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

Сводные данные по статье расходов представлены в таблице ниже.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2016, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2018, тыс. руб.** | **ТБР 2018, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2018 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2018 / заявка на 2018, %** |
| Услуги по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса | 10 123,41 | 12 027,56 | 0,00 | -12 027,56 | 0,00% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расходы ПАО «Россети» сформированы в соответствии с пунктом 28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» (утверждены Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1178) регламентирован перечень прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки сетевой организации. В частности подпунктом 2 пункта 28 установлено, что к таким расходам относятся 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.

С 25.01.2013 года между ОАО «Холдинг МРСК» (с 2014 г. переименовано ПАО «Россети») и ПАО «МРСК Сибири» заключен договор оказания услуг по организации функционирования и развития распределительного электросетевого комплекса (действующий договор в 2015 г. от 07.08.2015 №18.4000.253.15).

Пунктом 2.1.1 - 2.1.13 указанного договора установлены обязанности исполнителя (ПАО «Россети»), к которым, помимо прочего, относятся обязанности по оказанию методологических (консультационных) услуг.

Пунктом 2.4.1 указанного договора установлена обязанность заказчика (ПАО «МРСК Сибири») по оплате в установленном размере оказанных услуг.

По своей правовой природе указанный договор является договором возмездного оказания услуг. По условиям договора предусмотрено оказание методологической помощи, т. е. оказание консультационных услуг.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, затраты, понесенные Обществом на оплату услуг по данному договору, подлежат учету при установлении НВВ Общества в качестве прочих расходов.

В обоснование заявленных расходов представлены следующие документы:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2018 год;
* расчет расходов по статье 2.6. «Прочие неподконтрольные расходы»;
* пояснительная записка «Статья 10.17.6 «Услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса» (Приложение № 5 к распоряжению ПАО «МРСК Сибири» от 27.02.2017 № 81);
* распределение по статье «Услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса» сметы затрат ПАО «МРСК Сибири» на 2018 г.;
* договор оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса от 07.08.2015 №18.4000.253.15 с ПАО «Россети»;
* протокол заседания Совета директоров от 24.10.2014 № 167;
* акты об оказании услуг за 2016 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Экспертами органа регулирования отмечено, что в обоснование расходов предприятием не предоставлены документы, подтверждающие производственную необходимость в услугах, не предоставлены расчеты экономического эффекта от оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса для предприятия. В связи с чем эксперты органа регулирования пришли к выводу, что расходы подлежат исключению в полном объеме.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

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

В соответствии с пп. 8 п. 18 Основ ценообразования № 1178 расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя прочие расходы.

Согласно п. 18 ч. 1 ст. 264 Налогового кодекса Российской Федерации, к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, относятся расходы на управление организацией или отдельными ее подразделениями, а также расходы на приобретение услуг по управлению организацией или ее отдельными подразделениями.

В соответствии с ч. 1 ст. 252 Налогового кодекса Российской Федерации, расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты, осуществленные (понесенные) налогоплательщиком. Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме.

Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации, либо документами, оформленными в соответствии с обычаями делового оборота, применяемыми в иностранном государстве, на территории которого были произведены соответствующие расходы, и (или) документами, косвенно подтверждающими произведенные расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчетом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

Исходя из совокупности вышеприведенных норм законодательства в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией, включаемых в необходимую валовую выручку регулируемой организации могут учитываться затраты на услуги по управлению. По общему принципу признания расходов в целях налогообложения, данные затраты должны быть обоснованы и подтверждены документально.

Согласно абз. 8 ст. 4 Федерального закона от 26.03.2003 № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике», за деятельностью территориальных сетевых организаций, создаваемых в процессе реорганизации акционерных обществ энергетики и электрификации и являющихся субъектами естественных монополий, устанавливается контроль Российской Федерации (в том числе посредством формирования контролируемых Российской Федерацией холдинговых компаний).

ПАО «Россети» создано на базе ОАО «Холдинг МРСК», основанного 26 октября 2007 года в результате реорганизации в форме выделения из   
ОАО РАО «ЕЭС России».

Указом Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1567 Холдинг МРСК был переименован в ОАО «Российские сети» (ОАО «Россети»).

Функции по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса (услуги системного характера) возложены на ПАО «Россети» на основании договоров, заключаемых с дочерними и зависимыми обществами.

В частности, ПАО «Россети»:

1) в рамках услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса:

* осуществляет координацию по организации и осуществлению технического контроля в электросетевом комплексе;
* оказывает методологическую и организационную поддержку в условиях разработки, внедрения и реализации единой технической политики в части развития, осуществления основной производственной деятельности, автоматизации основных производственных процессов, организации и эксплуатации систем оперативно-технологического управления, информационно-технологических систем и систем связи Общества;
* организует проведение ежегодной проверки готовности Общества к работе в осенне-зимний период в порядке, установленном Министерством энергетики Российской Федерации;
* оказывает методологическую и организационную поддержку работ по контролю качества электрической энергии, внедрению методологической базы по приведению параметров качества электрической энергии к нормативным требованиям;
* координирует деятельность и осуществляет контроль в части выполнения ремонтных программ, мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции объектов электросетевого хозяйства Общества;
* осуществляет координацию взаимодействия Общества с территориальными сетевыми компаниями, с МЧС России и Минэнерго России во время проведения аварийно-восстановительных работ при сложных технологических нарушениях на объектах электросетевого комплекса, мониторинг подрядных организаций и мобильных подразделений, дополнительно привлекаемых к аварийно-восстановительным работам на объектах электросетевого комплекса, организует и контролирует процесс формирования аварийного запаса оборудования и материалов;
* осуществляет координацию инвестиционной политики, контроль за финансированием строительства важнейших объектов;
* осуществляет координацию деятельности в части привлечения заемных средств, оказывает организационную и методологическую поддержку при реализации мероприятий по обеспечению финансовой устойчивости;
* координирует закупочную деятельность, в том числе в части организации и проведения конкурсов и иных внеконкурсных процедур по выбору поставщиков материально-технических ресурсов, оборудования, работ и услуг;
* организует деятельность Общества в части формирования единой тарифной политики, оказывает методологическую поддержку при утверждении (корректировке) тарифов на услуги по передаче электроэнергии на очередной год долгосрочного периода регулирования;
* осуществляет представление интересов Общества при взаимодействии с уполномоченными федеральными органами исполнительной власти в области государственного регулирования и контроля в электроэнергетике, с инфраструктурными организациями электроэнергетики, а также с субъектами оптового и розничного рынков;
* оказывает методологическую и организационную поддержку по вопросам, относящимся к деятельности Общества при оказании услуг по передаче электрической энергии и по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок и объектов электросетевого хозяйства) потребителей к электрическим сетям;
* оказывает методологическую и организационную поддержку Обществу в части оптимизации системы управления, укомплектования персоналом, обучения, развития, и мотивации работников; осуществляет представление интересов Общества по вопросам реализации кадровой и социальной политики при взаимодействии с уполномоченными федеральными органами исполнительной власти, общественными организациями и образовательными учреждениями;

2) в рамках услуг по техническому надзору осуществляет технический надзор за состоянием объектов электросетевого хозяйства ПАО «МРСК Сибири».

По результатам анализа материалов, представленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» для обоснования заявляемых расходов, Исполнитель отмечает следующее.

В обоснование филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» был представлен договор оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса от 07.08.2015 №18.4000.253.15 с ПАО «Россети» со сроком действия на 3 года.

Кроме того, представлены акты об оказании услуг за 2016 год, а также таблица распределения затрат по филиалам.

Иных материалов, подтверждающих экономическую обоснованность несения данных расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» не предоставлено.

Филиалом в пояснительной записке указано, что распределение стоимости услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса по данному договору по филиалам ПАО «МРСК Сибири» происходит пропорционально необходимой валовой выручке, а стоимость услуг по техническому надзору распределяется равными долями на все филиалы   
ПАО «МРСК Сибири».

Необходимо отметить, что срок оказания услуг по договору – с 01.01.2015 по 31.12.2017. Сведения о пролонгации договора в составе материалов отсутствуют.

В соответствии с п. 3.5 договора оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса от 07.08.2015   
№ 18.4000.253.15 с ПАО «Россети» по окончании расчетного периода исполнитель направляет заказчику отчет о проведенных им мероприятиях согласно п. 2.1 и 2.2 указанного договора в формате в соответствии с приложением № 3 к договору и актом об оказании услуг и счетом-фактурой. Копии отчетов о проведенных мероприятиях, счетов-фактур, платежных документов филиалом не предоставлены. Кроме того, не предоставлены расчеты экономического эффекта от оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса для предприятия.

На основании изложенного выше Исполнитель делает вывод о недостаточном документальном обосновании расходов, заявленных ПАО «МРСК Сибири» по данной статье, и рекомендует обратить внимание на подготовку качественных обоснований по данной статье в следующие периоды регулирования с приложением отчетов об оказанных услугах, перечнем объектов ПАО «МРСК Сибири», в отношении которых планируется осуществлять технический надзор, графиком проверки, а также сметных расчетов, счетов-фактур, выписок из штатного расписания и прочих первичных документов бухгалтерского учета.

**Проценты по ПАО «ФСК ЕЭС»**

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

В пункте 11 Методических указаний № 98-э указано, что в состав неподконтрольных расходов включаются прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

Сводные данные по статье расходов представлены в таблице ниже.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2016, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2018, тыс. руб.** | **ТБР 2018, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2018 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2018 / заявка на 2018, %** |
| % по ДС о реструктуризации задолженности по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии ПАО «ФСК ЕЭС» | 0,00 | 69 217,02 | 0,00 | -69 217,02 | 0,00% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Между ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Сибири» заключено Соглашение о погашении задолженности ПАО «МРСК Сибири» за услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети с целью урегулирования порядка и сроков погашения задолженности, по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети во исполнение Протокола заседания Совета директоров ПАО «Россети» от 09.06.2016 № 232, согласно графика гашения реструктуризированной задолженности. Проценты по реструктуризации задолженности перед ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018 год составят   
69 217,02 тыс. руб.

В обоснование заявленных расходов представлены следующие документы:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2018 год;
* расчет расходов по статье 2.6. «Прочие неподконтрольные расходы»;
* выгрузка из SAP по процентам по реструктуризации задолженности перед ПАО «ФСК ЕЭС»;
* письмо от 24.03.2017 № 1/01-2591 «Об оплате реструктуризированной задолженности»;
* письмо от 22.09.2016 № 1/01/6814-исх. «О направлении проекта соглашения о погашении задолженности»;
* соглашение о погашении задолженности ПАО «МРСК Сибири» за услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети;
* письмо от 07.10.2016 № АЗ/250/419 «О рассрочке оплаты задолженности»;
* расчет процентов по ДС о реструктуризации задолженности по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети за период с 01.03.2017 по 31.03.2017;
* данные об уплате процентов по реструктуризации долга ПАО «ФСК ЕЭС» 2016-2018 гг. по филиалу Хакасэнерго.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Эксперты органа регулирования проанализировали представленные материалы и пришли к выводу, что расходы подлежат исключению в полном объеме, так как расходы признаны экономически необоснованными в связи со следующим. В соответствии с тарифно-балансовым решением компенсация расходов по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» учтена в составе необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования, кроме того Постановлением 1178 и Методическими указаниями   
№ 98-э предусмотрен механизм компенсации выпадающих доходов по данной статье затрат. А также Методическими указаниями № 98-э не предусмотрено включение данных расходов.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

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

По результатам анализа материалов, представленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» для обоснования заявляемых расходов, Исполнитель отмечает следующее.

Соглашение о погашении задолженности ПАО «МРСК Сибири» за услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – Соглашение) предоставлено без подписи и печати. В соответствии с Соглашением ПАО «МРСК Сибири» признает наличие по состоянию на 19.08.2016 задолженности перед ПАО «ФСК ЕЭС» за оказанные ПАО «ФСК ЕЭС» услуги по передаче электрической энергии по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, заключенным между ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Сибири», за период с 01.01.2015 по 31.05.2015. ПАО «ФСК ЕЭС» обязуется предоставить ПАО «МРСК Сибири» рассрочку по уплате долга согласно срокам, указанным в п. 2.3 Соглашения.

Согласно п. 2.4 Соглашения за пользование денежными средствами   
ПАО «МРСК Сибири» обязуется уплатить ПАО «ФСК ЕЭС» проценты, начисляемые на сумму долга, указанного в пункте 2.1 Соглашения. Процентная ставка устанавливается в размере 11% годовых, при этом сумма процентов рассчитывается в отношении долга, указанного в пункте 2.1 Соглашения, с 01.07.2016 по дату фактического окончательного погашения долга, указанного в пункте 2.1 Соглашения, и с учетом фактического графика его погашения.   
ПАО «МРСК Сибири» уплачивает суммы причитающихся процентов, рассчитанных в соответствии с п. 2.4 Соглашения, ежеквартально одновременно с погашением долга.

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» ежегодно учитываются в составе необходимой валовой выручки филиала.

В соответствии с 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.

На основании вышеизложенного Исполнитель делает вывод об отсутствии экономического обоснования расходов, заявленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» по данной статье.

* 1. **Амортизационные отчисления**

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

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства   
и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые   
в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы   
на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой   
от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 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.

Ниже приведены сводные данные по статье «Амортизационные отчисления», представленные Исполнителю для анализа.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2016, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2018, тыс. руб.** | **ТБР 2018, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2018 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2018 / заявка на 2018, %** |
| Амортизационные отчисления | 268 130,42 | 291 223,48 | 181 493,87 | -109 729,61 | 62,32% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расчет амортизационных отчислений на 2018 год произведен филиалом исходя из фактической амортизации за 2016 год, с учетом плановых вводов на 2017-2018 гг.

Инвестиционная программа утверждена приказом Минэнерго от 30.12.2016 № 1471.

В обоснование заявленных расходов филиалом представлены:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2018 год;
* расчет амортизации по основным средствам Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год (без индивидуальных приборов учета);
* расходы на амортизацию филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2016 год;
* расчет амортизации по нематериальным активам Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год (НМА);
* расчет амортизации по индивидуальным приборам учета филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год;
* расчет нормы амортизации за 2016 год;
* письмо от 14.08.2017 № 1.7/1.7/10521-исх. «О предоставлении дополнительных материалов для расчета НВВ на 2018 год»;
* письмо от 21.09.2017 № 1.7/1.7/12636-исх. «О направлении информации».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Экспертами органа регулирования рассмотрены представленные материалы и выявлено следующее. Внарушение требований Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия направленных в адрес организации письмом от 21.03.2017 № ГКТЭ-604/э расчет в электронном виде формата Excel не предоставлен. Письмом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 07.06.2017 № 1460/э повторно запрошен расчет амортизации основных средств в электронном виде формата Excel. Филиал   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» письмом от 14.06.2017 выразил свое несогласие с необходимостью направлять электронный вариант расчета амортизации основных средств на 2018 год, однако расчет в электронном формате Excel в адрес Госкомтарифэнерго РХ предоставил. Всоответствии с расчетом предприятия в формате Excel, предоставленным согласно повторному запросу, размер амортизационных отчислений предприятия на 2018 год составляет 257 922,013 по объектам основных средств, 5 008,478 тыс. руб. по объектам НМА, общая сумма расчетов составляет 262 930,491 тыс. руб.

Письмом от 14.07.2017 № ГКТЭ-1831/э Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия запрошены первичные документы по учету основных средств и нематериальных активов.

На вышеуказанный запрос предприятие предоставило инвентарные карточки учета объектов основных средств и карточки учета нематериальных активов.

Эксперты органа регулирования проанализировали представленные материалы, а также расчеты, представленные предприятием в формате Excel, и пришли к выводу, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 109 729,13 тыс. руб. в связи со следующим:

* расчет амортизационных отчислений на 2018 год по объектам основных средств выполнен с нарушениями п. 18 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) Постановления 1178. В расчет включены затраты, связанные с амортизацией приборов учета потребителей, в размере 28 292,99 тыс. руб.;
* не предоставлены обоснования экономической обоснованности начислениям нематериальных активов на 2018 год, учтенной в расчете в размере   
  5 088,48 тыс. руб.;
* из расчета исключены расходы на амортизационные отчисления по вводимым основным средствам в 2017 году в размере 9 012,22 тыс. руб., в 2018 году - 6 477,86 тыс. руб.;
* из расчета исключены расходы на амортизацию линий уличного освещения и объектов, не связанных с основным видом деятельности, в размере 676,64 тыс. руб.;
* произведен перерасчет расходов на амортизацию основных средств в соответствии с п. 27 Постановления 1178, исключены расходы в размере  
   60 180,94 тыс. руб.

Кроме того, выборочная проверка инвентарных карточек учета объектов основных средств выявила, что карточки заполнены с нарушением требований заполнения, в т. ч. отсутствует информация о материале опор, амортизационные сроки по ряду объектов не соответствуют указанной группе, остаточная стоимость, на дату принятия объекта совпадает с остаточной стоимостью перемещения объекта спустя несколько лет начисления амортизационных отчислений. В связи с чем, данные первичные документы, не в полном объеме подтверждают расчет затрат на амортизацию основных средств, предоставленный предприятием. Расчет был выполнен экспертами органа регулирования самостоятельно с учетом всех документов, предоставленных предприятием, а так же в соответствии с нормами Постановления 1178.

Экономически обоснованными признаны расходы по статье в сумме   
181 493,87 тыс. руб., с учетом расчета предприятия.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа материалов, представленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» для обоснования заявляемых расходов Исполнителем сообщает следующее.

Расчет амортизации основных средств в электронном виде формата Excel Исполнителю не предоставлен, в связи с чем произвести перерасчет расходов на амортизацию основных средств в соответствии с п. 27 Основ ценообразования   
№ 1178 не представляется возможным.

На основании предоставленных данных сумма амортизационных отчислений по основным средствам, заявленная филиалом, скорректирована Исполнителем с учетом следующего:

* в расчете не учитывались плановые вводы основных средств в 2017, 2018 годах;
* из расчета исключены затраты, связанные с амортизацией приборов учета потребителей;
* из расчета исключены расходы на амортизацию линий уличного освещения и объектов, не связанных с основным видом деятельности;
* поскольку в адрес Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия филиалом был предоставлен расчет амортизации основных средств в электронном виде формата Excel, на основании которого Госкомтарифэнерго РХ произведен перерасчет расходов на амортизацию основных средств в соответствии с п. 27 Основ ценообразования № 1178, Исполнитель считает возможным согласиться с предложением Госкомтарифэнерго РХ по величине корректировки суммы амортизационных отчислений в размере   
  60 180,94 тыс. руб.

Результаты расчета Исполнителя представлены ниже в таблице:

| **Наименование** | **Амортизационные отчисления по расчету Исполнителя на 2018 год, тыс. руб.** |
| --- | --- |
| Амортизационные отчисления по заявке филиала на 2018 год | 286 215,00 |
| ввод 2017 | 9 216,18 |
| ввод 2018 | 6 477,86 |
| уличное освещение | 431,10 |
| прочее, не учитываемое | 348,67 |
| корректировка Госкомтарифэнерго РХ в соответствии с п. 27 Основ ценообразования 1178 | 60 180,94 |
| индивидуальные приборы учета | 28 292,99 |
| **Итого:** | **181 267,27** |

Амортизационные отчисления по нематериальным активам Исполнителем определены по данным филиала в размере 2 746,07 тыс. руб.

При этом Исполнитель отмечает, что расчет выполнялся на основании расчета амортизации по нематериальным активам Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год (НМА), представленного филиалом.

| **№**  **п/п** | **Основное средство Нематериальный актив** | **Первоначальная стоимость нематериальных активов, руб.** | **Остаточная стоимость нематериальных активов на начало года, руб.** | **НА, % в год** | **Год, месяц принятия на баланс** | **СПИ, мес.** | **Год, месяц списания** | **Амортизация на 2018 год, руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
| 1. | Товарный знак "Хакасэнерго" | 54 000,00 | 13 091,00 | 12 | 24.09.2010 | 99 | 24.12.2018 | 6 545,45 |
| 2. | КИСУ ТОРО.База данных паспортизации оборудования | 4 922 318,38 | 1 968 927,34 | 20 | 31.12.2013 | 60 | 31.12.2018 | 984 463,68 |
| 3. | КИСУ ТОРО.База данных процесса расследования технологических нарушений | 515 063,05 | 206 025,22 | 20 | 31.12.2013 | 60 | 31.12.2018 | 103 012,61 |
| 4- | КИСУ ТОРО. База данных технологических нарушений | 1 767 540,13 | 707 016,04 | 20 | 31.12.2013 | 60 | 31.12.2018 | 353 508,03 |
| 5. | КИСУ ТОРО. База данных организационной структуры,технических объектов и топологии сети | 1 446 179,34 | 578 471,73 | 20 | 31.12.2013 | 60 | 31.12.2018 | 289 235,87 |
| 6. | КИСУ ТОРО. База данных состояния оборудования | 1 050 845,99 | 420 338,39 | 20 | 31.12.2013 | 60 | 31.12.2018 | 210 169,20 |
| 7. | АС ЦОК: База данных обращений клиентов | 245 106,9 | 102 127,87 | 20 | 31.01.2013 | 60 | 31.01.2018 | 4 425,54 |
| 8. | КИСУ ТОРО. База данных типовых технологических картна ремонт электрооборудования ПС 35-220, ТМ и ЛЭП | 523 484,77 | 314 090,87 | 20 | 01.12.2013 | 60 | 01.12.2018 | 104 696,95 |
| 9. | Программа "конфигурация системы сбора и обработкипоказаний приборов учета электроэнергии " | 88 146,24 | 0 | 92 | 11.03.2014 | 13 | 11.04.2015 | 0,00 |
| 10. | КИСУ ТОРО.База данных фактических ремонтов и обслуживания | 3 450 071,57 | 2 932 560,83 | 20 | 20.03.2015 | 60 | 20.03.2020 | 690 014,31 |
| 11. | База данных геоинформационной системы | 540 864,09 | 0 | 20 | 01.06.2016 | 60 | 01.06.2021 | 0,00 |
| 12. | База данных объема переданной эл/энергии, балансов | 38 431 863,52 | 0 | 10 | 07.11.2017 | 120 | 07.11.2027 | 0,00 |
|  | **Итого** |  |  |  |  |  |  | **2 746 071,64** |

В представленных Исполнителю материалах отсутствуют данные по счету 04, договоры и свидетельства о регистрации прав на объекты интеллектуальной собственности, иная документация, подтверждающая наличие и создание нематериального актива филиала.

Исполнитель рекомендует филиалу представлять указанную выше документацию в обоснование заявленных расходов.

Результаты анализа расходов по данной статье представлены в таблице ниже:

| **Показатели** | **Факт по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2016 год, тыс. руб.** | **2018 год, тыс. руб.** | | | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - Хакасэнерго»** | **ТБР** | **Расчет Исполнителя** |
| Амортизационные отчисления | 268 130,42 | 291 223,48 | 181 493,87 | 184 013,34 | 2 519,47 |

Исполнитель рекомендует филиалу представлять в Госкомтарифэнерго РХ пообъектную ведомость амортизации ОС и НМА по данным бухгалтерского учета за 9 месяцев года, текущего периода регулирования, акты ввода основных средств, инвентарные карточки учета по введенным основным средствам текущего периода, не учтенным при подаче предложения филиала на очередной период регулирования.

В случаях, когда по результатам технической инвентаризации и в соответствии с организационно-распорядительными документами филиала проводится переоценка основных средств, а так же в случае, когда происходит модернизация и реконструкция основных средств, необходимо отражать результаты таких мероприятий в инвентарных карточках основных средств и представлять такие сведения в Госкомтарифэнерго РХ.

* 1. **Выпадающие доходы от льготного ТП (п. 87 Основ ценообразования)**

Согласно п. 87 Основ ценообразования № 1178 расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных   
в подпунктах «г» и «д» пункта 7 и подпунктах «а» и «д» пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям   
и иным лицам, к электрическим сетям, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с Основами ценообразования № 1178 в размере   
не более 550 рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства   
до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение   
к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, не включаемые в соответствии   
с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных   
с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям,   
в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением   
к электрическим сетям.

Сетевая организация рассчитывает размер указанных выпадающих доходов   
в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения   
к электрическим сетям (далее – ТП).

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. При применении метода доходности инвестированного капитала в тарифе на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 Основ ценообразования № 1178, учитывается размер превышения расходов на выплату процентов по кредитным договорам над величиной, равной произведению чистого оборотного капитала и нормы доходности инвестированного капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с п. 87 Постановления Правительства РФ от 29.12.11 № 1178 филиалом включены расходы сетевой организации, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ РФ от 11.09.2014 № 215-э/1, планируемые на 2018 год.

Величина заявленных выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств льготных категорий заявителей к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год составляет 308 170,32 тыс. руб., в том числе:

* выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, с утвержденной оплатой в размере 550,0 руб. (с НДС) -   
  272 626,63 тыс. руб.;
* выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью   
  до 150 кВт - 35 543,69 тыс. руб.

При расчете плановых выпадающих доходов от технологического присоединения льготных категорий заявителей на 2018 год плановое количество договоров определено филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года (2014, 2015, 2016).

В качестве обоснования фактических данных за предыдущие периоды в Госкомтарифэнерго РХ направлены реестры исполненных договоров ТП за 2014-2016 годы.

Информация о плановом количестве ТП на 2018 год предоставлена в следующих таблицах.

**Расчет средних объемов на 2018 год исходя из фактических данных   
за 2014-2016 гг. по льготной категории потребителей**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Ед. изм.** | **2014 г.** | **2015 г.** | **2016 г.** | **Среднее за 2014-2016 гг. (план 2018 г.)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество технологических присоединений (количество договоров) | шт. | 3 242,00 | 2 006,00 | 3 392,00 | 2 880,00 |
| 2 | Объем присоединенной мощности | кВт | 42 268,50 | 26 354,75 | 44 934,30 | 37 852,52 |
| 3 | Строительство воздушных линий ВЛ-10 | км | 68,31 | 15,65 | 29,64 | 37,87 |
| 4 | Строительство воздушных линий ВЛ-0,4 | км | 59,72 | 31,21 | 93,64 | 61,52 |
| 5 | Строительство кабельных линий КЛ-10 | км | 0,18 | 0 | 1,83 | 0,67 |
| 6 | Строительство кабельных линий КЛ-0,4 | км | 0,26 | 0,03 | 0,49 | 0,26 |
| 7 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | кВт | 13 824,00 | 6 163,00 | 10 898,00 | 10 295,00 |
| 7.1 | КТП 100 кВА | кВт | 412 | 213 | 2 598,00 | 1 074,33 |
| 7.2 | КТП 160 кВА | кВт | 0 | 800 | 960 | 586,67 |
| 7.3 | КТП 250 кВА | кВт | 4 400,00 | 2 750,00 | 2 250,00 | 3 133,33 |
| 7.4 | КТП 400 кВА | кВт | 4 980,00 | 2 400,00 | 3 200,00 | 3 526,67 |
| 7.5 | КТП 630 кВА | кВт | 4 032,00 | 0 | 1 890,00 | 1 974,00 |

**Расчет средних объемов на 2018 год исходя из фактических данных   
за 2014-2016 гг. максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение   
по филиалу «Хакасэнерго»**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Ед. изм.** | **2014 г.** | **2015 г.** | **2016 г.** | **Среднее за 2014-2016 гг. (план 2018 г.)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество технологических присоединений (количество договоров) | шт. | 24 | 80 | 72 | 58,67 |
| 2 | Объем присоединенной мощности | кВт | 635,1 | 3 437,50 | 4 967,14 | 3 013,25 |
| 3 | Строительство воздушных линий ВЛ-10 | км | 10,7 | 0 | 6,86 | 5,85 |
| 4 | Строительство воздушных линий ВЛ-0,4 | км | 0 | 0,3 | 4,81 | 1,70 |
| 5 | Строительство кабельных линий КЛ-10 | км | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| 6 | Строительство кабельных линий КЛ-0,4 | км | 0 | 0 | 2,57 | 0,86 |
| 7 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | кВт | 625,12 | 198,5 | 597,95 | 473,86 |
| 7.1 | КТП 100 кВА | кВт | 0 | 198,5 | 124,5 | 107,67 |
| 7.2 | КТП 160 кВА | кВт | 63,12 | 0 | 105,7 | 56,27 |
| 7.3 | КТП 250 кВА | кВт | 147,06 | 0 | 280,34 | 142,47 |
| 7.4 | КТП 400 кВА | кВт | 396,28 | 0 | 0 | 132,09 |
| 7.5 | КТП 630 кВА | кВт | 18,65 | 0 | 87,41 | 35,35 |

Для расчета плановых показателей на 2018 год филиалом «Хакасэнерго» использованы утвержденные значения стандартизированных тарифных ставок на 2017 год с применением ИПЦ 104%.

**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 в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1**

| **N п/п** | **Показатели** | **Фактические данные за предыдущий период регулирования (2016 год)** | | | **Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2016 год)** | | | **Плановые показатели на следующий период регулирования (2018 год)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ставка платы (руб./кВт, руб./км) (расчетный)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.)** | **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) (утв. на 2016 год)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **сумма (тыс. руб.)** | **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) (утв. на 2017 год + дефлятор 4%)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **сумма (тыс. руб.)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** |
| 1. | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]: | 360,47 | 44 934,30 | 16 197,61 | 194,85 | 44 934,30 | 8 755,45 | 202,64 | 37 852,52 | 7 670,59 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю | 40,17 | 44 934,30 | 1 805,17 | 21,92 | 44 934,30 | 984,96 | 22,8 | 37 852,52 | 862,92 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 116,41 | 44 934,30 | 5 230,96 | 62,49 | 44 934,30 | 2 807,94 | 64,99 | 37 852,52 | 2 460,02 |
| 1.3. | участие в осмотре должностным лицом органа федерального, государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника присоединяемых Устройств Заявителя | 0,16 | 44 934,30 | 7,3141 | 1,08 | 44 934,30 | 48,53 | 1,12 | 37 852,52 | 42,52 |
| 1.4. | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено") | 203,72 | 44 934,30 | 9 154,17 | 109,36 | 44 934,30 | 4 914,02 | 113,73 | 37 852,52 | 4 305,13 |
| 2. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + 2.5]: |  |  | 172 154,93 |  |  | 283 233,59 |  |  | 266 298,42 |
| 2.1. | строительство воздушных линий ВЛ-10 | 297 651,15 | 29,64 | 45 342,44 | 434 034,82 | 29,64 | 67 276,05 | 453 132,35 | 37,86 | 92 990,67 |
|  | строительство воздушных линий ВЛ-0,4 | 213 726,95 | 93,64 | 102 865,54 | 311656,58 | 93,64 | 152 624,93 | 325 369,47 | 61,52 | 108 494,20 |
| 2.2. | строительство кабельных линий КЛ-10 | 215 802,03 | 1,83 | 2 219,74 | 303 482,08 | 1,83 | 3 293,50 | 316 835,29 | 1 | 1956,83 |
|  | строительство кабельных линий КЛ-0,4 | 183 110,56 | 0,49 | 499,99 | 257 508,12 | 0,49 | 741,86 | 268 838,48 | 0,26 | 425,74 |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 1 947,81 | 10 898,00 | 21227,22 | 5 441,11 | 10 898,00 | 59 297,25 | 5 393,45 | 11 575,33 | 62 430,97 |
|  | КТП 100 кВА | 769,2 | 2 598,00 | 13 369,24 | 1 081,48 | 2 598,00 | 19 836,38 | 1124,74 | 1074,33 | 8 845,08 |
|  | КТП 160 кВА | 620,84 | 960 | 3 987,26 | 763,42 | 960 | 5 174,16 | 793,96 | 880 | 5 114,35 |
|  | КТП 250 кВА | 509,54 | 2 250,00 | 7 669,83 | 763,1 | 2 250,00 | 12 121,84 | 793,62 | 3 133,33 | 18 202,56 |
|  | КТП 400 кВА | 450,9 | 3 200,00 | 9 652,97 | 633,96 | 3 200,00 | 14 322,42 | 659,32 | 3 526,67 | 17 020,44 |
|  | КТП 630 кВА | 418,03 | 1890 | 5 285,62 | 587,74 | 1 890,00 | 7 842,45 | 611,25 | 2 961,00 | 13 248,54 |
| 2.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 \* п. 3.2 / 1000]: |  |  | 1581,02 |  |  | 1581,02 |  |  | 1342,37 |
| 3.1. | Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) |  |  | 466,1 |  |  | 466,1 |  |  | 466,1 |
| 3.2. | Плановое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года, N 209-э/1) (шт.) |  |  | 3 392,00 |  |  | 3 392,00 |  |  | 2 880,00 |
| 4. | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3) |  |  | 186 771,53 |  |  | 290408,02 |  |  | 272 626,63 |

**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 в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1**

| **№ п/п** | **Показатели** | **Фактические данные за предыдущий период регулирования (2016 год)** | | | **Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2016 год)** | | | **Плановые показатели на следующий период регулирования (2018 год)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ставка платы (руб./кВт, руб./км) (расчетный)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.)** | **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) (утв. на 2016 год)** | **мощность, длина линий** | **сумма (тыс. руб.)** | **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) (утв. на 2017 год + дефлятор 4%)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **сумма (тыс. руб.)** |
| **(кВт, км)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** |
| **1**. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [п. 1.1 + п. 1.2 +п. 1.3 +п. 1.4]: |  |  | 32 248,83 |  |  | 29 950,84 |  |  | 35 543,69 |
| 1.1. | строительство воздушных линий ВЛ-0,4 | 455 332,20 | 4,81 | 11 257,36 | 311 656,58 | 4,81 | 7 705,21 | 325 369,47 | 2,56 | 4 505,75 |
|  | строительство воздушных линий ВЛ-10 | 487 181,09 | 6,86 | 17 178,20 | 434 034,82 | 6,86 | 15 304,24 | 453 132,35 | 8,78 | 21 563,48 |
| 1.2. | строительство кабельных линий КЛ-0,4 | 0 | 2,57 | 0 | 257 508,12 | 2,57 | 3 725,91 | 268 838,48 | 2,57 | 4 262,94 |
|  | строительство кабельных линий КЛ-10 |  | 0 | 4 789,21 | 303 482,08 | 0 | 0 | 316 835,29 | 0 | 0 |
| 1.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (KТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 6 377,24 | 597,95 | 3 813,27 | 5 377,50 | 597,95 | 3 215,48 | 5 733,69 | 908,93 | 5 211,51 |
|  | КТП 100 кВА | 998,87 | 124,5 | 831,96 | 1 081,48 | 124,5 | 900,77 | 1 124,74 | 161,5 | 1329,64 |
|  | КТП 160 кВА | 1719,56 | 105,7 | 1 215,96 | 763,42 | 105,7 | 539,84 | 793,96 | 84,4 | 490,57 |
|  | КТП 250 кВА | 696,96 | 280,3 | 1 307,13 | 763,1 | 280,3 | 1431,17 | 793,62 | 213,7 | 1241,46 |
|  | КТП 400 кВА |  | 0 |  | 633,96 | 0 | 0 | 659,32 | 396,3 | 1912,55 |
|  | КТП 630 кВА | 783,58 | 87,4 | 458,21 | 587,74 | 87,4 | 343,69 | 611,25 | 53 | 237,28 |
| 1.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий "последней мили" [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 +п. 2.4 +п. 2.5]: | - | - | 12 721,43 | - | - | 14 975,42 | - | - | 0 |
| 2.1. | строительство воздушных линий ВЛ-0,4 |  |  |  | 155 828,29 | 4,81 | 3 852,61 | 0 | 2,56 | 0 |
|  | строительство воздушных линий ВЛ-10 |  |  |  | 217 017,41 | 6,86 | 7 652,12 | 0 | 8,78 | 0 |
| 2.2. | строительство кабельных линий КЛ-10 |  |  |  | 151 741,04 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | строительство кабельных линий КЛ-0,4 |  |  |  | 128 754,06 | 2,57 | 1 862,96 | 0 | 2,57 | 0 |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (KТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  | 0 | 0 | 1 914,85 | 597,95 | 1 607,74 | 0 | 908,93 | 0 |
|  | КТП 100 кВА |  |  |  | 540,74 | 124,5 | 450,39 | 0 | 161,5 | 0 |
|  | КТП 160 кВА |  |  |  | 381,71 | 105,7 | 269,92 | 0 | 84,4 | 0 |
|  | КТП 250 кВА |  |  |  | 381,55 | 280,3 | 715,59 | 0 | 213,7 | 0 |
|  | КТП 400 кВА |  |  |  | 316,98 | 0 | 0 | 0 | 396,3 | 0 |
|  | КТП 630 кВА |  |  |  | 293,87 | 87,4 | 171,85 | 0 | 53 | 0 |
| 2.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [п. 1 - п. 2] | - | - | 19 527,40 | - | - | 14 975,42 | - | - | 35 543,69 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с Экспертным заключением Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия на 2018 год в связи с отсутствием на момент окончания экспертизы решения об утверждении платы за технологическое присоединение на 2018 год, отражающего расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, указанные расходы, заявленные организацией в размере 308 170,00 тыс. руб. признаны необоснованными.

При этом в Приложении № 4 к протоколу заседания Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия   
от 25.12.2017 № 8 указана величина выпадающих доходов на 2018 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в размере 181 479,34 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов по расчету плановых выпадающих доходов на 2018 год, Исполнитель отмечает следующее:

* заявки на технологическое присоединение льготных категорий потребителей на 2018 год в орган регулирования в составе тарифной заявки на передачу электроэнергии не направлялись.
* расчет выпадающих доходов филиалом «Хакасэнерго» выполнен с нарушением п. 7 примечания Методических указаний № 215-э, в части расчета плановых значений на 2018 год выпадающих доходов без учета соответствующей дифференциации стандартизированных ставок, установленных регулирующим органом;
* реестры, представленные в орган регулирования не содержат данных по дате заключения договора, дате исполнения договора, категории заявителей, не указаны мероприятия, выполняемые согласно ТУ и размер расходов на строительство «последней мили»;
* филиалом «Хакасэнерго» в орган регулирования не направлялся анализ выручки по исполненным в 2014-2016 гг. договорам ТП энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт в соответствии с нормами статьи 23.2 № ФЗ-35, согласно которым с 01.10.2015 расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в плате за ТП учитывается в размере 50%, а с 01.10.2017 расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов, электроэнергетики, в плате за ТП не учитываются;
* в пакете документов отсутствуют Акты о приемке выполненных работ (форма КС-2), Справки о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3) за 2014-2016 годы, подтверждающие фактически понесенные расходы по мероприятиям «последней мили»;
* в пакете документов отсутствуют формы первичных учетных данных (ОС-1, ОС-1а, ОС-3), а также реестр с указанием стоимости объектов основных средств, что не позволяет оценить фактический размер расходов за 2014-2016 гг. по объектам строительства в целях ТП.

В целях проверки обоснованности принятого Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия и заявленной филиалом «Хакасэнерго» величины выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, Исполнителем выполнен альтернативный расчет выпадающих доходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения с учетом положений нормативных актов, а также с учетом фактических данных, представленных филиалом.

В соответствии с Приложением № 1 к Методическим указаниям   
№ 215-э расчет планового размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется согласно фактическим средним данным по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года (2014-2016), и значений стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом регулирования.

При подаче заявления в регулирующий орган (1 мая года, предшествующего периоду регулирования) филиалом «Хакасэнерго» на территории Республики Хакасия действовали стандартизированные тарифные ставки на 2017 год, утвержденные Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 26.12.2016 № 20-П.

Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия размер выпадающих доходов от ТП в составе НВВ филиала «Хакасэнерго» на 2018 год установлен Приказом от 25.12.2017 № 3-э в один день с установленными стандартизированными ставками на ТП на 2018 год Приказом от 25.12.2017 № 9-П.

Исполнитель отмечает, что Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 25.12.2017 № 9-П размер утвержденных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства на 2018 год на одно ТП (145,60 руб./шт.) ниже платы, определенной для льготной категории потребителей до 15 кВт включительно, не более 550 руб. с НДС за одно ТП.

Таким образом, в соответствии с Методическими указаниями   
№ 215-э выпадающие доходы от ТП на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением [подпунктов «б»](consultantplus://offline/ref=E6FDE2CEBAEA15EB601857BA99C6664A7A5080C741B50367575E8609D091E244F2011053FFA71270B7FF6DE85379F64887542D95E1A90E76M4pBM) и [«в»](consultantplus://offline/ref=E6FDE2CEBAEA15EB601857BA99C6664A7A5080C741B50367575E8609D091E244F2011053FFA71270B6FF6DE85379F64887542D95E1A90E76M4pBM))) по договорам льготного ТП с Заявителями, у которых энергопринимающие устройства максимальной мощностью не превышают 15 кВт включительно и размер платы по договору составляет 550 руб. (с НДС), будут компенсированы в полном объеме, а размер полученной прибыли, подлежащей исключению, определенный расчетным путем Исполнителем, представлен в следующей таблице.

Согласно представленным реестрам исполненных договоров ТП Заявителей до 15 кВт (оплата по которым составила не более 550 руб. (с НДС)) за 2014-2016 гг. среднее количество исполненных договоров составило 2 880 шт. Поскольку стандартизированные тарифные ставки установлены в расчете на мощность, расчет выпадающих доходов произведен исходя из среднего количества исполненных договоров, с учетом мощности 15 кВт.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Расчетные (плановые) на период (2018 год)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) ПРИКАЗ от 25 декабря 2017 года N 9-п** | **мощность, длина линий (кВт, км, шт.)** | **сумма (тыс. руб.)** |
| **1.** | **Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]:** | **145,60** | **43 200** | **6289,92** |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 17,45 | 43 200 | 753,84 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 128,15 | 43 200 | 5536,08 |
| 2. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 2.1 \* п. 2.2 / 1000]: | x | x | **20 135,59** |
| 2.1. | Размер платы за технологическое присоединение 550 руб. (с НДС) | **466,10** | x | x |
| 2.2. | Фактическое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года, N 209-э/1) (шт.) | x | 43 200 | x |
| 3. | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 - п. 2) | x | x | **-13 845,67** |

*Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, с утвержденной оплатой в размере 466,10 руб. (без НДС) по мероприятиям «последней мили».*

Для расчета размера выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили» Исполнитель руководствуется информацией, представленной филиалом в составе заявки.

Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 25.12.2017 № 9-П ставки на покрытие расходов сетевой организации установлены отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов. Поскольку филиалом расчет выпадающих доходов предоставлен без разделения по территориям, Исполнителем при выполнении расчета использовались средние стандартизированные ставки.

Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение определенный Исполнителем в соответствии с Методическими указаниями № 215-э приведен в следующей таблице.

| **N п/п** | **Показатели** | **Плановые показатели на следующий период регулирования (2018 год)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) (утвержденные на 2018 год)** | **мощность, длина линий (кВт, км) ср. арифм. за 2014-2016 гг.** | **сумма (тыс. руб.)** |
|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 2. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4]: | x | x | **174 217,30** |
| 2.1. | строительство воздушных линий ВЛ-10 | 1 706 185,00 | 37,87 | 64 607,54 |
|  | строительство воздушных линий ВЛ-0,4 | 1 226 175,00 | 61,52 | 75 438,37 |
| 2.2. | строительство кабельных линий КЛ-10 | 2 638 720,00 | 0,67 | 1 767,94 |
|  | строительство кабельных линий КЛ-0,4 | 1 797 065,00 | 0,26 | 467,24 |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | х | х | 0 |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i | х | х | 31 936,21 |
|  | строительство однотрансформаторных ТП |  |  |  |
|  | КТП 100 кВА | 6 415,00 | 1 074,33 | 6 891,85 |
|  | КТП 160 кВА | 2 900,00 | 586,67 | 1 701,33 |
|  | КТП 250 кВА | 2 900,00 | 3 133,33 | 9 086,67 |
|  | КТП 400 кВА | 2 450,00 | 3 526,67 | 8 640,33 |
|  | КТП 630 кВА | 2 845,00 | 1 974,00 | 5 616,03 |

*Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью   
до 150 кВт.*

При определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения до 150 кВт включительно к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», на 2018 год, Исполнителем приняты плановые объемы максимальной мощности и длины линий на 2018 год согласно представленному филиалом «Хакасэнерго» расчету.

Для расчета плановых показателей на 2018 год использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия   
от 25.12.2017 № 9-П .

Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 25.12.2017 № 9-П ставки на покрытие расходов сетевой организации установлены отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов. Поскольку филиалом расчет выпадающих доходов предоставлен без разделения по территориям, Исполнителем при выполнении расчета использовались средние стандартизированные ставки.

| **N п/п** | **Показатели** | **Плановые показатели на следующий период регулирования (2018 год)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) (утвержденные на 2018 год)** | **мощность, длина линий (кВт, км) ср. арифм. за 2014-2016 гг.** | **сумма (тыс. руб.)** |
|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 2. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4]: | x | x | **15 306,18** |
| 2.1. | строительство воздушных линий ВЛ-10 | 1 706 185,00 | 5,85 | 9 986,87 |
|  | строительство воздушных линий ВЛ-0,4 | 1 226 175,00 | 1,70 | 2 088,58 |
| 2.2. | строительство кабельных линий КЛ-10 | 2 638 720,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | строительство кабельных линий КЛ-0,4 | 1 797 065,00 | 0,86 | 1 539,49 |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | х | х | 0 |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i | х | х | 1 691,24 |
|  | строительство однотрансформаторных ТП |  |  |  |
|  | КТП 100 кВА | 6 415,00 | 107,67 | 690,68 |
|  | КТП 160 кВА | 2 900,00 | 56,27 | 163,19 |
|  | КТП 250 кВА | 2 900,00 | 142,47 | 413,15 |
|  | КТП 400 кВА | 2 450,00 | 132,09 | 323,63 |
|  | КТП 630 кВА | 2 845,00 | 35,35 | 100,58 |

Размер плановых выпадающих доходов на 2018 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, по мнению Исполнителя, составляет 175 677,81 тыс. руб. (без НДС).

| **Показатели** | **Факт по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2016 год, тыс. руб.** | **2018 год, тыс. руб.** | | | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - Хакасэнерго»** | **ТБР** | **Расчет Исполнителя** |
| Выпадающие доходы по ТП, в том числе: | 0,00 | 308 170,32 | 181 479,34 | 175 677,81 | -5 801,53 |
| *Выпадающие доходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно* | 0,00 | 6 328,22 | н/д | -13 845,67 | - |
| *Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВ, включительно по мероприятиям «последней мили»* | 0,00 | 266 298,42 | н/д | 174 217,30 | - |
| *Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт* | 0,00 | 35 543,69 | н/д | 15 306,18 | - |

Исполнитель отмечает, что филиалом «Хакасэнерго» в обоснование расчета плановых показателей на 2018 год в соответствии с Методическими указаниями № 215-э по виду деятельности «технологическое присоединение» представлен недостаточный объем материалов в качестве подтверждения понесенных затрат в 2014-2016 году:

* отсутствуют Акты о приемке выполненных работ (форма КС-2), Справки о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3) за 2014-2016 годы, подтверждающие фактически понесенные расходы по мероприятиям «последней мили»;
* отсутствуют документы, подтверждающие строительство объектов электросетевого хозяйства по выполненным договорам технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года (2014-2016) (отсутствуют формы первичных учетных данных (ОС-1, ОС-1а, ОС-3));
* филиалом «Хакасэнерго» в пакете документов не представлен анализ выручки по исполненным в 2014-2016 гг. договорам ТП энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт в соответствии с нормами статьи 23.2 № ФЗ-35, согласно которым с 01.10.2015 расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в плате за ТП учитывается в размере 50%, а с 01.10.2017 расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в плате за ТП не учитывается;
* заявки на технологическое присоединение льготных категорий потребителей на 2018 год не представлены.
  1. **Прибыль на развитие**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, при этом расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки и определяются в соответствии с утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Согласно п. 11 Методический указаний № 98-э в расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178) учитываются в составе неподконтрольных расходов.

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 настоящими 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).

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178 определено, что при определении источника возмещения инвестиционных затрат сетевых организаций инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных   
с развитием существующей инфраструктуры, в том числе с развитием связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, расходов на реконструкцию линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств и установку компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства) в целях обеспечения надежности работы электрических станций, присоединяемых энергопринимающих устройств и ранее присоединенных потребителей, а также расходы на установку на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства устройств компенсации и регулирования реактивной мощности и иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, включаются в цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы сетевой организации.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год заявлена прибыль на капитальные вложения в размере 26 205,00 тыс. руб. (на приобретение сетей п. Коммунар).

В обоснование заявленных расходов филиалом представлены:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2018 год;
* расчет расходов по статье 2.10. «Прибыль на развитие»;
* отчет об определении рыночной стоимости сооружений электроэнергетики (линий электропередач, кабельных линий, уличного освещения и электротехнического оборудования) и стоимости модернизации системы электроснабжения с. Коммунар, состоящего на балансе Муниципального образования Коммунаровский сельсовет Ширинского района Республики Хакасия № 68-16/Г
* письмо от 15.02.2017 № ГКТЭ-330/К «О направлении протокола»;
* протокол совещания при Главе Республики Хакасия – Председателя Правительства Республики Хакасия В.М. Зимина по вопросам состояния электроэнергетики в регионе от 25.01.2016 № 01;
* приказ Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043»;
* приложения к приказу Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471;
* ссылка на размещение ИПР 2017-2022 гг.;
* уведомление Минэнерго России о принятии к рассмотрению проекта инвестиционной программы от 25.04.2017 № 09-1752/ВК.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

По указанной статье филиалом заявлены расходы на приобретение электрических сетей поселка Коммунар в размере 26 205,00 тыс. руб.

Согласно пункту 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

В связи с тем, что в инвестиционной программе филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043 (в редакции приказа Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471), расходы из прибыли на приобретение электрических сетей поселка Коммунар не предусмотрены, указанные затраты в полном объеме признаны органом регулирования необоснованными.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Пунктом 11 Методических указаний № 98-э предусмотрено, что в составе неподконтрольных расходов учитываются 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 № 98-э.

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций.

Согласно инвестиционной программе филиала, ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043 (в редакции приказа Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471), источником финансирования инвестиционной программы на 2018 год является амортизация, учтенная в тарифах, в размере 100,00 млн. руб. Финансирование мероприятий инвестиционной программы за счет прибыли, направляемой на инвестиции, не предусмотрено.

В соответствии с протоколом заседания Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 25.12.2017 № 8 величина амортизации, учтенная ГКТЭ РХ на 2018 год, составляет 181 493,87 тыс. руб., что превышает потребность в финансировании инвестиционной программы.

На основании вышеизложенного Исполнитель делает вывод об отсутствии экономического обоснования расходов, заявленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» по данной статье.

На основании изложенного Исполнителем определена общая величина неподконтрольных расходов на 2018 год в размере 1 279 996,22 тыс. руб., что   
на 21 972,53 тыс. руб. больше величины, учтенной Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год.

В следующей таблице приведен сводный расчет неподконтрольных расходов, выполненный Исполнителем:

| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед. изм.** | **2018 год** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение Филиала** | **ТБР** | **Расчет Исполнителя** | **в т.ч. расходы недоучтенные ГКТЭ РХ в сравнении с ЭОР "+" (гр.6- гр.5)** | **риск изъятия расходов "-" (гр.6- гр.5)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** |
| 1 | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 544 996,70 | 554 414,49 | 553 702,95 | 0,00 | -711,540 |
| 2 | Амортизация | тыс. руб. | 291 223,48 | 181 493,87 | 184 013,34 | 2 519,47 | 0,00 |
| 3 | Тепловая энергия | тыс. руб. | 5 313,39 | 4 969,12 | 5 241,92 | 272,800 | 0,00 |
| 4 | Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе: | тыс. руб. | 15 328,48 | 8 481,74 | 11 589,98 | 3 108,24 | 0,00 |
| 4.1 | Арендная плата зданий и помещений | тыс. руб. | 3 210,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | Арендная плата за землю | тыс. руб. | 12 118,32 | 8 481,74 | 11 589,98 | 3 108,24 | 0,00 |
| 5 | Налоги из себестоимости всего, в том числе: | тыс. руб. | 48 236,58 | 48 078,93 | 48 065,95 | 0,00 | -12,98 |
| 5.1 | плата за землю | тыс. руб. | 1 191,90 | 1 179,77 | 1 169,29 | 0,00 | -10,48 |
| 5.2 | транспортный налог | тыс. руб. | 729,89 | 586,52 | 595,18 | 8,66 | 0,00 |
| 5.3 | налог на имущество | тыс. руб. | 46 267,19 | 46 267,00 | 46 267,19 | 0,19 | 0,00 |
| 5.4 | прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 47,60 | 45,64 | 34,29 | 0,00 | -11,35 |
| 6 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 165 195,10 | 152 597,57 | 155 722,26 | 3 124,69 | 0,00 |
| 7 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 307 939,56 | 126 508,63 | 145 982,02 | 19 473,39 | 0,00 |
| 7.1 | % за пользование кредитом | тыс. руб. | 99 793,32 | 0,00 | 19 473,39 | 19 473,39 | 0,00 |
| 7.2 | другие прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 208 146,24 | 126 508,63 | 126 508,63 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2.1 | создание резерва по сомнительным долгам | тыс. руб. | 126 901,66 | 126 508,63 | 126 508,63 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2.2 | расходы ПАО «Россети» | тыс. руб. | 12 027,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2.3 | % по ДС о реструктуризации задолженности по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 69 217,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) | тыс. руб. | 26 205,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Выпадающие доходы по ТП текущего периода | тыс. руб. | 308 170,32 | 181 479,34 | 175 677,81 | 0,00 | -5 801,53 |
| **ИТОГО неподконтрольные расходы** | | **тыс. руб.** | **1 712 608,61** | **1 258 023,69** | **1 279 996,22** | **28 507,44** | **-6 534,91** |

1. **Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в необходимой валовой выручке на 2018 год**

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.

Согласно п. 13. Методических указаний № 98-э, необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i-м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

Рисунок 32804

Рисунок 32805,

где:

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

Рисунок 32806- индекс роста цен на электрическую энергию, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год долгосрочного периода регулирования;

Рисунок 32807 - фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-1, определяемая регулирующими органами;

Рисунок 32808- объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе материалов к тарифной заявке Филиала «Хакасэнерго» на 2018 год представлены расчеты стоимости потерь электрической энергии. Объемы потерь в составе тарифной заявки определены в соответствии с положениями п. 40 (1) Основ ценообразования № 1178 в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации. Заявленный объем потерь электрической энергии в сетях на 2018 год составляет 249,98 млн кВт.ч. или 8,76% от величины поступления электрической энергии в сеть   
(2 853,03 млн. кВт.ч.). При этом относительный уровень потерь электрической энергии по уровням напряжения не соответствует долгосрочным параметрам регулирования, утвержденным для Филиала «Хакасэнерго» на 2017-2021 гг. Объемы потерь определены на основании данных Филиала, поданных для учета в сводном прогнозном балансе.

Расчет стоимости покупки потерь, представленный Филиалом «Хакасэнерго» в тарифной заявке на 2018 год, приведен ниже.

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **2018 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **год** |
| Объем потерь электроэнергии в сети | млн кВт\*ч. | 131,59 | 118,39 | 249,98 |
| Средневзвешенная цена покупки потерь э/э | руб./тыс. кВт\*ч. | 2 101,87 | 2 101,87 | 2 101,87 |
| Стоимость потерь | тыс. руб. | 276 580,71 | 248 845,20 | 525 425,91 |

Цена на покупку потерь электрической энергии в составе тарифной заявки на 2018 год рассчитана Филиалом «Хакасэнерго» исходя из средневзвешенной цены на покупку электроэнергии на компенсацию потерь по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за январь-февраль 2017 года с учетом роста цен на электроэнергию на оптовом рынке в размере 6,3%, предусмотренного прогнозом Минэкономразвития.

Заявленная в составе тарифных материалов Филиала «Хакасэнерго» стоимость покупки потерь электрической энергии на 2018 год составила   
525 425,91 тыс. руб.

Указанная планируемая стоимость покупки потерь электрической энергии указана в составе тарифной заявки, а именно в таблице П 1.25 «Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Экспертами органа регулирования произведен расчет стоимости компенсации потерь в электрических сетях Филиала ПАО «МРСК Сибири» «Хакасэнерго» на 2018 год с применением следующих параметров:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. изм.** | **2018 г.** | | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **год** |
| Объем потерь электроэнергии в сети | млн кВт.ч. | 131,746 | 118,2341 | 249,98 |
| Средневзвешенная цена покупки потерь э/э | руб./тыс. кВт.ч. | 1 941,90 | 1 941,90 | 1 941,90 |
| Стоимость потерь | тыс. руб. | 255 837,97 | 229 599,17 | 485 437,13 |

Экспертами указано, что величина технологического расхода электрической энергии и мощности принята согласно предложению Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия, направленному в Федеральную антимонопольную службу для утверждения в установленные законодательством сроки.

Расчет экспертами произведен не по форме, предусмотренной требованиями п. 81 Основ ценообразования № 1178, в частности, отмечено, что эксперты использовали данные о среднем фактическом тарифе за 1 полугодие 2017 года, с учетом применения индекса цен в размере 4,0 % в соответствии с Прогнозом СЭР.

В соответствии с Протоколом заседания Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 25.12.2017 № 8 Правлением принято решение о принятии в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Республики Хакасия объем НВВ Филиала «Хакасэнерго» с учетом затрат на оплату потерь в размере 524 782,37 тыс. руб. Каких-либо комментариев о причинах изменения затрат на оплату потерь электрической энергии в указанном Протоколе не приводится.

Таким образом, размер не учтенных расходов на оплату потерь электрической энергии в сравнении с Заявлением Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год составляет 643,54 тыс. руб. или 0,12%.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель отмечает, что предложение Филиала «Хакасэнерго» по размеру расходов на приобретение потерь электрической энергии на 2018 год не в полной мере соответствует требованиям Основ ценообразования № 1178, использованы имеющиеся фактические значение нерегулируемых цен за периоды, предшествующие дате подачи тарифной заявки. С другой стороны, у Филиала «Хакасэнерго» отсутствовала практическая возможность прямо следовать требованиям п. 81 Основ ценообразования № 1178, т.к. наиболее ранняя дата размещения НП «Совет рынка» прогноза нерегулируемых цен на 2018 год датирована 01.11.2017 года (https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/prognozy-optovyh-cen-na-god/index.htm).

Исполнитель рекомендует Заказчику приводить соответствующие пояснения в составе пояснительной записки к подаваемым тарифным материалам.

В соответствии с Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 28.12.2017 № 6-э сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Хакасэнергосбыт» в зоне его деятельности на территории Республики Хакасия для целей приобретения потерь составляет 299,00 руб./тыс. кВт\*ч. на первое полугодие 2018 года и 275,00 руб./тыс. кВт\*ч. на второе полугодие 2018 года, инфраструктурные платежи определены в соответствии с Приказом ФАС России от 29.12.2016 № 1908/16, Приказом ФАС России от 23.12.2016 № 1826/16, Протоколом от 17.04.2017 № 7/2017 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка».

Прогноз НП «Совет рынка» свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2018 год опубликован в сети Интернет по адресу http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20171128\_ats\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2018.pdf.

Наиболее близкая к дате регулирования дата формирования и размещения прогноза НП «Совет рынка» - 28 ноября 2017 года:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Дата прогноза** | **прогнозная цена на энергию, руб./тыс. кВт.ч.** | | **прогнозная цена на мощность, руб./Мвт** | |
|  | **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** |
| 28.11.2017 | 897,00 | 854,00 | 598 280,00 | 588 667,00 |

Исполнитель выполнил расчет стоимости потерь электрической энергии по Филиалу «Хакасэнерго» на 2018 год исходя из утвержденных балансовых объемов потерь электрической энергии и мощности, а также прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию и мощность, расчет представлен ниже.

| **Показатель** | **ед. изм.** | **2018 год** | | **Обоснование** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 п/г** | **2 п/г** |
| Плата АО «АТС» | руб./МВтч | 1,077 | 1,117 | Приказ ФАС России от 29.12.2016 № 1908/16 (тариф на 2017 год) с ИПЦ 103,7% на 2 полугодие 2018 года |
| Плата АО «СО ЕЭС» | руб./МВтч | 1,637 | 1,698 | Приказ ФАС России от 23.12.2016 № 1826/16 с ИПЦ 103,7% на 2 полугодие 2018 года |
| Плата услуг АО «ЦФР» | руб./МВтч | 0,333 | 0,333 | Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР», утвержденный НС Ассоциации «НП Совет рынка» 17.04.2017 года (Протокол от 17.04.2017 № 7/2017) |
| Прогнозная нерегулируемая цена на электрическую мощность на оптовом рынке | руб./МВтч | 897 | 854 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2018 год от 28.11.2017, опубликованный на официальном сайте АО «АТС». |
| Прогнозная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке | руб./МВт в мес. | 598 280 | 588 667 |
| Объем потерь | тыс. МВтч | 131,7460 | 118,2341 | Сводный прогнозный баланс электрической энергии (мощности), утвержденный приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП |
| Мощность | МВт | 33,142 | 29,958 |
| Сбытовая надбавка | руб./МВтч | 299,00 | 275,00 | Приказ Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 28.12.2017 № 6-э |
| Прогнозная цена покупки потерь | руб./МВтч | 2 102,07 | 2 027,07 |  |
| **Расходы на покупку потерь по полугодиям** | **тыс. руб.** | **276 939,18** | **239 669,16** |  |
| **Расходы на покупку потерь на 2018 год** | **тыс. руб.** | **516 608,34** | |  |

Расчетная стоимость потерь электрической энергии на 2018 год по Филиалу «Хакасэнерго» составляет 516 608,34 тыс. руб., что на 8 174,04 тыс. руб. (1,56%) меньше стоимости потерь электрической энергии в соответствии с принятыми Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия тарифными решениями на 2018 год (524 782,37 тыс. руб.).

Также Исполнителем выполнен расчет стоимости потерь электрической энергии по Филиалу «Хакасэнерго» на 2018 год исходя из утвержденных балансовых объемов потерь электрической энергии, расчетного коэффициента оплаты мощности и прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию и мощность, расчет представлен ниже.

С учетом позиции экспертов Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия о применении в расчетах стоимости потерь электрической энергии данных о средней фактической цене приобретения потерь за 1 полугодие 2017 года, Исполнитель считает допустимым при выполнении проверочного расчета стоимости потерь электрической энергии по п. 81 Основ ценообразования № 1178 использование средней величины коэффициента оплаты мощности за 1 полугодие 2017 года, данные представлены ниже.

| **Период** | **коэффициент оплаты мощности для потребителей 1 ценовой категории, ед.** |
| --- | --- |
| янв.17 | 0,001585528 |
| фев.17 | 0,001825944 |
| мар.17 | 0,001539193 |
| апр.17 | 0,001654393 |
| май.17 | 0,001490596 |
| июн.17 | 0,001590844 |
| Среднее значение | 0,001614417 |

Порядок определения коэффициента оплаты мощности предусмотрен пунктом 88 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

Информация о величинах коэффициента оплаты мощности за январь-июнь 2017 года опубликована на сайте АО «Хакасэнергосбыт» по адресу https://www.khakensb.ru/corporate/the-maximum-levels-of-unregulated-prices-and-their-components/electric-ener.php.

С учетом указанных исходных ценовых параметров выполнена проверка расчета стоимости потерь электрической энергии, принятых в тарифных решениях на 2018 год:

| **Показатель** | **ед. изм.** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **2018** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| объем потерь | млн. кВт.ч. | 131,7460 | 118,2341 | 249,9801 |
| коэффициент оплаты мощности | ед. | 0,001614417 | 0,001614417 | 0,001614417 |
| услуги АО «АТС» | руб./тыс. кВт.ч. | 1,077 | 1,117 |  |
| услуги АО «СО ЕЭС» | руб./тыс. кВт.ч. | 1,637 | 1,698 |  |
| услуги АО «ЦФР» | руб./тыс. кВт.ч. | 0,333 | 0,333 |  |
| сбытовая надбавка ГП | руб./тыс. кВт.ч. | 299,00 | 275,00 |  |
| цена э/э | руб./тыс. кВт.ч. | 897 | 854 |  |
| цена на мощность | руб./Мвт | 598 280,00 | 588 667,00 |  |
| итоговый предельный уровень нерег. цены | руб./тыс. кВт.ч. | 2 164,92 | 2 082,50 | 2 125,94 |
| **итого стоимость потерь по расчету** | **тыс. руб.** | **285 219,57** | **246 222,72** | **531 442,29** |

Использование указанных выше параметров формирует плановую стоимость потерь электрической энергии на 2018 год в размере 531 442,29 тыс. руб., что больше стоимости потерь по принятым тарифным решениям на 6 659,91 тыс. руб. (1,27%) и больше стоимости потерь по предложению Филиала в составе тарифной заявки на 6 016,38 тыс. руб. (1,15%).

Дополнительно Исполнителем выполнен проверочный расчет плановой стоимости потерь электрической энергии в сетях Филиала «Хакасэнерго» с учетом заявленных Филиалом «Хакасэнерго» объемов потерь в сводный прогнозный баланс и в составе тарифной заявки на 2018 год в размере 249,98 млн кВт\*ч. и указанных выше ценовых параметров, расчет представлен ниже.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **ед. изм.** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **2018** |
| объем потерь | млн. кВт.ч. | 131,5900 | 118,3900 | 249,9800 |
| коэффициент оплаты мощности | ед. | 0,001614417 | 0,001614417 | 0,001614417 |
| услуги АО «АТС» | руб./тыс. кВт.ч. | 1,077 | 1,117 |  |
| услуги АО «СО ЕЭС» | руб./тыс. кВт.ч. | 1,637 | 1,698 |  |
| услуги АО «ЦФР» | руб./тыс. кВт.ч. | 0,333 | 0,333 |  |
| сбытовая надбавка ГП | руб./тыс. кВт.ч. | 299,00 | 275,00 |  |
| цена э/э | руб./тыс. кВт.ч. | 897 | 854 |  |
| цена на мощность | руб./Мвт | 598 280,00 | 588 667,00 |  |
| итоговый предельный уровень нерег. цены | руб./тыс. кВт.ч. | 2 164,92 | 2 082,50 | 2 125,89 |
| **итого стоимость потерь по расчету** | **тыс. руб.** | **284 881,84** | **246 547,38** | **531 429,22** |

Таким образом, при расчете плановой стоимости потерь электрической энергии в сетях Филиала «Хакасэнерго» с учетом заявленных объемов потерь в сводный прогнозный баланс и в составе тарифной заявки на 2018 год, а также ценовых параметров, использование которых предусмотрено п. 81 Основ ценообразования № 1178, стоимость потерь составила бы 531 429,22 тыс. руб., что больше стоимости потерь по расчету экспертов на 6 646,85 тыс. руб. (1,27%), и больше стоимости потерь по предложению Филиала в составе тарифной заявки на 6 003,31 тыс. руб. (1,14%).

Таким образом, Исполнитель фиксирует, что размер учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия экономически обоснованных расходов Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на оплату потерь на 2018 год меньше на 6 646,85 тыс. руб. или 1,27% от величины расходов на покупку потерь электрической энергии, рассчитанных в соответствии с п. 81 Основ ценообразования № 1178.

Фактические объемы и стоимость потерь электрической энергии в сетях Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2018 год размещены в разделе «Структура и объемы затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)» по адресу https://rosseti-sib.ru/index.php?option=com\_content&view=article&id=3791:struktura-i-ob-emakh-zatrat-na-proizvodstvo-i-realizatsiyu-tovarov-rabot-uslug-20150811-115339&catid=2888:raskrytie-informatsii-setevoj-organizatsii-20150810-181930&Itemid=4140&lang=ru40

Фактические объемы и стоимость потерь электрической энергии в сетях Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2018 год составили   
209,71 млн. кВт\*ч. и 436 948,25 тыс. руб. соответственно.

Анализ изменений фактических данных по стоимости потерь в сравнении с учтенными Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия при рассмотрении тарифной заявки Филиала «Хакасэнерго» представлен ниже.

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **учтено на 2018 год** | **факт за 2018 год** | **отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **абс.** | **относ.** |
| объем | млн. кВт.ч. | 249,98 | 209,71 | -40,27 | -16,11% |
| цена | руб./тыс. кВт.ч. | 2 099,30 | 2 083,62 | -15,68 | -0,75% |
| стоимость | тыс. руб. | 524 782,37 | 436 948,25 | -87 834,13 | -16,74% |
| фактор объема |  |  |  | -83 914,10 |  |
| фактор цены |  |  |  | -3 920,03 |  |

Фактические расходы на покупку потерь Филиала «Хакасэнерго» за 2018 год меньше учтенных при расчете НВВ на 87 834,13 тыс. руб. или 16,74%.

При выполнении факторного анализа, который представлен ниже, Исполнитель для корректного учета расходов на покупку потерь электрической энергии, принятых по итогам тарифных решений, скорректировал рассчитанную экспертами цену покупки потерь электрической энергии.

Таким образом, уменьшение фактической стоимости потерь в сравнении с учтенной при утверждении НВВ Филиала «Хакасэнерго» на 2018 год произошло как следствие уменьшения объемов потерь, так и цены их покупки. Уменьшение стоимости потерь вследствие уменьшения фактических объемов потерь электрической энергии в сетях составило 83 914,10 тыс. руб. (доля фактора – 95,5%), вследствие уменьшения фактической цены в сравнении с ценой, учтенной в тарифных решениях, – 3 920,03 тыс. руб. (доля фактора – 4,5%).

1. В Министерство экономического развития Республики Хакасия (далее - МЭР РХ) входит Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия. На основании постановления Правительства Республики Хакасия от 11.02.2019 № 21 функции государственного регулирования цен (тарифов) выполняет Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия (Госкомтарифэнерго) (путем реорганизации). [↑](#footnote-ref-2)
2. https://www.economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy\_socialno\_ekonomicheskogo\_razvitiya/prognoz\_socialno\_ekonomicheskogo\_razvitiya\_rossiyskoy\_federacii\_na\_2017\_god\_i\_na\_planovyy\_period\_2018\_i\_2019\_godov.html [↑](#footnote-ref-3)