**

ё

*2020*

**Отчет**

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

**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](#_Toc63423205)**

[**1.1. Сведения о Заказчике 6**](#_Toc63423206)

[**1.2. Сведения об Исполнителе 6**](#_Toc63423207)

[**1.3. Основание для оказания услуг 7**](#_Toc63423208)

[**1.4. Цель оказания услуг 7**](#_Toc63423209)

[**1.5. Нормативно-правовая база 9**](#_Toc63423210)

[**1.6. Общая информация об организации 12**](#_Toc63423211)

[**2. Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в Республиканскую службу по тарифам Республики Бурятия в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017-2018 гг. 15**](#_Toc63423212)

[**2.1. Анализ материалов и информации, на основании которых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия были приняты решения о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017-2018 гг. для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» 15**](#_Toc63423213)

[**2.2. Анализ обоснованности принятых тарифно-балансовых решений Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия 25**](#_Toc63423214)

[**3. Экспертиза обоснованности принятых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия 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. 30**](#_Toc63423215)

[**3.1. Экспертиза обоснованности принятых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия 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 33**](#_Toc63423216)

[**3.2. Экспертиза обоснованности принятых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия 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 38**](#_Toc63423217)

[**4. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017-2018 гг., не являющиеся первыми годами долгосрочного периода регулирования. 42**](#_Toc63423218)

[**4.1. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов на 2017 год, определенных Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия с учетом долгосрочных параметров регулирования 49**](#_Toc63423219)

[**4.2. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов на 2018 год, определенных Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия с учетом долгосрочных параметров регулирования 57**](#_Toc63423220)

[**5. Анализ обоснованности принятых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия в расчет тарифов на 2017-2018 гг. долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг. 65**](#_Toc63423221)

[**5.1. Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2017 год 68**](#_Toc63423222)

[**5.2. Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2018 год 70**](#_Toc63423223)

[**5.3. Показатели уровня надежности и качества услуг на 2017 год 72**](#_Toc63423224)

[**5.4. Показатели уровня надежности и качества услуг на 2018 год 79**](#_Toc63423225)

[**6. Экспертиза обоснованности расчетов Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия по статьям неподконтрольных расходов на 2017-2018 гг. 84**](#_Toc63423226)

[**6.1. Экспертиза обоснованности расчетов по статьям неподконтрольных расходов при установлении тарифов на 2017 год для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» 86**](#_Toc63423227)

[**6.1.1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 86**](#_Toc63423228)

[**6.1.2. Энергия на хозяйственные нужды (тепловая энергия) 90**](#_Toc63423229)

[**6.1.3. Плата за аренду имущества и лизинг 93**](#_Toc63423230)

[**6.1.4. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные отчисления и платежи)…… 100**](#_Toc63423231)

[**6.1.5. Отчисления на страховые взносы 104**](#_Toc63423232)

[**6.1.6. Амортизационные отчисления 108**](#_Toc63423233)

[**6.1.7. Прочие неподконтрольные расходы 112**](#_Toc63423234)

[**6.1.8. Налог на прибыль 120**](#_Toc63423235)

[**6.1.9. Выпадающие доходы (п.87 Основ ценообразования) 122**](#_Toc63423236)

[**6.2. Экспертиза обоснованности расчетов по статьям неподконтрольных расходов при установлении тарифов на 2018 год для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» 141**](#_Toc63423237)

[**6.2.1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 141**](#_Toc63423238)

[**6.2.2. Энергия на хозяйственные нужды (тепловая энергия) 145**](#_Toc63423239)

[**6.2.3. Плата за аренду имущества и лизинг 149**](#_Toc63423240)

[**6.2.4. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные отчисления и платежи)…… 163**](#_Toc63423241)

[**6.2.5. Отчисления на страховые взносы 169**](#_Toc63423242)

[**6.2.6. Амортизационные отчисления 174**](#_Toc63423243)

[**6.2.7. Прочие неподконтрольные расходы 176**](#_Toc63423244)

[**6.2.8. Налог на прибыль 188**](#_Toc63423245)

[**6.2.9. Выпадающие доходы (п.87 Основ ценообразования) 189**](#_Toc63423246)

[**7. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия в необходимой валовой выручке на 2017 год. 200**](#_Toc63423247)

[**7.1. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных в расчетах необходимой валовой выручки при установлении тарифов на 2017 год для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» 201**](#_Toc63423248)

[**7.2. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных в расчетах необходимой валовой выручки при установлении тарифов на 2018. год для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» 205**](#_Toc63423249)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений 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» - «Бурятэнерго» (далее – регулируемая организация) 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 Бурятия, экспертизы обосновывающих материалов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго» в регулирующий орган – Республиканскую службу по тарифам Республики Бурятия (далее – регулирующий орган, РСТ РБ) в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, экспертизы обоснованности решений, принятых регулирующим органом при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

* 1. Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в Республиканскую службу по тарифам Республики Бурятия в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых регулирующими органами были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017–2018 гг.
  2. Экспертиза обоснованности принятых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия 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 расчетов подконтрольных расходов, учтенных Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017–2018 гг., не являющиеся первыми годами долгосрочного периода регулирования.
  4. Анализ обоснованности принятых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия в расчет тарифов на 2017–2018 гг. долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг.
  5. Экспертиза обоснованности расчетов Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия по статьям неподконтрольных расходов на 2017–2018 гг.
  6. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия в необходимой валовой выручке на 2017–2018 гг.

Исполнителем рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для оценки обоснованности принятых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия 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

# **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»-«Бурятэнерго» |
| Юридический и почтовый адрес | 670 034, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ,  пр. 50 лет Октября, 28 |

## **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 Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго» при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго» в Республиканскую службу по тарифам Республики Бурятия в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия при определении необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго» при установлении тарифов.

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия.

**Этап № 2.1.1.**

* + 1. Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в Республиканскую службу по тарифам Республики Бурятия в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017–2018 гг.
    2. Экспертиза обоснованности принятых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия 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 расчетов подконтрольных расходов, учтенных Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017–2018 гг., не являющиеся первыми годами долгосрочного периода регулирования.
    4. Анализ обоснованности принятых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия в расчет тарифов на 2017–2018 гг. долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг.
    5. Экспертиза обоснованности расчетов Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия по статьям неподконтрольных расходов на 2017–2018 гг.
    6. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия 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 Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Порядок № 585);
* Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
* Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее – Методические указания № 421-э);
* Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 215-э/1);
* Приказ ФАС России от 29.08.2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 1135/17);
* Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2);
* Приказ ФСТ России от 12 апреля 2012 г. №  53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей» (далее – Порядок № 53-э/1);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания № 1256);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (далее – Приказ № 320);
* Нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;
* иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для анализа.

## **Общая информация об организации**

Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» осуществляет передачу электрической энергии по распределительным сетям 0,4–220 кВ на территории Республики Бурятия 351,601 тыс. кв. км и включает в себя 21 РЭС. Передача электрической энергии (ОКВЭД – 40.10.2) является основным регулируемым видом деятельности филиала Бурятэнерго.

Дополнительными видами деятельности являются:

* предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочего электрооборудования (ОКВЭД – 31.20.9);
* производство общестроительных работ по прокладке местных трубопроводов, линий связи и линий электропередачи, включая взаимосвязанные вспомогательные работы (ОКВЭД – 45.21.4);
* производство электромонтажных работ (ОКВЭД – 45.31);
* иные виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством Российской Федерации.

Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» осуществляет эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства на основании свидетельств о праве собственности и договоров аренды электросетевого имущества. Регулируемую деятельность филиал осуществляет на территории одного субъекта Российской Федерации – Республики Бурятия.

В 2018 году поставка электрической энергии осуществлялась на основании договоров оказания услуг по передаче электрической энергии с:

* гарантирующим поставщиком ПАО «Читаэнергосбыт» от 06.06.2014 № 18.0300.2021.14;
* ЗАО «Система» от 13.06.2012 №18.0300.325.12;
* АО «Атомэнергопромсбыт» от 25.12.2014 №25-12/К/18.0300.66.15;
* ООО «Русэнергосбыт» от 30.12.2010 №18.0300.8.11 и от 06.12.2013 №18.0300.4759.13 (тяга);
* ООО «Трансэнергопром» от 08.10.2015 №18.0300.4235.15;
* ООО «Энергосбыт+» от 28.07.2015 №18.0300.3025.15.

Оказание услуг по передаче электроэнергии между сетевыми организациями производится на основании договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии. В материалах тарифного дела на 2018 год предприятием представлены 17 договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии, из них по схеме «котел сверху» с 4 ТСО (ООО «Инженерно-промышленный сервис», АО «Желдорреммаш» - Улан-Удэнский ЛВРЗ, АО «Особые экономические зоны» и ООО «Энергопрофиль». По схеме «котел снизу» представлено 13 договоров со смежными ТСО.

Кроме того, предприятием заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии на прямую с потребителями услуги, а именно заключено в 2014 году в количестве 24 шт., 2015 году – 16 договоров, 2016 году – 90 договоров и в 2017 году 121 договор. Также письмом от 01.11.2017 №1.2/1.2/5347-исх представлен договор оказания услуг по передаче электрической энергии №18.0300.4126.17 от 30.10.2017 заключенный с ПАО «Бурятзолото».

Приказом Минэнерго России №1043 от 28.12.2015 для ПАО «МРСК Сибири» утверждена Инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири» на период 2016-2020 годы. При этом утвержденная инвестиционная программа была скорректирована на 2017 год приказами Минэнерго №1471 от 30.12.2016 и №30@ от 28.12.2017 года.

Государственное регулирование деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Долгосрочными периодами регулирования являлись периоды 2011-2013 и 2014-2018 годы. 2017,2018 годы являются последними годами очередного (второго) долгосрочного периода регулирования 2014-2018 годы.

Приказом Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия (далее –РСТ РБ) от 16.12.2013 № 1/50-1 «О принятии долгосрочных параметров регулирования ОАО «МРСК Сибири» (Бурятэнерго)», принятого на основании протокола заседания Коллегии Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 16.12.2013 №1/58-1 «О принятии долгосрочных параметров регулирования ОАО «МРСК Сибири» (Бурятэнерго), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций», приняты долгосрочные параметры регулирования на 2014-2018 годы филиала «Бурятэнерго» в следующем размере:

* базовый уровень подконтрольных расходов – 1 596,07 млн. руб.;
* индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%;
* коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75%;
* величина технологического расхода (потерь) электрической энергии по годам:
* 2014 - 14,31%;
* 2015 - 14,26%;
* 2016 - 14,21%;
* 2017 - 14,14%;
* 2018 - 14,07%;
* уровень надежности реализуемых товаров (услуг) (Пп) по годам:
* 2014 - 0,0432;
* 2015 - 0,0426;
* 2016 - 0,042;
* 2017 - 0,0413;
* 2018 - 0,0407;
* показатель качества предоставления возможности технологического присоединения (Птпр) по годам:
* 2014 - 1,1987;
* 2015 - 1,1807;
* 2016 - 1,163;
* 2017 - 1,1456;
* 2018 - 1,1284;
* Показатель уровня качества оказываемых услуг ТСО (Птсо) - 0,8975.

# **Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в Республиканскую службу по тарифам Республики Бурятия в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017-2018 гг.**

## **Анализ материалов и информации, на основании которых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия были приняты решения о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017-2018 гг. для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго»**

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.

Исполнитель отмечает, что во исполнение положений п.9(1) Правил Филиалом «Бурятэнерго» предложение об установлении тарифов было размещено на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири», в разделе «Раскрытие информации», подразделе «Предложение о размере цен (тарифов) на услуги по передаче э-э по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго»:

**2017 год:** отсутствует в архиве на текущую дату, согласно письму филиала «Бурятэнерго» в адрес РСТ РБ от 21.04.2016 № 1/01/2893-исх в соответствии с постановлениями Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» и от 28.09.2010 № 764 «Об утверждении Правил осуществления контроля за соблюдением субъектами естественных монополий стандартов раскрытия информации» направлено уведомление об источниках опубликования информации на интернет-сайте ПАО «МРСК Сибири» и в официальных печатных изданиях 19.04.2016. Ссылка на опубликованную информацию на 19.04.2016: http://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com content&view=cateeorv&lavo ut=bloa&icK3010&Itemid=49 28&lana=ru40

**2018 год:** https://rosseti-sib.ru/index.php?option=com\_content&view=article&id=3798:predlozhenie-razmera-tsen-tarifov-dolgosrochnykh-parametrov-regulirovaniya-20150811-123801&catid=2888:raskrytie-informatsii-setevoj-organizatsii-20150810-181930&Itemid=4140&lang=ru03

Согласно п. 19 Правил (в ред. № 57 от 24.12.2016, в ред. № 69 от 30.12.2017) в случае если в ходе анализа представленных организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнений предложений либо их обоснований, регулирующий орган запрашивает дополнительные материалы, указав форму их представления и требования к ним, а организации, осуществляющие регулируемую деятельность, представляют их в течение 7 дней со дня поступления запроса.

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

На основании п. 12 Правил письмом от 28.04.2016 № 1.2/02/2612-исх Филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго» было направлено Заявление «по корректировке необходимой валовой выручки, установленной на очередной финансовый год, с учетом отклонений фактических значений параметров расчета тарифов по итогам последнего истекшего года, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов и установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям филиала «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго» на территории Республики Бурятия на 2017 год, начиная с 01 января 2017 года».

К заявлению были приложены материалы по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 г. на 6629 листах в 1 экз. (с расшифровкой перечня материалов).

В соответствии с пунктами 17,19 Правил в соответствии с запросом РСТ РБ Филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго» были направлены дополнительные материалы в рамках регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на 2017 год (от 22.06.2016 № 1.2/02/4063-исх):

* оборотно - сальдовые ведомости за 2015 год (в электронном виде), включая субсчета бухгалтерского учета;
* свод по начисленной и удержанной заработной плате работников филиала за 2015 год в электронном виде;
* разрешение на выбросы загрязняющих веществ за 2015 год, расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду за 2015 год в разбивке по кварталам с отметкой о принятии территориального органа Росприроднадзора по Республике Бурятия на 882 л. в 1 экз;
* информацию по фактическим объемам потребляемых коммунальных услуг (тепловая энергия, теплоноситель, водоснабжение) за 2015, 2016 гг. с приложением актов об оказании услуг;
* реестр договоров с контрагентами по просроченной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2014 и 31.12.2015. Сводные таблицы направлены в электронном виде на электронном носителе;
* акты инвентаризации дебиторской задолженности (№ ИНВ-17), реестры дебиторской задолженности для создания резерва по сомнительным долгам в бухгалтерском учете по состоянию на 31.12.2014 и 31.12.2015, а также перечни актов о невозможности взыскания задолженности (сводные таблицы) направлены в электронном виде на электронном носителе;
* сводная информация по арендованному имуществу за 2015 и на 2017 год (с отражением планируемых и фактических расходов) направлена в электронном виде на электронном носителе;
* расшифровка плановой и фактической ремонтной программы филиала на 2015 год в электронном виде с указанием состава работ; количества; сумм; наименования объектов, подлежащих ремонту, с разделением на собственное и арендуемое имущество с указанием Арендодателя; способа ремонта; источник финансирования;
* реестры дефектных ведомостей по выполненным ремонтным работам; акты выполненных работ на капитальный ремонт;
* перечень объектов и их стоимость, по которым прекращено начисление амортизации в 2015 г., а также по которым будет прекращено в 2016 г.;
* перечень объектов и их стоимость, планируемых к списанию в 2015 г., а также списанных в 2015 г. (кроме января, мая и апреля, так как в эти месяцы списание не производилось) с указанием их остаточной стоимости;
* перечень объектов по технологическому присоединению льготной и не льготной категорий потребителей за 2015 год, с приложением реестра договоров на технологическое присоединение;
* расшифровка внеплановых работ по инвестиционной программе, выполненных в 2015 году с приложением обосновывающих документов;
* информация о том, что денежные средства, полученные в части корректировки НВВ с учетом надежности и качества на 2015 год были направлены в основном на премирование персонала, в соответствии со стандартом организации СО 5.240 «Оплата труда», задействованного на выполнение КПЭ (повышение надежности оказываемых услуг), по следующим показателям премирования:

1. Повреждаемость сетей:

* ПО ЦУС - 20%;
* Все РЭС - 20%;
* директора ПО и зам. директора ПО - 30%;
* Зам. ГИ(ТОиР) - 20%;
* Зам ГИ (ДПБиПК) - 20;

2. Выполнение задания по противоаварийному управлению энергосистемой:

* ПО ЦУС - 30%;
* 3. Недопущение более заданного числа аварий:
* ПО ЦУС - 40%;
* Зам. ГИ (ЦУС) - 30%;

3. Недопущение более заданного числа аварий:

* ПО ЦУС - 40%;
* Зам. ГИ (ЦУС) - 30%;

4. Системный показатель средней длительности перерывов электроснабжения потребителей (для фидеров 6кВ и выше):

* ПО ЦУС - 30%.

На основании п. 12 Правил письмом от 25.04.2017 № 1.2/02/1763-исх Филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго» было направлено Заявление «по корректировке необходимой валовой выручки, установленной на очередной финансовый год, с учетом отклонений фактических значений параметров расчета тарифов по итогам последнего истекшего года, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов и установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям филиала «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго» на территории Республики Бурятия на 2018 год, начиная с 01 января 2018 года».

К заявлению были приложены материалы по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 г. на 24 156 листах в 1 экз. (с расшифровкой перечня материалов).

Исполнитель в целях анализа тарифно-балансового решения РСТ РБ, принятого на 2017-2018 годы, основывался на предложении об установлении тарифов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго».

Постатейный анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в обоснование предложения по тарифам на 2017-2018 годы, отражен в соответствующих разделах настоящего Отчета.

## **Анализ обоснованности принятых тарифно-балансовых решений Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия**

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.

Для исследования Исполнителем тарифно-балансовых решений, принятых РСТ РБ в отношении филиала «Бурятэнерго» при установлении регулируемых тарифов, и экспертизы обоснованности решений, принятых РСТ РБ при определении НВВ филиала «Бурятэнерго» при установлении тарифов на 2017 год, Заказчиком не были предоставлены Исполнителю экспертные заключения регулирующего органа, в связи с чем провести анализ на предмет соответствия Экспертного заключения пункту 23 Правил не представляется возможным.

В представленных материалах не предоставлена информация об ознакомлении филиала «Бурятэнерго» с материалами тарифного дела, в том числе с экспертным заключением на 2017 год, в сроки, установленные Правилами.

В условиях отсутствия экспертного заключения экспертиза обоснованности тарифно – балансового решения на 2017 год была произведена Исполнителем на основании выписки из протокола от 27.12.2016 №1/50 по материалам рассмотрения дела о корректировке размера необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации ПАО «МРСК Сибири» (Бурятэнерго) на 2017 год долгосрочного периода регулирования 2014-2018 годы для расчета единых (котловых) тарифов на территории республики Бурятия по уровням напряжения (далее – протокол от 27.12.2016 №1/50).

По результатам анализа указанной выписки из протокола Исполнитель отмечает следующее:

* РСТ РБ не изложена позиция по оценке достоверности материалов, обосновывающие предложение филиала «Бурятэнерго» на 2017 год;
* РСТ РБ не изложена позиция по соответствию расчетных и обосновывающих материалов, а также форм представления предложения филиала «Бурятэнерго» нормативно – методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов);
* в протоколе приведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, принятых на 2017 год;
* отсутствуют ссылки на документы по некоторым статьям затрат, представленные филиалом «Бурятэнерго» для обоснования заявленных расходов;
* основания, по которым регулирующим органом отказано в принятии предложенных филиалом расходов, приведены не по всем статьям;
* в протоколе приведен анализ причин отклонений фактических значений от утвержденных по статьям затрат и результатов деятельности за 2015 годы только по статье «Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2015 г., необходимых для расчета корректировки НВВ на 2017 год в соответствии с Методическими указаниями 98-э. Не указано, на основании, каких документов экспертами РСТ РБ сделаны выводы об экономической обоснованности фактических значений расходов, принятых для определения указанных корректировок НВВ;
* в протоколе не отражен анализ балансовых показателей, принятых в расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям филиала за период 2015-2017 годы;
* расчет корректировки необходимой валовой выручки по итогам работы за 2015 год филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» приведен в выписке протокола 27.12.2016 №1/50.

За 2018 год РСТ РБ представлено экспертное заключение в виде пояснительной записки к заседанию коллегии на 26.12.2017 с повесткой «О корректировке размера необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации ПАО «МРСК Сибири» (Бурятэнерго) на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2014 – 2018 годы для расчета единых (котловых) тарифов на территории Республики Бурятия по уровням напряжения», а также выписки из Протокола заседания Коллегии Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 27.12.2017 №1/46 «О корректировке размера необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации ПАО «МРСК Сибири» (Бурятэнерго) на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2014-2018 годы для расчета единых (котловых) тарифов на территории Республики Бурятия по уровням напряжения» (далее – протокол от 27.12.2017 №1/46).

По результатам анализа экспертного заключения и выписки из протокола Исполнитель отмечает следующее:

* РСТ РБ изложена позиция по оценке достоверности материалов, обосновывающие предложение филиала «Бурятэнерго» на 2018 год;
* РСТ РБ не изложена позиция по соответствию расчетных и обосновывающих материалов, а также форм представления предложения филиала «Бурятэнерго» нормативно – методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов);
* в экспертном заключении приведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, принятых РСТ РБ на 2018 год;
* присутствуют ссылки на документы, представленные филиалом «Бурятэнерго» для обоснования заявленных расходов;
* основания, по которым регулирующим органом отказано в принятии предложенных филиалом расходом, приведены по всем исключенным статьям;
* в экспертном заключении приведен анализ причин отклонений фактических значений от утвержденных по статьям затрат и результатов деятельности за 2016 годы, необходимых для расчета корректировки НВВ на 2018 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э. Также указано, на основании каких документов экспертами РСТ РБ сделаны выводы об экономической обоснованности фактических значений расходов, принятых для определения указанных корректировок НВВ;
* в экспертном заключении отражен анализ балансовых показателей, принятых в расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям филиала за период 2016-2018 годы;
* расчет корректировки необходимой валовой выручки по итогам работы за 2016 год филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» приведен в выписке протокола от 27.12.2017 №1/46.

# **Экспертиза обоснованности принятых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия 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.**

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.

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

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:



где:

i - уровень напряжения;

WОСi - 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);

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

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

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

,

где:

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

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

## **Экспертиза обоснованности принятых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия 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

Сводные балансовые показатели филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» за 2015 г. и на 2017 г., используемые Исполнителем при проведении экспертизы, представлены в таблицах далее.

Сводные балансовые показатели по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» за 2015 и на 2017 год

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2015 год** | **2017 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт**  **филиала** | **Предложение**  **филиала** |
| 1 | Отпуск в сеть, всего | млн. кВт\*ч | 4 415,516 | 4 415,516 |
| 1,1 | в том числе, отпуск в сеть по ВН (ГН) | млн. кВт\*ч | 3 933,792 | 3 933,792 |
| 2 | Отпуск в сеть без отпуска по ВН (ГН) | млн. кВт\*ч | 481,724 | 481,724 |
| 3 | Объем потерь | млн. кВт\*ч | 343,809 | 597,862 |
| % | 7,79% | 13,54% |
| 4 | Отпуск из сети | млн. кВт\*ч | 4 071,708 | 3 817,6545 |
| 4,1 | в том числе, отпуск из сети по ВН (ГН) 10 | млн. кВт\*ч | 3 842,509 | 3765,181 |
| 5 | Отпуск из сети без отпуска по ВН (ГН) | млн. кВт\*ч | 229,199 | 52,474 |
| 6. | Поступление мощности в сеть | МВт | 571,547 | 571,547 |
| 7. | Объем потерь | МВт | 34,091 | 59,282 |
| % | 5,96 | 10,37 |
| 8. | Полезный отпуск мощности потребителям | МВт | 537,456 | 512,264 |
| 9. | Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, на территории Респ. Бурятия | МВт | 537,002 | 511,805 |

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

* расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональных электрических сетях), фактические данные за 2015 г., плановые на 2017г. (в формате приложений таблицы №П1.3);
* баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», фактические данные за 2015 г., плановые на 2017г. (в формате приложений таблицы №П1.4);
* баланс электрической мощности по сетям ВН, СН1, СН2 и НН филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», фактические данные за 2015 г., плановые на 2017г. (в формате приложений таблицы №П 1.5);
* структура полезного отпуска электрической энергии (мощности), плановые данные на 2017 г. (в формате приложения таблиц №П1.6);
* предложения по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2017 год (в формате приложения таблиц №П3.1);

Приказом РСТ РБ от 16.12.2013 №1/50-1 «О принятии долгосрочных параметров регулирования ОАО «МРСК Сибири» (Бурятэнерго)» приняты следующие величины технологического расхода (потерь) электрической энергии:

|  |  |
| --- | --- |
| **Долгосрочный период регулирования** | **Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии** |
| 2014 | 14,31 % |
| 2015 | 14,26 % |
| 2016 | 14,21 % |
| 2017 | 14,14 % |
| 2018 | 14,07 % |

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» были представлены следующие сведения по потерям электрической энергии:

* объем плановых потерь электрической энергии на 2017 год составляет 597,862 млн. кВт\*ч (13,54%);
* фактические потери за 2015 год составили 7,79% от отпуска в сеть (4 415,516 млн. кВт\*ч) или 343,809 млн. кВт\*ч. (с учетом электропотребления потребителей ВН1), с учетом исключения электропотребления потребителей ВН1, отпуск в сеть составляет 499,31 млн. кВт\*ч, фактические потери за 2015 год (13,4%).

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Анализ балансовых показателей за 2015 год, а также расшифровка балансовых показателей, принятых в расчет тарифов на услуги по передаче на 2017 год, в выписке из протокола заседания Коллегии РСТ РБ №1/50 от 27.12.2016 года не изложены.

Сводные балансовые показатели филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на 2017 г., принятые Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия и описанные в Протоколе заседания Коллегии № 1/50 от 27.12.2016 г., представлены в таблице далее:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2018 год** |
| **Утверждено РСТ РБ** |
| 1. | Поступление электроэнергии в сеть, всего | млн кВт\*ч | 4 496,19 |
| 1 | Отпуск в сеть, всего | млн кВт\*ч | 4 102,99 |
| 3 | Объем потерь | млн кВт\*ч | н/д |
| % | 14,14% |
| 4 | Отпуск из сети | млн. кВт\*ч | 3 915,938 |

Поступление электроэнергии в сеть 4 496,19 млн. кВтч. с учетом поступления электроэнергии для потребителей ВН I.

Отпуск электроэнергии в сеть в размере 4 102,99 млн. кВт.ч., сформированный за исключением поставок потребителям, присоединенным с муниципальным сетям, находящимся в аренде прочих ТСО и потребителей, присоединенных к сетям ПС-220/110/35 кВ: СЦКК, Бурятзолото, Авиазавод, обслуживаемых другими сетевыми организациями.

Объем полезного отпуска электрической энергии 3 915,938 млн. кВтч.

Технологические потери на 2017 год приняты на уровне 14,14% от поступления в сеть, в соответствии с приказом РСТ РБ от 16.12.2013 № 1/50-1 «О принятии долгосрочных параметров регулирования ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» по согласованию с ФСТ России (приказ ФСТ № 1587-э от 13.12.2013 «О согласовании Федеральной службой по тарифам решений органов исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»).

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 Бурятия на 2017 год, утвержденного приказом ФАС России от 17 ноября 2016 года № 1601/16-ДСП, Протокола заседания Коллегии № 1/50 от 27.12.2016 г. и анализа значений балансовых показателей ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» за 2015 – 2017 гг. (Таблицы П.1.3, П.1.4, П.1.5 и П.1.6 за 2015-2017 г.) сообщает следующее:

Прогнозный баланс на 2017 год (по данным Таблицы П.1.4) сформирован филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» по фактическому балансу электроэнергии за 2015 год с учетом изменения в части технологического расхода электроэнергии (потерь) в электрических сетях.

Исполнителю не представляется возможным провести детальный анализ структуры утвержденных на 2017 годы балансовых показателей, в том числе по уровням напряжения и группам потребителей, поскольку в выписке из протокола заседания Коллегии №1/50 от 27.12.2016 года детальная информация не представлена.

Представленная в адрес Исполнителя выписка из Сводного прогнозного баланса на 2017 год, утвержденного Приказом ФАС от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП (далее - выписка из Сводного прогнозного баланса на 2017 год), содержит информацию только о технологическом расходе электроэнергии (потерь) в электрических сетях на 2017 год и мощности ПАО «ФСК ЕЭС». Иная информация из Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия в адрес филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» не представлена.

В выписке из Сводного прогнозного баланса на 2017 год для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» определены потери электрической энергии в электрических сетях на 2017 год в размере 576,97 млн. кВт\*ч, что не соответствует параметрам, заявленным филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» (письмом от 28.04.2016 № 1.2/02/2612-исх), в размере 597,864 млн. кВт\*ч (или 13,54 % от уровня поступления электроэнергии в сеть 4 415,52 млн. кВт\*ч.).

Согласно выписке из протокола заседания Коллегии РСТ РБ №1/50 от 27.12.2016 года для расчета расходов на оплату потерь был принят объем потерь на соответствующем Приказу РСТ РБ от 16.12.2013 №1/50-1 «О принятии долгосрочных параметров регулирования ОАО «МРСК Сибири» (Бурятэнерго)» уровне 14,14% от отпуска электроэнергии в сеть в размере 4 102,99 млн. кВт.ч., сформированного за исключением поставок потребителям, присоединенным с муниципальным сетям, находящимся в аренде прочих ТСО и потребителей. В соответствии с п. 60 Основ ценообразования № 1178 при формировании прогнозного баланса для территориальных сетевых организаций используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на соответствующий период регулирования, определяемая с учетом данных, предоставленных органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. Таким образом, Исполнитель полагает, что были внесены изменения в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Бурятия на 2017, которые не были предоставлены в адрес филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», или РСТ РБ был нарушен п. 14 Основ ценообразования № 1178.

## **Экспертиза обоснованности принятых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия 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

Сводные балансовые показатели филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» за 2016 г. и на 2018 г., используемые Исполнителем при проведении экспертизы, представлены в таблицах далее.

Сводные балансовые показатели по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» за 2016 и на 2018 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2016 год** | **2018 год** |
| **Факт филиала** | **Предложение филиала** |
| 1 | Отпуск в сеть, всего | млн кВт\*ч | 4 410,151 | 4 340,46 |
| 1,1 | в том числе, отпуск в сеть по ВН (ГН) | млн кВт\*ч | 3 910,84 | 3 841,14 |
| 2 | Отпуск в сеть без отпуска по ВН (ГН) | млн кВт\*ч | 499,31 | 499,31 |
| 3 | Объем потерь | млн кВт\*ч | 309,05 | 577,181 |
| % | 7,01% | 13,30% |
| 4 | Отпуск из сети | млн кВт\*ч | 4 101,100 | 3 763,28 |
| 4,1 | в том числе, отпуск из сети по ВН (ГН) 10 | млн кВт\*ч | 2 445,04 | 2 303,29 |
| 5 | Отпуск из сети без отпуска по ВН (ГН) | млн кВт\*ч | 1 656,056 | 1 459,98 |
| 6. | Поступление мощности в сеть | МВт | 574,340 | 565,357 |
| 7. | Объем потерь | МВт | 32,348 | 59,891 |
| % | 5,63% | 10,59% |
| 8. | Полезный отпуск мощности потребителям | МВт | 541,991 | 505,467 |
| 9. | Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, на территории Респ. Бурятия | МВт | 541,601 | 505,070 |

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

* расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональных электрических сетях), фактические данные за 2016 г., плановые на 2018г. (в формате приложений таблицы №П1.3);
* баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», фактические данные за 2016 г., плановые на 2018г. (в формате приложений таблицы №П1.4);
* баланс электрической мощности по сетям ВН, СН1, СН2 и НН филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», фактические данные за 2016 г., плановые на 2018г. (в формате приложений таблицы №П 1.5);
* структура полезного отпуска электрической энергии (мощности), плановые данные на 2018 г. (в формате приложения таблиц №П1.6);
* предложения по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2018 год (в формате приложения таблиц №П2.1);

Приказом РСТ РБ от 16.12.2013 №1/50-1 «О принятии долгосрочных параметров регулирования ОАО «МРСК Сибири» (Бурятэнерго)» приняты следующие величины технологического расхода (потерь) электрической энергии:

|  |  |
| --- | --- |
| **Долгосрочный период регулирования** | **Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии** |
| 2014 | 14,31 % |
| 2015 | 14,26 % |
| 2016 | 14,21 % |
| 2017 | 14,14 % |
| 2018 | 14,07 % |

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» были представлены следующие сведения по потерям электрической энергии:

* объем плановых потерь электрической энергии на 2018 год составляет 577,181 млн. кВт\*ч (13,03%);
* фактические потери за 2016 год составили 7,01% от отпуска в сеть (4 410,151 млн. кВт\*ч) или 309,05 млн. кВт\*ч. (с учетом электропотребления потребителей ВН1), с учетом исключения электропотребления потребителей ВН1, отпуск в сеть составляет 499,31 млн. кВт\*ч, фактические потери за 2016 год (7,1%).

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Сводные балансовые показатели филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» за 2016 г. и на 2018 г., принятые Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия, представлены в таблице далее:

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2016 год** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт**  **Утверждено РСТ РБ** | **Утверждено РСТ РБ** |
| 1 | Отпуск в сеть, всего | млн кВт\*ч | 4 410,151 | 4 511,656 |
| 3 | Объем потерь | млн кВт\*ч | 309,05 | 634,79 |
| % | 7,01% | 14,07% |
| 4 | Отпуск из сети | млн. кВт\*ч | 4 101,100 | 3 876,866 |

Поступление электроэнергии в сеть 4 511,656 млн. кВтч с учетом поступления электроэнергии для потребителей ВН I.

Полезный отпуск представлен предприятием и принят экспертами на 2018 год в размере 3 876,866 млн. кВтч. Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей предприятия для расчета тарифов на 2018 год выполнена на основании данных предприятия (Таблица №П1.6.).

Технологические потери на 2018 год приняты на уровне 14,07% от поступления в сеть, в соответствии с приказом РСТ РБ от 16.12.2013 № 1/50-1 «О принятии долгосрочных параметров регулирования ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» по согласованию с ФСТ России (приказ ФСТ № 1587-э от 13.12.2013 «О согласовании Федеральной службой по тарифам решений органов исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»), с учетом программы энергосбережения.

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 Бурятия на 2018 год, утвержденного приказом ФАС России от 17 ноября 2016 года № 1601/16-ДСП и анализа значений балансовых показателей ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» за 2016 – 2018 гг. (Таблицы П.1.3, П.1.4, П.1.5 и П.1.6 за 2016-2018 г., акты оказанных услуг) сообщает следующее:

Представленный в адрес Исполнителя Сводный прогнозный баланс электрической энергии (мощности) по субъекту РФ – республика Бурятия, утвержденный приказом ФАС России от 17 ноября 2016 года № 1601/16-ДСП, содержит информацию о технологическом расходе электроэнергии (потерь) в электрических сетях на 2018 г. ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго».

В утвержденном Сводном прогнозном баланса на 2018 год для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» определены потери электрической энергии в электрических сетях на 2018 г. в размере 634,79 млн. кВт\*ч, (или 14,07 % от уровня поступления электроэнергии в сеть 4 511,656 млн. кВт\*ч.), что соответствует расчётному уровню потерь электроэнергии, выполненному Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 26.09.2017 №887, но отличается от параметров, заявленных филиалом «Бурятэнерго» в размере 577,181 млн. кВт\*ч (или 13,3 % от уровня поступления электроэнергии в сеть 4 340,46 млн. кВт\*ч.).

Исполнитель полагает, что РСТ РБ соблюдены требования п. 14 Основ ценообразования № 1178, согласно которому 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 ЕЭС России по субъектам РФ, а также Приказа РСТ РБ от 16.12.2013 № 1/50-1 «О принятии долгосрочных параметров регулирования ОАО «МРСК Сибири» (Бурятэнерго)».

# **Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017-2018 гг., не являющиеся первыми годами 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),

,

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.

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 тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с [методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=53416934D41DD351E49BEB5A3594671197765C5F5F9F43974C6636911A8F79D8FCED133C6F2A6906F0C31942D237A8168A79FA9C19FFAE7349i8I), 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 № 1178;
* уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования № 1178 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](consultantplus://offline/ref=53416934D41DD351E49BEB5A3594671197765C5F5F9F43974C6636911A8F79D8FCED133C6F2A6906F0C31942D237A8168A79FA9C19FFAE7349i8I) 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](consultantplus://offline/ref=53416934D41DD351E49BEB5A3594671197765C5E5C9C43974C6636911A8F79D8FCED133C6F2A6906F1C31942D237A8168A79FA9C19FFAE7349i8I) 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 соответствии с п. 12 Основ ценообразования № 1178 долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений об установлении указанных параметров в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания).

2017 и 2018 годы являются соответственно четвертым и пятым годами пятилетнего долгосрочного периода регулирования (2014-2028 годы) филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго».

Долгосрочные параметры регулирования утверждены приказом Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 16.12.2013 № 1/50-1 «О принятии долгосрочных параметров регулирования ОАО «МРСК Сибири» (Бурятэнерго)». Базовый уровень подконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования 2014-2018 гг. определен в размере 1 596,07 тыс. руб.

| **№ п.п.** | **Показатели** | **Единица измерения** | **Утверждено РСТ РБ**  **на 2014 год**  **(базовый уровень операционных расходов)** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 190 507,1 |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 188 429,6 |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 2 077,5 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 876 815,7 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 528 751,6 |
| 1.3.1. | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 218 607,3 |
| 1.3.2. | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 117 401,7 |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс. руб. | 12 844,5 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 30 084,7 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 30 327,7 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 5 522,0 |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс. руб. | 1 484,8 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 37 138,0 |
| 1.3.3. | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 22 939,9 |
| 1.3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 4 048,0 |
| 1.3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 5 539,2 |
| 1.3.6. | расходы на страхование | тыс. руб. | 10 254,8 |
| 1.3.7. | Проценты за кредит | тыс. руб. | 50 815,1 |
| 1.3.8. | Расходы социального характера из прибыли | тыс. руб. | 10 053,1 |
| 1.3.9. | Дивиденды | тыс. руб. | 0,0 |
| 1.3.10. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 33 426,3 |
| 1.3.11. | Другие прочие расходы | тыс. руб. | 55 666,2 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **1 596 074,4** |

Состав подконтрольных расходов филиала «Бурятэнерго» на 2017 год приведен в следующей таблице.

| № п.п. | Показатели | Единица измерения | Утверждено  РСТ РБ на 2016 год | Предложение  Филиала  на 2017 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | инфляция | % | 1,074 | 1,058 |
|  | индекс эффективности операционных расходов | % | 0,01 | 0,01 |
|  | количество активов | у.е. | 90 463,39 | 90 929,87 |
|  | индекс изменения количества активов | % | -0,00519 | 0,00513 |
|  | коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |
|  | итого коэффициент индексации |  | 1,0591177 | 1,0514500 |
| Расчет подконтрольных расходов | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 217 421,77 | 228 608,13 |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 215 050,77 | 226 115,14 |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 2 371,00 | 2 492,99 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 1 000 691,61 | 1 052 177,23 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 603 453,27 | 634 500,97 |
| 1.3.1. | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 249 491,98 | 262 328,35 |
| 1.3.2. | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 133 988,18 | 140 881,88 |
| 1.3.2.1. | услуги связи | тыс. руб. | 14 659,17 | 15 413,39 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 34 335,03 | 36 101,57 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 34 612,38 | 36 393,19 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 6 302,15 | 6 626,39 |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс. руб. | 1 694,62 | 1 781,81 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 42 384,83 | 44 565,53 |
| 1.3.3. | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 26 180,87 | 27 527,87 |
| 1.3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 4 619,84 | 4 857,54 |
| 1.3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 6 321,79 | 6 647,05 |
| 1.3.6. | расходы на страхование | тыс. руб. | 11 703,59 | 12 305,74 |
| 1.3.7. | Проценты за кредит | тыс. руб. | 57 994,21 | 60 978,01 |
| 1.3.8. | Расходы социального характера из прибыли | тыс. руб. | 11 473,42 | 12 063,72 |
| 1.3.9. | Дивиденды | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.10. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 38 148,77 | 40 111,52 |
| 1.3.11. | Другие прочие расходы | тыс. руб. | 63 530,63 | 66 799,29 |
|  | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс. руб. | 1 821 566,66 | 1 915 286,32 |

Состав подконтрольных расходов филиала «Бурятэнерго» на 2018 год приведен в следующей таблице.

| № п.п. | Показатели | Единица измерения | Утверждено РСТ РБ на 2017 год | Предложение Филиала  на 2018 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | инфляция | % | 1,047 | 1,04 |
|  | индекс эффективности операционных расходов | % | 0,01 | 0,01 |
|  | количество активов | у.е. | 88 881,99 | 88 822,54 |
|  | индекс изменения количества активов | % | -0,01779 | -0,00067 |
|  | коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |
|  | итого коэффициент индексации |  | 1,0226985 | 1,0290831 |
| Расчет подконтрольных расходов | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 222 356,91 | 228 823,75 |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 219 932,10 | 226 328,41 |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 2 424,82 | 2 495,34 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 1 023 405,78 | 1 053 169,64 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 617 150,74 | 635 099,42 |
| 1.3.1. | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 255 155,06 | 262 575,78 |
| 1.3.2. | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 137 029,50 | 141 014,75 |
| 1.3.2.1. | услуги связи | тыс. руб. | 14 991,92 | 15 427,93 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 35 114,38 | 36 135,62 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 35 398,03 | 36 427,52 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 6 445,20 | 6 632,64 |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс. руб. | 1 733,08 | 1 783,49 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 43 346,90 | 44 607,56 |
| 1.3.3. | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 26 775,13 | 27 553,84 |
| 1.3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 4 724,71 | 4 862,12 |
| 1.3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 6 465,28 | 6 653,32 |
| 1.3.6. | расходы на страхование | тыс. руб. | 11 969,24 | 12 317,35 |
| 1.3.7. | Проценты за кредит | тыс. руб. | 59 310,59 | 61 035,52 |
| 1.3.8. | Расходы социального характера из прибыли | тыс. руб. | 11 733,84 | 12 075,10 |
| 1.3.9. | Дивиденды | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.10. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 39 014,68 | 40 149,35 |
| 1.3.11. | Другие прочие расходы | тыс. руб. | 64 972,68 | 66 862,29 |
|  | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс. руб. | 1 862 913,42 | 1 917 092,81 |

## **Экспертиза расчетов подконтрольных расходов на 2017 год, определенных Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия 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),

,

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 2017 год утверждены в рамках тарифного решения на 2017 год, принятого в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Бурятэнерго» приказом Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия (далее - РСТ РБ) от 27.12.2016 №1/50 на основании Протокола заседания Коллегии Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 27.12.2016 №1/50 «О корректировке размера необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации ПАО «МРСК Сибири» (Бурятэнерго) на 2017 год долгосрочного периода регулирования 2014-2018 годы для расчета единых (котловых) тарифов на территории Республики Бурятия по уровням напряжения».

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Согласно пояснительной записке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» к тарифной заявке на 2017 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 Минэкономразвития РФ на базовый 2016 год, применены индексы – дефляторы по прогнозу социально-экономического развития на 2017 год – 1,058 %».

Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов приведен в следующей таблице:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Ед. изм.** | **Предложение**  **Филиала**  **на 2017 год** |
| Расчет коэффициента индексации |  |  |
| Инфляция | % | 1,058 |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 0,01 |
| Количество активов, всего | у.е. | 90 929,87 |
| Индекс изменения количества активов | % | 0,00513 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации |  | 1,0514500 |

Согласно приложенному расчету, подконтрольные расходы на 2017 год заявлены филиалом в размере 1 915 286,32 тыс. руб.

Из представленных данных следует, что коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2017 год, по мнению Филиала «Бурятэнерго», составляет 105,14500% от уровня подконтрольных расходов, утвержденных на 2016 год.

| **№ п.п.** | **Показатели** | **Утверждено на 2016 год,**  **тыс. руб.** | **Предложение**  **Филиала на 2017 год,**  **тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Подконтрольные расходы – расчет с применением коэффициента индексации 1,0514500 | 1 821 566,66 | 1 915 286,32 |
| 2 | ИТОГО подконтрольные расходы |  | 1 915 286,32 |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Регулирующим органом на 2017 год подконтрольные расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» определены в размере 1 862 913,42 тыс. руб. (Протокол заседания Коллегии Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 27.12.2016 №1/50), что ниже предложения филиала на 52 372,90 тыс. руб.

Расчет подконтрольных расходов выполнен РСТ РБ в соответствии с Методическими указаниями №98-э путем индексации утвержденных подконтрольных расходов 2016 года.

В таблице представлен расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов, выполненный РСТ РБ:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Ед. изм.** | **Расчет РСТ РБ**  **на 2017 год** |
| Расчет коэффициента индексации |  |  |
| Инфляция | % | 4,7% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 1% |
| Количество активов, всего | у.е. | 88 891,99 |
| Индекс изменения количества активов | % | -0,017792 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации |  | 1,0226985 |

При этом в протоколе заседания Коллегии Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 27.12.2016 №1/50 отмечено, что регулирующим органом расчет величины подконтрольных расходов на 2017 год выполнен с учетом планируемых значений параметров расчета тарифов в следующих размерах:

* индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально- экономического развития Российской Федерации в размере 104,7%;
* коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необхо­димых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемой организа­ции, осуществляющей передачу электроэнергии в размере 0,75 (согласно приказу РСТ РБ от 16.12.2013 № 1/50-1 «О принятии долгосрочных параметров регулирования ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго»);
* индекс эффективности подконтрольных расходов в размере 1 %, установленный приказом РСТ РБ от 16.12.2013 № 1/50-1;
* объем условных единиц на 2017 год принят в размере 88 881,99 у.е. (исключен объем активов по договорам аренды сроком владения менее очередного периода регулирования), при этом в 2016 году условные единицы составляли 90 463,39 у.е. Таким образом, коэффициент изменения количества активов (- 0,017792).

Из представленных данных следует, что коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2017 год, по мнению РСТ РБ, составляет 102,26985% от уровня подконтрольных расходов, утвержденных на 2016 год.

| **№ п.п.** | **Показатели** | **Утверждено на 2016 год,**  **тыс. руб.** | **Расчет РСТ РБ на 2017 год,**  **тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Подконтрольные расходы – расчет с применением коэффициента индексации 1,0226985 | 1 821 566,66 | 1 862 913,42 |
| 2 | ИТОГО подконтрольные расходы |  | 1 862 913,42 |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

По результатам анализа представленных материалов Исполнитель отмечает следующее.

Согласно пояснительной записке филиала, расчет подконтрольных расходов на 2017 год выполнен филиалом в соответствии с Методическими указаниями № 98-э. На 2016 год подконтрольные расходы были утверждены в размере 1 821 566,66 тыс. руб. Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2017 год был определен филиалом в размере 1,0514500. Соответственно, величина подконтрольных расходов на 2017 год в соответствии с Методическими указаниями №98-э должна составить, по расчету филиала, 1 915 286,32 тыс. руб. Филиалом предложена величина в аналогичном размере. Таким образом, заявленная филиалом «Бурятэнерго» величина подконтрольных расходов определена в соответствии с положениями Методических указаний №98-э.

ИПЦ на 2017 год, используемый РСТ РБ для расчета индекса эффективности, соответствует ИПЦ, установленному в прогнозе социально-экономического развития РФ на 2017 год[[1]](#footnote-1).

Согласно Приказу РСТ РБ от 16.12.2013 № 1/50-1 «О принятии долгосрочных параметров регулирования ОАО «МРСК Сибири» (Бурятэнерго)», принятого на основании Протокола заседания Коллегии Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 16.12.2013 №1/58-1 «О принятии долгосрочных параметров регулирования ОАО «МРСК Сибири» (Бурятэнерго)» в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» приняты долгосрочные параметры регулирования филиала «Бурятэнерго», в т. ч. уровень подконтрольных расходов 2014 года (базовый уровень подконтрольных расходов).

| **Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации** | **Год** | **Базовый уровень подконт-роль-ных расходов** | **Индекс эффектив-**  **ности подконт-**  **рольных расходов** | **Коэффи-**  **циент эластич-**  **ности подконт-**  **рольных расходов по количеству активов** | **Максимально возможная корректировка НВВ, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг** | **Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии** | **Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) (Пп)** |  |  | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель качества предоставления возможности технологического присоединения (Птпр)** | | **Показатель уровня качества оказываемых услуг ТСО (Птсо)** |
| **млн. руб.** | **%** | **%** | **%** | **%,млн. кВтч** | **-** | **-** | | **-** |
| АО «МРСК Сибири» (Бурятэнерго) | 2014 | 1 596,07 | - | 75 | - | 14,31% | 0,0432 | 1,1987 | | 0,8975 |
| 2015 | Х | 1 | 75 | - | 14,26% | 0,0426 | 1,1807 | | 0,8975 |
| 2016 | Х | 1 | 75 | - | 14,21% | 0,042 | 1,163 | | 0,8975 |
| 2017 | Х | 1 | 75 | - | 14,14% | 0,0413 | 1,1456 | | 0,8975 |
| 2018 | Х | 1 | 75 | - | 14,07% | 0,0407 | 1,1284 | | 0,8975 |

Принятие РСТ РБ в расчет коэффициента индексации на 2 037,88 условных единиц меньше, чем заявлено филиалом, по мнению Исполнителя, обосновано. Согласно протоколу заседания Коллегии Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 27.12.2016 №1/50 «О корректировке размера необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации ПАО «МРСК Сибири» (Бурятэнерго) на 2017 год долгосрочного периода регулирования 2014-2018 годы для расчета единых (котловых) тарифов на территории Республики Бурятия по уровням напряжения» при расчете условных единиц на 2017 год исключен объем активов по договорам аренды сроком владения менее очередного периода регулирования), при этом в 2016 году условные единицы составляли 90 463,39 у.е.

В соответствии с запросом РСТ РБ от 09.06.2016 № 04-12/0852 филиалом «Бурятэнерго» представлен расчет условных единиц с учетом степени загрузки отдельно по каждому объекту электросетевого хозяйств в соответствии с Методическими указаниями, с обязательным разделяемом на собственное и арендованного имущество за 2015 год и на 2017 год, с привязкой к договору аренды и свидетельству о праве собственности.

Письмом от 28.04.2016 №1.2/02/2612-исх в адрес РСТ РБ Филиал ПАО «МРСК Сибири» «Бурятэнерго» представил фактические сведения по условным единицам Филиала за 2015 год. и на плановый период 2017 г., в том числе и по арендованному имуществу. (информация представлена в составе ТЗ Том 1 стр. 124-126). Информация по расчету условных единиц по каждому объекту электросетевого хозяйств с разделением на собственное и арендованное имущество за 2015 год и на 2017 год, с привязкой к договору аренды и свидетельству о праве собственности, была представлена по устному запросу РСТ РБ.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **Ед. изм.** | **Предложение**  **Филиала на 2017 год** | **Установлено РСТ РБ на 2016 год** | **Факт за 2015 год** |
|  | Объем условных единиц, в том числе по напряжению: | у.е. | 90 929,87 | 90 463,39 | 88 104,32 |
| 1 | ВН | у.е. | 14 117,70 | 14 117,70 | 18 446,99 |
| 2 | СН1 | у.е. | 16 545,87 | 16 545,87 | 18 097,34 |
| 3 | СН2 | у.е. | 40 249,51 | 40 016,14 | 31 226,74 |
| 4 | НН | у.е. | 20 016,79 | 19 783,68 | 20 333,25 |

Как видно из таблицы, на момент утверждения тарифно-балансовых решений для Филиала «Бурятэнерго» на 2017 год регулирующий орган обладал полной информацией о фактическом размере условных единиц предприятия за 2015 год (подтвержденном документально регулируемой организацией) и плановом размере условных единиц предприятия на 2017 год и учел ее при расчете итогового коэффициента индексации подконтрольных расходов Филиала «Бурятэнерго» на 2017 год.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Расчет коэффициента индексации**  **на 2017 год** | **Предложение филиала** | **ТБР** | **Исполнитель** |
| инфляция | 1,058 | 1,047 | 1,047 |
| индекс эффективности операционных расходов | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| количество активов, у.е. | 90 929,87 | 88 881,99 | 88 881,99 |
| индекс изменения количества активов | 0,005130 | -0,017792 | -0,017792 |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| коэффициент индексации | 1,0514500 | 1,0226985 | 1,0226985 |

Соответственно, обоснованный коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2017 год должен составить 102,26985% от базового уровня подконтрольных расходов, утвержденных на 2016 год.

| **№** | **Наименование** | **ТБР 2017 от 27.12.2016 г., тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя,**  **тыс. руб.** | **Отклонение, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5=4-3** |
| 1 | Коэффициент индексации на 2017 год | 1,0226985 | 1,0226985 | 0,00 |
| 2 | Подконтрольные расходы 2016 года | 1 821 566,66 | 1 821 566,66 | 0,00 |
| 3 | Итого подконтрольные расходы 2017 | 1 862 913,42 | 1 862 913,42 | 0,00 |

С учетом изложенного, экономически обоснованный уровень подконтрольных расходов в 2017 году, по мнению Исполнителя, составляет 1 862 913,42 тыс. руб.

## **Экспертиза расчетов подконтрольных расходов на 2018 год, определенных Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия 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),

,

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» – «Бурятэнерго» приказом Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия (далее - РСТ РБ) от 27.12.2017 №1/46 на основании Протокола заседания Коллегии Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 27.12.2017 №1/46 «О корректировке размера необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации ПАО «МРСК Сибири» (Бурятэнерго) на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2014-2018 годы для расчета единых (котловых) тарифов на территории Республики Бурятия по уровням напряжения».

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Согласно пояснительной записке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» к тарифной заявке на 2018 год, направленной в адрес РСТ РБ письмом от 25.04.2017 № 1.2/02/1763-исх, «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 Минэкономразвития РФ на базовый 2017 год, применены индексы – дефляторы по прогнозу социально-экономического развития РБ на 2018 год – 1,040 %».

Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов приведен в следующей таблице:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Ед. изм.** | **Предложение Филиала**  **на 2018 год** |
| Расчет коэффициента индексации |  |  |
| Инфляция | % | 4,0% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 1% |
| Количество активов, всего | у.е. | 88 822,54 |
| Индекс изменения количества активов | % | -0,00067 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации |  | 1,0290831 |

При этом в период проведения анализа объем активов предприятием был скорректирован в связи с заключением договоров аренды и приобретением электросетевого комплекса до 90 978,56 у.е. (письмо филиала «Бурятэнерго» в адрес РСТ РБ от 06.12.2017 №1.2/02/8633-исх, документ не представлен в составе обосновывающих документах).

Согласно приложенному расчету, подконтрольные расходы на 2018 год заявлены филиалом в размере 1 917 092,81 тыс. руб.

Из представленных данных следует, что коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2018 год, по мнению Филиала «Бурятэнерго», составляет 102,90831% от базового уровня подконтрольных расходов, утвержденных на 2017 год.

| **№ п.п.** | **Показатели** | **Утверждено на 2017 год,**  **тыс. руб.** | **Предложение**  **Филиала на 2018 год,**  **тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Подконтрольные расходы – расчет с применением коэффициента индексации 1,0290831 | 1 862 913,42 | 1 917 092,81 |
| 2 | ИТОГО подконтрольные расходы |  | 1 917 092,81 |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Регулирующим органом на 2018 год подконтрольные расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» определены в размере 1 945 577,87 тыс. руб. (Протокол заседания Коллегии Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 27.12.2017 №1/46), что выше предложения филиала на 28 485,06 тыс. руб.

Расчет подконтрольных расходов выполнен РСТ РБ в соответствии с Методическими указаниями №98-э путем индексации утвержденных подконтрольных расходов 2017 года.

В таблице представлен расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов, выполненный РСТ РБ:

| **Наименование статьи** | **Ед. изм.** | **Расчет РСТ РБ**  **на 2018 год** |
| --- | --- | --- |
| Расчет коэффициента индексации |  |  |
| Инфляция | % | 3,7% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 1% |
| Количество активов, всего | у.е. | 90 978,56 |
| Индекс изменения количества активов | % | 0,02304 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации |  | 1,0444000 |

При этом в пояснительной записке к заседанию Коллегии Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 27.12.2016, повесткой которого являлась корректировка размера необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации ПАО «МРСК Сибири» (Бурятэнерго) на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2014 – 2018 годы для расчета единых (котловых) тарифов на территории Республики Бурятия по уровням напряжения (далее – Пояснительная записка н 2018 год РСТ РБ), отмечено, что планируемые значения параметров расчета тарифов определены в следующих размерах:

* индекс потребительских цен, определенный в соответствии с утвержденным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации в размере 103,7%. Тарифная заявка предприятием подана с учетом индекса потребительских цен 104,0%, в соответствии с предварительным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.
* коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемой организации, осуществляющей передачу электроэнергии в размере 0,75 (согласно приказу РСТ РБ от 16.12.2013 №1/50-1 «О принятии долгосрочных параметров регулирования ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго»).
* объем условных единиц на 2018 год принят в количестве 90 978,56 у.е., против утвержденных на 2017 год в размере 88 881,99 у.е., изменение количества активов на 2018 год составило 0,02304. Тарифная заявка подана предприятием с объемом условных единиц в размере 88 822,54 у.е. и изменением количества активов -0,00067.
* индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный приказом РСТ РБ от 16.12.2013 №1/50-1 «О принятии долгосрочных параметров регулирования ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в размере 1%.

С учетом указанных данных коэффициент корректировки подконтрольных расходов равен 1,0444 = 1,037\* (1+0,75\*0,02304) \* (1-1%).

Из представленных данных следует, что коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2018 год, по мнению РСТ РБ, составляет 104,44000% от базового уровня подконтрольных расходов, утвержденных на 2017 год.

| **№ п.п.** | **Показатели** | **Утверждено на 2017 год,**  **тыс. руб.** | **Расчет РСТ РБ на 2018 год,**  **тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Подконтрольные расходы – расчет с применением коэффициента индексации 1,0444000 | 1 862 913,42 | 1 945 577,87 |
| 2 | ИТОГО подконтрольные расходы |  | 1 945 577,87 |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

По результатам анализа представленных материалов Исполнитель отмечает следующее.

Согласно пояснительной записке филиала, расчет подконтрольных расходов на 2018 год выполнен филиалом в соответствии с Методическими указаниями № 98-э. На 2017 год подконтрольные расходы были утверждены в размере 1 862 913,42тыс. руб. (протокол заседания Коллегии Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 27.12.2016 №1/50, действующий на момент подачи заявки). Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2018 год был определен филиалом в размере 1,0290831. Позднее, филиалом было направлено новое предложение по объему активов. Соответственно, с учетом предложения по увеличению объема активов величина подконтрольных расходов на 2018 год в соответствии с Методическими указаниями №98-э должна была составить, по расчету филиала, 1 951 206,33 тыс. руб. Филиалом предложена величина в размере 1 917 092,81 тыс. руб. Таким образом, заявленная филиалом «Бурятэнерго» величина подконтрольных расходов на 2018 год определена в соответствии с положениями Методических указаний №98-э в первоначальном предложении, направленном в составе тарифной заявки. Уточнений по поводу величины подконтрольных расходов на 2018 год в связи с заключением договоров аренды и приобретением электросетевого комплекса от филиала «Бурятэнерго» не было.

ИПЦ на 2018 год, используемый РСТ РБ для расчета индекса эффективности, соответствует ИПЦ, установленному в прогнозе социально-экономического развития РФ на 2018 год[[2]](#footnote-2).

Согласно Приказу РСТ РБ от 16.12.2013 № 1/50-1 «О принятии долгосрочных параметров регулирования ОАО «МРСК Сибири» (Бурятэнерго)», принятого на основании Протокола заседания Коллегии Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 16.12.2013 №1/58-1 «О принятии долгосрочных параметров регулирования ОАО «МРСК Сибири» (Бурятэнерго)» в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» приняты долгосрочные параметры регулирования филиала «Бурятэнерго», в т. ч. уровень подконтрольных расходов 2014 года (базовый уровень подконтрольных расходов).

| **Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации** | **Год** | **Базовый уровень подконт-роль-ных расходов** | **Индекс эффектив-**  **ности подконт-**  **рольных расходов** | **Коэффи-**  **циент эластич-**  **ности подконт-**  **рольных расходов по количеству активов** | **Максимально возможная корректировка НВВ, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг** | **Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии** | **Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) (Пп)** |  |  | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель качества предоставления возможности технологического присоединения (Птпр)** | | **Показатель уровня качества оказываемых услуг ТСО (Птсо)** |
| **млн. руб.** | **%** | **%** | **%** | **%,млн. кВтч** | **-** | **-** | | **-** |
| ПАО «МРСК Сибири» (Бурятэнерго) | 2014 | 1 596,07 | - | 75 | - | 14,31% | 0,0432 | 1,1987 | | 0,8975 |
| 2015 | Х | 1 | 75 | - | 14,26% | 0,0426 | 1,1807 | | 0,8975 |
| 2016 | Х | 1 | 75 | - | 14,21% | 0,042 | 1,163 | | 0,8975 |
| 2017 | Х | 1 | 75 | - | 14,14% | 0,0413 | 1,1456 | | 0,8975 |
| 2018 | Х | 1 | 75 | - | 14,07% | 0,0407 | 1,1284 | | 0,8975 |

Принятие РСТ РБ в расчет коэффициента индексации объем условных единиц по предложению филиала, по мнению Исполнителя, обосновано. Согласно Пояснительной записке 2018 год РСТ РБ в соответствии с действующим законодательством субъекты электроэнергетики осуществляют деятельность по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям. Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» письмом от 01.11.2017 №1.2/02/5332-исхпредставлена справка по мероприятиям консолидации электросетевых активов муниципальных образований Республики Бурятия, согласно которой планируется:

* до конца 2017 год приобрести электросетевое имущество Прибайкальского района, МО ГП «Бабушкинское», МО «Кижингинский район» и МО «Хоринский район» общим объемом активов 807 у.е.;
* до конца 2018 года по плану филиала приобретение муниципального имущества следующих районов Кабанский, Джидинский, Закаменский, Тарбагатайский, Баунтовский-эвенкийский, Еравнинский, Курумканский, Северобайкальский, Заиграевский и городских поселений Закаменск, Таксимо, Гусиноозерск.

Необходимо отметить, что филиалом на момент подачи тарифной заявки на 2018 год были заключены договоры аренды с вышеперечисленными муниципальными образованиями (кроме МО ГП «Бабушкинское», МО ГП «Таксимо») в связи с чем, в тарифной заявке на 2018 год объем активов учитывается в составе арендованного имущества. Письмом от 25.04.2017 № 1.2/02/1763-исх в адрес РСТ РБ Филиал ПАО «МРСК Сибири» «Бурятэнерго» представил фактические сведения по условным единицам Филиала за 2016 год и на плановый период 2018 г., в том числе по арендованному имуществу (информация представлена в томе 1 стр. 306-309).

| **№** | **Наименование** | **Ед. изм.** | **Предложение**  **Филиала на 2018 год** | **Установлено РСТ РБ на 2017 год** | **Факт за 2016 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Объем условных единиц, в том числе по напряжению: | у.е. | 90 978,56 | 90 978,56 | 88 479,52 |
| 1 | ВН | у.е. | н/д | 14 999,49 | 13 707,34 |
| 2 | СН1 | у.е. | н/д | 16 254,83 | 16 284,44 |
| 3 | СН2 | у.е. | н/д | 39 527,84 | 38 154,49 |
| 4 | НН | у.е. | н/д | 20 196,40 | 20 333,25 |

Как видно из таблицы, на момент утверждения тарифно-балансовых решений для Филиала «Бурятэнерго» на 2018 год регулирующий орган обладал полной информацией о фактическом размере условных единиц предприятия за 2016 год (подтвержденном документально регулируемой организацией) и плановом размере условных единиц предприятия на 2018 год и учел ее при расчете итогового коэффициента индексации подконтрольных расходов Филиала «Бурятэнерго» на 2018 год.

| **Расчет коэффициента индексации** | **Предложение филиала** | **Предложение филиала в связи с изменением объема активов (по расчетам Исполнителя)** | **ТБР** | **Исполнитель** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| инфляция | 1,040 | 1,040 | 1,037 | 1,037 |
| индекс эффективности операционных расходов | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| количество активов | 88 822,54 | 90 978,56 | 90 978,56 | 90 978,56 |
| индекс изменения количества активов | -0,00067 | 0,023045 | 0,02304 | 0,023045 |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| коэффициент индексации | 1,0290831 | 1,0473951 | 1,0444000 | 1,0443737 |

Соответственно, обоснованный коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2017 год должен составить 104,43737 % от уровня подконтрольных расходов, утвержденных на 2017 год.

| **№** | **Наименование** | **ТБР 2018 от 27.12.2017 г., тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя,**  **тыс. руб.** | **Отклонение, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5=4-3** |
| 1 | Коэффициент индексации на 2018 год | 1,04437 | 1,04437 | -0,0000 |
| 2 | Подконтрольные расходы 2017 года | 1 862 913,42 | 1 862 913,42 | 0,00 |
| 3 | Итого подконтрольные расходы 2018 | 1 945 577,87 | 1 945 577,87 | -0,00 |

# **Анализ обоснованности принятых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия в расчет тарифов на 2017-2018 гг. долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг.**

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.

2017,2018 годы являются последними годами очередного (второго) долгосрочного периода регулирования 2014-2018 годы.

Приказом Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия (далее – РСТ РБ) от 16.12.2013 № 1/50-1 «О принятии долгосрочных параметров регулирования ОАО «МРСК Сибири» (Бурятэнерго)», принятого на основании протокола заседания Коллегии Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 16.12.2013 №1/58-1 «О принятии долгосрочных параметров регулирования ОАО «МРСК Сибири» (Бурятэнерго), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций», приняты долгосрочные параметры регулирования на 2014-2018 годы филиала «Бурятэнерго», в том числе индекс эффективности подконтрольных расходов на 2014-2018 годы в размере 1%.

## **Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2017 год**

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В материалах тарифного дела со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» заявлен индекс эффективности подконтрольных расходов в размере 1%.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Согласно выписке из протокола от 27.12.2016 №1/50 индекс эффективности подконтрольных расходов установлен приказом РСТ РБ от 16.12.2013 №1/50-1«О принятии долгосрочных параметров регулирования ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в размере 1%.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2017 год установлен приказом РСТ РБ от 16.12.2013 №1/50-1«О принятии долгосрочных параметров регулирования ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в размере 1%.

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования № 1178 долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений об установлении указанных параметров в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания).

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 изложенное, Исполнитель считает обоснованным применение индекса эффективности подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на 2017 год в размере 1 %, что соответствует принятому значению в долгосрочных параметрах регулирования.

## **Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2018 год**

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В материалах тарифного дела со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» заявлен индекс эффективности подконтрольных расходов в размере 1%.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Согласно выписке из протокола от 27.12.2017 №1/46 индекс эффективности подконтрольных расходов установлен приказом РСТ РБ от 16.12.2013 №1/50-1«О принятии долгосрочных параметров регулирования ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в размере 1%.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2018 год установлен приказом РСТ РБ от 16.12.2013 №1/50-1«О принятии долгосрочных параметров регулирования ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в размере 1%.

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования № 1178 долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений об установлении указанных параметров в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания).

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 изложенное, Исполнитель считает обоснованным применение индекса эффективности подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на 2018 год в размере 1 %, что соответствует принятому значению в долгосрочных параметрах регулирования.

## **Показатели уровня надежности и качества услуг на 2017 год**

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

Приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718 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.

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

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» были представлены в составе заявки на 2017 год материалы по фактическим значениям показателей надежности и качества оказываемых услуг, сформированные в соответствии с Методическими указаниями № 718.

В составе тарифной заявке на 2017 год были направлены долгосрочные параметры регулирования на 2014-2018 годы филиала «Бурятэнерго», установленные приказом РС РБ от 16.12.2013 № 1/50-1.

Также филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в РСТ РБ были представлены следующие документы:

* фактические и плановые значения показателей надежности и качества услуг за 2015 год;
* показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации за 2015 год филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» (форма 4.1);
* расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2015 год филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» (форма 4.2);
* информация по форме приложения № 7 к приказу Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 «О единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций» размешена на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири»: www.mrsk-sib.ru (в соответствии с письмом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в адрес РСТ РБ от 13.03.2016 № 1.2/02/2139-исх).

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Приказом Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 16.12.2013 № 1/50-1 установлены долгосрочные параметры регулирования, согласно которых установлены следующие показатели уровня надежности и качества услуг:

* Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) (Пп) по годам:
* 2014 - 0,0432;
* 2015 - 0,0426;
* 2016 - 0,042;
* 2017 - 0,0413;
* 2018 - 0,0407.
* Показатель качества предоставления возможности технологического присоединения (Птпр) по годам:
* 2014 - 1,1987;
* 2015 - 1,1807;
* 2016 - 1,163;
* 2017 - 1,1456;
* 2018 - 1,1284.
* Показатель уровня качества оказываемых услуг ТСО (Птсо) - 0,8975.

В Экспертном заключении на 2017 год РСТ РБ не отражен анализ фактических показателей качества и надежности оказываемых услуг за 2015 год.

В экспертном заключении не отражен анализ заявленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг, не указаны документы, предоставленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» для обоснования плановых показателей филиала на 2017 год.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

По мнению Исполнителя, данные для расчета показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии представлены со стороны филиала в полном объеме, в соответствует с требованиями, установленным Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 14.10.2013г. №718 (далее - Методические указания от 14.10.2013г. №718)[[3]](#footnote-3), действовавшим на момент подачи заявления на второй долгосрочный период регулирования.

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.

Приказом Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 16.12.2013 № 1/50-1 установлены долгосрочные параметры регулирования, согласно которых установлены следующие показатели уровня надежности и качества услуг, в том числе:

* уровень надежности реализуемых товаров (услуг) (Пп);
* показатель качества предоставления возможности технологического присоединения (Птпр);
* показатель уровня качества оказываемых услуг ТСО.

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 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (вместе с «Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг») (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.

Письмом от 31.03.2016 № 1.2/02/2139-исх было направлено фактическое значение показателей надежности и качества оказываемых услуг ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» по данным за 2015 год.

В результате анализа представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» материалов Исполнитель отмечает следующее:

1. Расчет плановых значений показателей надежности и качества услуг, оказываемых филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», на 2017 год в адрес Исполнителя не поступал.
2. Сведения о фактических значениях показателей надежности и качества услуг, оказываемых филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» за 2015 год, в адрес Исполнителя представлен.

Учитывая изложенное, Исполнитель соглашается с плановыми значениями показателей надежности и качества услуг (установленными в долгосрочных параметрах регулирования Приказом Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 16.12.2013 № 1/50-1), оказываемых филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», на 2017 год.

## **Показатели уровня надежности и качества услуг на 2018 год**

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

Приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718 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. Документ утратил силу со 2 апреля 2017 года в связи с изданием Приказа Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания № 1256).

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

В соответствии с 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» - «Бурятэнерго» были представлены в составе заявки на 2018 год материалы по фактическим значениям показателей надежности и качества оказываемых услуг, сформированные в соответствии с Методическими указаниями № 1256.

В составе тарифной заявке на 2018 год были направлены долгосрочные параметры регулирования на 2014-2018 годы филиала «Бурятэнерго», установленные приказом РС РБ от 16.12.2013 № 1/50-1.

Также филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в РСТ РБ были представлены следующие документы:

* фактические и плановые значения показателей надежности и качества услуг за 2016 год;
* показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации за 2016 год филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» (форма 4.1);
* расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2016 год филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» (форма 4.2);
* информация по форме приложения № 7 к приказу Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 «О единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций» размешена на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири»: www.mrsk-sib.ru (в соответствии с письмом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в адрес РСТ РБ от 29.03.2017 № 1.2/02/1323-исх).

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Приказом Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 16.12.2013 № 1/50-1 установлены долгосрочные параметры регулирования, согласно которых установлены следующие показатели уровня надежности и качества услуг:

* Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) (Пп) по годам:
* 2014 - 0,0432;
* 2015 - 0,0426;
* 2016 - 0,042;
* 2017 - 0,0413;
* 2018 - 0,0407.
* Показатель качества предоставления возможности технологического присоединения (Птпр) по годам:
* 2014 - 1,1987;
* 2015 - 1,1807;
* 2016 - 1,163;
* 2017 - 1,1456;
* 2018 - 1,1284.
* Показатель уровня качества оказываемых услуг ТСО (Птсо) - 0,8975.

В Экспертном заключении на 2018 год РСТ РБ не отражен анализ фактических показателей качества и надежности оказываемых услуг за 2016 год.

В экспертном заключении не отражен анализ заявленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг, не указаны документы, предоставленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» для обоснования плановых показателей филиала на 2018 год.

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 РСТ РБ.

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.

Письмом от 29.03.2017 № 1.2/02/1323-исх было направлено фактическое значение показателей надежности и качества оказываемых услуг ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» по данным за 2016 год.

В результате анализа представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» материалов Исполнитель отмечает следующее:

1. Расчет плановых значений показателей надежности и качества услуг, оказываемых филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», на 2018 год в адрес Исполнителя не поступал.
2. Сведения о фактических значениях показателей надежности и качества услуг, оказываемых филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» за 2016 год, в адрес Исполнителя представлен.

С учетом отмеченного, Исполнитель считает обоснованными принятые РСТ РБ показатели уровня надежности и качества реализуемых товаров и услуг.

# **Экспертиза обоснованности расчетов Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия по статьям неподконтрольных расходов на 2017-2018 гг.**

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

* расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);
* оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);
* амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);
* расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;
* расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;
* расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
* прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

## **Экспертиза обоснованности расчетов по статьям неподконтрольных расходов при установлении тарифов на 2017 год для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго»**

### **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»**

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В составе предложения по установлению тарифов на 2017 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» были заявлены расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 1 213 597,47 тыс. руб. исходя из объема мощности 459,512 МВт и объема потерь в сетях ЕНЭС 137 890,49 млн. кВт\*ч.

Норматив потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС по линиям 220 кВ принят в размере 3,95% к отпуску в сеть, что соответствует значению, установленному на 2016 год приказом Минэнерго России №1024 от 25.12.2015 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК ЕЭС» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или ином законном основании, на 2016 год».

Ставка на содержание сетей ЕНЭС в расчете затрат на 1 полугодие и 2 полугодие 2017 года принята в размере 173 232,85 руб./МВт в мес. и 197 312,41 руб./МВт в мес. соответственно.

Из расчета, представленного в заявке филиала «Бурятэнерго», следует, что величина 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, определена на основании прогнозного значения НП «Совет рынка» на 25.11.2015 в размере 1 297 руб./МВт\*ч, с применениям дефлятора в размере 1,085 .

В обоснование заявленной суммы расходов были представлены следующие документы:

* форма № 2.27 Затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»;
* таблица № 1.13 «Расчет суммы платы на услуги по организации функционирования и развития ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети», базовый период 2015 год, период регулирования 2017 год;
* расчет затрат по статье «Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год;
* копия приказа Приказ ФАС России от 29.12.2015 г. № 1346/15;
* копия приказа Приказ Минэнерго от 25.12.2015 №1024;
* копия договора №554/П от 25.01.2012 оказания услуг по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети между ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Сибири» и аренды объектов ЭСХ ПМ 2015/9 от 01.01.2015;
* форма №46-ЭЭ за 2015 год.

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Расходы на статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»»** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **год** |
| По расчету ПАО «МРСК Сибири» – «Бурятэнерго» на 2017 год | | | | | |
| 1 | Заявленная мощность | МВт в мес. | 473,827 | 445,197 |  |
| 2 | Ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 173 232,85 | 197 312,41 | х |
| 3 | Плата за содержание | тыс. руб. | 492 494,42 | 527 057,36 | 1 019 551,78 |
| 4 | Отпуск электрической энергии из ЕНЭС | тыс. кВт ч | 1 789 806,783 | 1 701 091,618 | 3 490 898,401 |
| 5 | Процент потерь в сети ЕНЭС, утвержденный приказом Минэнерго России от 30.12.2016г. №1472 (на 2017 год) | % | 3,95% | 3,95% |  |
| 6 | Объем потерь | тыс. кВт ч | 70 697,368 | 67 193,119 | 137 890,487 |
| 7 | Ставка по оплате потерь (средняя фактическая цена за 2 месяца (январь-февраль) 2017 года) | руб./МВт\*ч | 1 407,25 | 1 407,25 | х |
| 8 | Затраты на покупку потерь | тыс. руб. | 99 488,52 | 94 557,18 | 194 045,70 |
| 9 | Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» - всего | тыс. руб. | 591 982,93 | 621 614,54 | 1 213 597,48 |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Затраты на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год определены Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия в размере 1 217 166,69 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в Республиканскую службу по тарифам Республики Бурятия для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее:

* заявленная мощность определена в Сводном прогнозном балансе электрической энергии (мощности) по субъекту РФ – республика Бурятия, утвержденном приказом ФАС России от 17 ноября 2016 года № 1601/16-ДСП, в размере 527,72 МВт;
* объем потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС в объеме 140,412 млн. кВт\*ч определен, исходя из отпуска электрической энергии из сетей ЕНЭС в размере 3554,74 млн. кВт\*ч, рассчитанного, исходя из утвержденного РСТ РБ на 2017 год объема поступления электроэнергии в сеть и фактической доли поступления объема электроэнергии из сетей ФСК, подтвержденной формой № 46-ээ за 2015 год, и норматива потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС по линиям 220 кВ, принятом в размере 3,95% к отпуску в сеть, что соответствует значению, установленному на 2016 год приказом Минэнерго России от 25 декабря 2015 г. N 1024 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК ЕЭС» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или ином законном основании, на 2016 год».
* ставка на содержание сетей ЕНЭС в расчете затрат на 1 полугодие и 2 полугодие 2017 года принята в соответствии с приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3 в редакции приказа ФАС от 29 декабря 2015 г. N 1346/15 «О внесении изменений в приложение №1 и приложение №2 к приказу ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3» в размере 155 541,58 руб./МВт в мес. и 166 457,39 руб./МВт в мес. соответственно;
* величина ставки тарифа на потери в ЕНЭС определяется как прогнозное значение 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», публикуемое НП «Совет рынка» в соответствии с пунктом 24 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, и по состоянию на 28.11.2016 для Республики Бурятия составляет 1 333 руб./МВт\*ч;

Соответственно, плановая величина расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в составе необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на 2017 год составила 1 206 721,67 тыс. руб., что на 10 445,02 тыс. руб. меньше величины, учтенной Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия на 2017 год в размере 1 217 166,69 тыс. руб., и на 6 875,80 тыс. руб. меньше величины, заявленной филиалом в размере 1 213 597,48 тыс. руб.

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Расходы на статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»»** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | | **год** |
| По расчету Исполнителя на 2017 год | | | | | | |
| 1 | Заявленная мощность | МВт в мес. | 527,720 | 527,720 |  | |
| 2 | Ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 155 541,58 | 166 457,39 | х | |
| 3 | Плата за содержание | тыс. руб. | 492 494,42 | 527 057,36 | 1 019 551,78 | |
| 4 | Отпуск электрической энергии из ЕНЭС | тыс. кВт ч |  |  | 3 554 747,443 | |
| 5 | Процент потерь в сети ЕНЭС, утвержденный приказом Минэнерго России 25 декабря 2015 г. N 1024 (на 2016 год) | % |  |  | 3,95% | |
| 6 | Объем потерь | тыс. кВт ч |  |  | 140 412,524 | |
| 7 | Ставка по оплате потерь (прогноз НП «Совет рынка» на 2017 г. от 28.11.2016 г.) | руб./МВт\*ч |  |  | 1 333,00 | |
| 8 | Затраты на покупку потерь | тыс. руб. |  |  | 187 169,89 | |
| 9 | Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» - всего | тыс. руб. |  |  | 1 206 721,67 | |

Таким образом, расходы по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»» на 2017 год указаны в таблице ниже.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **2017 год** | **2017 год** | **2017 год** |
| **Предложение ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго»** | **Утверждено РСТ РБ** | **Предложение Исполнителя** |
| 1 213 597,48 | 1 217 166,69 | 1 206 721,67 |

### **Энергия на хозяйственные нужды (тепловая энергия)**

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 подпунктом 2 пункта 18 Основ ценообразования № 1178 в состав расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются, в том числе расходы на покупку тепловой и электрической энергии.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в составе неподконтрольных расходов по данной статье были заявлены расходы на тепловую энергию в размере 9 362,56 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы были представлены следующие документы:

* расчет затрат на коммунальные услуги на 2017 год;
* копии договоров с поставщиками тепловой энергии:
* договор на отпуск и потребление тепловой энергии и теплоносителя в горячей воде №45 от 01.09.2005 с ОАО «ТГК-14» (п. Каменск ул. Промышленная 2 и 7 здания: административное, службы подстанции, УПК, энергосбыта, 2 гаража, аккумуляторная и др.);
* договор на отпуск и потребление тепловой энергии и теплоносителя в горячей воде №7562/01.03.1410.08 от 22.12.2008 с ОАО «ТГК-14» (пр-кт 50 лет Октября, 28);
* договор по теплоснабжению №134/01.0300.5149.15 от 29.12.2015 с ООО «Регистр. Нижнеангарск» (п. Нижнеангарск);
* договор по теплоснабжению № 01.0300.496.15 от 11.03.15 с МП ДТВ Северобайкальская;
* договор по теплоснабжению № 01.0300.570.14 от 05.03.14 с МП ДТВ Северобайкальская;
* договор на отпуск, передачу и потребление тепловой энергии и химически очищенной воды №06-ДРЭ-0749-08/01.03.936.08 от 01.09.2008 с ОАО «ОГК-3»;
* договор теплоснабжения 01.0300.5130.15 от 25.12.15 с ООО «Теплоснаб».

| **№№ пп** | **Наименование поставщиков по видам услуг** | **Номер договоров** | **факт 2015 г.** | | | **Тариф 2016** | **План 2017 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Обьем , Гкал** | **Тариф, действ. в 2015 г., руб.** | **Затраты, тыс. руб. на 2015г.** | **Индекс дефлятор на 2017 г.** | **Тарифы на 2017 год с учет. коэф.дефл.** | **Затраты на 2017 г. тыс. руб.** |
| 1. | ПАО "ТГК №14" п. Каменск | 18.03.21.05 от 01.09.05 | 1640,875 | 1532,2 | 2514,15 | 1646,50 | 1,051 | 1730,472 | 2839,49 |
| 2. | ПАО "ТГК №14" п. Каменск | 18.03.21.05 от 01.09.05 | 159,480 | 1584,69 | 252,73 | 1646,50 | 1,051 | 1730,472 | 275,98 |
| 3. | МП ДТВ Северобайкальская | 01.0300.496.15 от 11.03.15 | 314,320 | 980,05 | 308,05 | 1033,22 | 1,051 | 1085,914 | 341,32 |
| 4. | МП ДТВ Северобайкальская | 01.0300.570.14 от 05.03.14 | 183,790 | 2280 | 419,04 | 2247,60 | 1,051 | 2362,228 | 434,15 |
| 5. | ООО "Регистр. Нижнеагарск" | 01.0300.5149.15 от 29.12.15 | 26,870 | 3419,53 | 91,88 | 3635,95 | 1,051 | 3821,383 | 347,55 |
| 6. | АО "Интер РАО Электрогенерация" | 01.03.936.08 от 01.09.08 | 1890,900 | 1370,39 | 2591,27 | 1429,98 | 1,051 | 1502,909 | 2841,85 |
| 7. | ООО "Теплоснаб" | 01.0300.5130.15 от 25.12.15 | 120,200 | 2724,25 | 327,45 | 2936,74 | 1,051 | 3086,514 | 883,67 |
| 8. | ООО ЖКХ Мухоршибирь | 01.0300.1564.15 от 14.05.2015 | 166,100 | 2724,25 | 452,50 |  | 1,051 |  |  |
| 9. | ПАО "ТГК №14" | 01.03.1410.08 от 22.12.08 | 801,010 | 1532,2 | 1227,31 | 1576,63 | 1,051 | 1657,038 | 1327,30 |
|  | Итого отопление |  | 5367,63 |  | 8403,50 |  |  |  | 9291,32 |
|  | ПАО "ТГК №14" п. Каменск | 18.03.21.05 от 01.09.05 | 1439,689 | 16,68 | 24,01 | 17,07 | 1,051 | 17,941 | 25,83 |
|  | ПАО "ТГК №14" | 01.03.1410.08 от 22.12.08 | 1723,400 | 24,80 | 42,74 | 25,87 | 1,051 | 26,349 | 45,41 |
|  | Итого теплоноситель |  | 3163,089 |  | 66,75 |  |  |  | 71,24 |
|  | **ВСЕГО** |  |  |  | **8470,26** |  |  |  | **9362,56** |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В результате проведенного анализа затраты были приняты в размере 9 362,56 тыс. руб. с учетом фактических объемов потребления и цены, что соответствует предложению предприятия.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

По результатам анализа документов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в Республиканскую службу по тарифам Республики Бурятия для обоснования заявляемых расходов на 2017 год по статье, Исполнитель отмечает следующее:

* представленный расчет расходов на тепловую энергию на 2017 год сформирован исходя из действующих договорных объемов на 2017 год и тарифов с учетом ИПЦ 1,051;

Поставка тепловой энергии относится к регулируемым видам деятельности в соответствии с 190-ФЗ «О теплоснабжении», цены на тепловую энергию устанавливаются уполномоченными органами исполнительной власти субъектов РФ. На момент определения НВВ ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» тарифы на тепловую энергию на 2017 год для поставщиков соответствующих ресурсов уже были установлены Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия. Следовательно, регулирующим органом расходы на тепловую энергию должны были определяться с применением утвержденных тарифов.

Исполнителем произведен расчет расходов на тепловую энергию на 2017 год с использованием следующих параметров:

* договорного объема тепловой энергии на 2017 год;
* приказов Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия об утверждении тарифов на тепловую энергию на 2017 год;

| **Наименование поставщиков по видам услуг** | **Номер действующих договоров** | **Объем, Гкал** | | **Тариф, руб./Гкал** | | **Стоимость, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие 2018 г.** | **2 полугодие 2018 г.** | **1 полугодие 2018 г.** | **2 полугодие 2018 г.** |
| Тепловая энергия | | | | | | |
| ПАО "ТГК №14" п. Каменск | 18.03.21.05 от 01.09.05 | 820,438 | 820,438 | 1 576,63 | 1 627,76 | 2 629,00 |
| ПАО "ТГК №14" п. Каменск | 18.03.21.05 от 01.09.05 | 79,740 | 79,740 | 1 646,50 | 1 646,50 | 262,58 |
| МП ДТВ Северобайкальская | 01.0300.496.15 от 11.03.15 | 157,160 | 157,160 | 1 033,22 | 1 074,44 | 331,24 |
| МП ДТВ Северобайкальская | 01.0300.570.14 от 05.03.14 | 91,895 | 91,895 | 2 247,60 | 2 235,59 | 411,98 |
| ООО "Регистр.Нижнеагарск" | 01.0300.5149.15 от 29.12.15 | 45,475 | 45,475 | 3 576,18 | 3 719,38 | 331,77 |
| АО "Интер РАО Электрогенерация" | 01.03.936.08 от 01.09.08 | 945,450 | 945,450 | 1 429,98 | 1 505,79 | 2 775,62 |
| ООО "Теплоснаб" | 01.0300.5130.15 от 25.12.15 | 143,150 | 143,150 | 2 936,74 | 3 105,95 | 865,01 |
| ПАО "ТГК №14" | 01.03.1410.08 от 22.12.08 | 400,505 | 400,505 | 1 582,54 | 1 627,38 | 1 285,59 |
| **Итого** |  |  |  |  |  | **7 340,28** |
| Теплоноситель | | | | | | |
| ПАО "ТГК №14" п. Каменск | 18.03.21.05 от 01.09.05 | 719,845 | 719,845 | 15,740 | 15,740 | 22,66 |
| ПАО "ТГК №14" | 01.03.1410.08 от 22.12.08 | 861,700 | 861,700 | 25,710 | 25,710 | 44,31 |
| Итого |  |  |  |  |  | 66,97 |
| **ИТОГО** |  |  |  |  |  | **8 959,77** |

На основании вышеизложенного, Исполнитель считает обоснованными расходами на тепловую энергию на 2017 год в размере 8 959,77 тыс. руб., что ниже тарифной заявки филиала и величины, учтенной Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия, на 402,79 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2017** | **2017** | **2017 - Исполнитель** | | |
| **Предложение, тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **в т.ч. требующие дополнительного обоснования** | **в т.ч. доп. расходы** |
| Тепловая энергия | 9 362,56 | 9 362,56 | 8 959,77 | 402,79 | 0,0 |

### **Плата за аренду имущества и лизинг**

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» на 2017 год была заявлена величина расходов в размере 73 132,47 тыс. руб. (в том числе аренда электросетевого комплекса – 61 459,67 тыс. руб., аренда земли – 6 118 тыс. руб., аренда зданий – 5 554,80 тыс. руб.).

В обоснование заявленной суммы были представлены следующие документы:

* перечень договоров аренды по филиалу «Бурятэнерго» на 2017 год;
* договоры аренды объектов электросетевого хозяйства, аренды (нежилого помещения), дополнительные соглашения.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

РСТ РБ сообщает, что представленные филиалом письма собственников арендуемого имущества, а также расчеты величины годовой амортизации, величины налогов на имущество не могут рассматриваться как документальное подтверждение экономически обоснованной величины расходов собственника имущества для целей государственного регулирования тарифов, так как предприятием не представлены документы бухгалтерского учета по арендуемому имуществу (инвентарные карты, акты ввода в эксплуатацию), что исключает возможность выполнения расчетов экономически обоснованного размера арендной платы, исходя из амортизации и налога на имущество (в данных документах отражается величина первоначальной стоимости и срока полезного использования основных средств, которые переданы в аренду).

Учитывая вышеизложенное, расходы по статье «Арендная плата» приняты РСТ РБ в сумме 1 128,67 тыс. руб. на основании представленных предприятием инвентарных карт от собственников арендуемого имущества (ОАО «Хиагда», ОАО Озерный ГОК», ОАО «Бурятнефтепродукт»), со снижением на 72 003,8 тыс. руб. от предложенной предприятием арендной платы в сумме 73 132,47 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

На момент принятия решения об установлении тарифов на передачу электрической энергии подпункт 5 пункта 28 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» предусматривал, что в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются 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, а также если указанные объекты учтены в базе инвестированного капитала прочих сетевых организаций. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу

Арендная плата земельных участков: в обоснование расходов данной статье филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» представлены следующие документы:

* реестр действующих договоров аренды земельных участков по состоянию на 01.03.2015;
* расчет арендной платы по запланированным к заключению договорам аренды земельных участков на 2017 год;

Следует отметить, что филиал «Бурятэнерго» осуществляет аренду земельных участков, находящихся под электросетевыми активами, у Муниципальных образований.

Пунктом 70 Инструкции, утвержденной приказом Минфина России от 01.12.2010 N 157н (далее - Инструкция N 157н), определено, что земля относится к непроизведенным активам и учитывается на счете 103 00 «Непроизведенные активы». Однако в бухгалтерском учете данные активы отражаются только в момент вовлечения их в экономический (хозяйственный) оборот (п. 71 Инструкции N 157н).

Земельные участки, входящие в состав имущества казны, на которые учреждение имеет права собственности, учитываются в стоимостном выражении на счете 1 108 55 000 «Непроизведенные активы, составляющие казну» без ведения инвентарного и аналитического учета (пп. 141, 143, абз. 6 п. 144 Инструкции № 157н, абз. 6 п. 38 Инструкции, утвержденной приказом Минфина России от 06.12.2010 № 162н, далее - Инструкция № 162н), если иное не предусмотрено нормативным актом публично-правового образования.

Согласно п. 1 ст. 388 НК РФ плательщиками земельного налога признаются организации и физические лица, обладающие земельными участками, признаваемыми объектом налогообложения в соответствии со ст. 389 НК РФ:

* на праве собственности;
* на праве постоянного (бессрочного) пользования;
* на праве пожизненного наследуемого владения.

Согласно п. 2 ст. 212 ГК РФ имущество может находиться в собственности граждан и юридических лиц, а также Российской Федерации, субъектов РФ, муниципальных образований.

Имущество, принадлежащее на праве собственности городским и сельским поселениям, а также другим муниципальным образованиям, является муниципальной собственностью.

Органы местного самоуправления, которые в соответствии с п. 2 ст. 41 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (далее - Закон № 131-ФЗ) и уставом муниципального образования наделяются правами юридического лица, являются муниципальными казенными учреждениями, образуемыми для осуществления управленческих функций, и подлежат государственной регистрации в качестве юридических лиц в соответствии с Федеральным законом от 08.08.2001 № 129-ФЗ «О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей».

Согласно ст. 120 ГК РФ учреждением признается некоммерческая организация, созданная собственником для осуществления управленческих, социально-культурных или иных функций некоммерческого характера. Учреждение может быть создано, в том числе, и муниципальным образованием.

С учетом приведенных норм законодательства муниципальное казенное учреждение относится к организациям в целях налогообложения, то есть оно может быть признано плательщиком земельного налога.

Вместе с тем органы местного самоуправления в рамках их компетенции, установленной актами, определяющими статус этих органов, от имени муниципальных образований могут своими действиями приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права и обязанности, выступать в суде в отношениях, регулируемых гражданским законодательством, на равных началах с иными участниками этих отношений - гражданами и юридическими лицами (п. 1 ст. 2, ст. 124, п.п. 1, 2 ст. 125 ГК РФ).

Таким образом, с учетом положений п. 2 ст. 11 НК РФ, муниципальные образования не могут рассматриваться в качестве организации или физического лица, следовательно, такие публично-правовые образования не могут быть признаны плательщиками земельного налога (смотрите, например, письма Минфина РФ от 31.08.2011 N 03-05-04-02/88, от 18.05.2010 N 03-05-04-02/49, письмо ФНС России от 03.06.2010 N ШС-37-3/3229).

Следовательно, если земельный участок является муниципальной собственностью и (или) составляет казну муниципального образования, то до приобретения этого земельного участка в собственность либо предоставления его на праве постоянного (бессрочного) пользования в отношении данного земельного участка отсутствует плательщик земельного налога. Этот вывод подтверждают письма Минфина России от 21.02.2012 N 03-05-06-02/15, от 31.08.2011 N 03-05-04-02/88, от 18.05.2010 N 03-05-04-02/49, от 06.10.2009 N 03-05-04-01/82, письмо ФНС России от 31.05.2010 N ШС-37-3/3062.

Таким образом, у филиала «Бурятэнерго» отсутствует возможность подтвердить экономическую целесообразность затрат на аренду земельных участков за 2015 г. и 2017 г.

Принимая во внимание вышеизложенное, не включение в состав неподконтрольных расходов затрат на аренду земли РСТ РБ, по мнению Исполнителя является обоснованным.

Арендная плата недвижимого имущества: в представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» материалах величина арендной платы помещений определена на основании действующих договоров аренды.

Проанализировав представленные материалы, Исполнитель считает необходимым отметить, что представленные договоры аренды не содержат в качестве приложений к договору – расчет арендной платы помещений.

Подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования №1178 предусмотрено определение расходов на аренду исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу, а также налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Пунктом 2 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» установлен принцип обеспечения экономической обоснованности затрат коммерческих организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии, исключающего включение в затраты ничем не обусловленных или завышенных расходов, в том числе в виде арендной платы, превышающей расходы собственника по содержанию переданного в аренду имущества.

В связи с чем, для обоснования расходов на аренду филиалу Бурятэнерго необходимо документальное подтверждение амортизационных начислений и налоговых платежей от арендодателей.

При анализе перечня затрат на аренду помещений на 2017 г. установлено, что в 2017 г. будет действовать 6 договоров, из которых:

* 1 договор аренды, заключен с бюджетными организациями;
* 4 договора аренды, заключены с физическими лицами;
* 1 договор аренды, заключен с юридическими лицами.

По договорам заключенным с бюджетными организациями (АМО городское поселение «Поселок Нижнеангарск»), амортизация не начисляется, инвентарные карточки не представлены, рассчитать арендную плату не представляется возможным.

По договорам, заключенным с физическими лицами бухгалтерский учет по основным средствам, в соответствии с действующим законодательством, не ведется, амортизация не начисляется, и рассчитать арендную плату не представляется возможным.

По договорам, заключенным с юридическими лицами, не представлены документы, (инвентарная карточка учета объекта ОС и платежные документы по уплате земельного и имущественного налога по арендованному имуществу), подтверждающие экономическую обоснованность данных расходов.

Арендная плата электросетевого оборудования:

В соответствии с материалами, представленными в адрес Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия, ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в тарифной заявке представлены копии 76 договоров аренды.

В представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» материалах величина арендной платы электросетевого оборудования определена на основании действующих договоров аренды.

Проанализировав представленные материалы за 2016 г., Исполнитель считает необходимым отметить следующее:

* большинство представленных договоров аренды не содержит в качестве приложений к договору – расчет арендной платы электросетевого оборудования;
* представлены документы по 3 договорам аренды от собственников электросетевого имущества: письма, инвентарные карточки учета объекта основных средств, подтверждающие величину начисленной амортизации, при этом налоговые декларации по налогу на имущество, в тарифном деле не представлены:
  + ОАО «Хиагда»: для обоснования арендной платы представлены инвентарные карточки ОС-6 №00001277 и 00001278 от 01.04.2008 согласно которым амортизационные отчисления выше договорных отношений, в связи с чем арендная плата принята в размере 646,4 тыс. руб. согласно договору аренды № 05.03.81.10 от 01.02.2010г.
  + ОАО «Озерный ГОК»: для обоснования арендной платы представлена инвентарная карточка ОС-6 №0001ВЛ от 01.11.2010 согласно которой амортизационные отчисления составляют 4 238,38 тыс. руб., что выше договорных отношений, в связи с чем арендная плата принята в размере 61,016 тыс. руб. согласно договору аренды № 04.0300.377.13 от 14.03.2013 г.
  + ПАО «Бурятнефтепродукт»: для обоснования арендной платы представлено письмо ПАО «Бурятнефтепродукт» исх. № 16-11/720 от 25.03.2016 с приложением № 1, где отражены расчеты по амортизации и налогу на имущество за 2016 год. Исполнитель на основании представленного расчета определил сумму амортизационных отчислений и налога на имущества на 2017 г. в размере 513,6 тыс. руб. с учетом налоговой ставки 1,6% на 2017 год в отношении магистральных трубопроводов, линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов согласно пункту 3 [статьи 380](consultantplus://offline/ref=3EB52B985D9C05C8995EF09E15B3D54DEF36BED764CD81A7927C4C6743406353CC097E3E3796E5iAxAD) Налогового кодекса Российской Федерации, что выше договорных отношений, в связи с чем арендная плата принята в размере 500,00 тыс. руб. согласно договору аренды № 04.0300.249.14 от 07.02.2014 г.

На основании изложенного, Исполнитель считает обоснованными расходы по статье «Плата за аренду имуществ и лизинг» в сумме 1 207,4 тыс. руб.

| **Наименование** | **2017** | **2017** | **2017** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложение филиала, тыс. руб.** | **Принято РСТ РБ,**  **тыс. руб.** | **Исполнитель, тыс. руб.** |
| Плата за аренду имуществ и лизинг | 73 132,47 | 1 128,67 | 1 207,4 |

### **Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные отчисления и платежи)**

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

* земельный налог - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 31 НК РФ (часть вторая).
* транспортный налог - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 28 НК РФ (часть вторая);
* водный налог - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 25.2 НК РФ (часть вторая);
* налог на имущество - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 30 НК РФ (часть вторая). Ставка налога 2,2% от среднегодовой стоимости имущества;
* плата за негативное воздействие на окружающую среду - рассчитывается и уплачивается на основании статьи 16 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», постановления Правительства РФ от 19.11.2014 №1219 «О коэффициентах к нормативам платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты», постановления Правительства РФ от 28.08.1992 №632 «Об утверждении порядка платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие виды вредного воздействия».

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» по статье налоги на 2017 год была заявлена сумма расходов в размере 34 639,1 тыс. руб., в том числе налог на имущество – 31 218,3 тыс. руб., плата за землю – 32,6 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 3 388,24 тыс. руб.

В обоснование заявленных расходов представлены:

* расчет транспортного, водного, земельного налога, налога на имущество на 2017 год;
* налоговая декларация по налогу на имущество организаций за 2015 год;
* налоговая декларация по водному налогу за 2015 год;
* налоговая декларация по транспортному налогу (по каждому объекту) за 2015 год;
* налоговая декларация по земельному налогу (по каждому объекту) за 2015 год;
* пояснительная записка к расчету платы за негативное воздействие на окружающую природную среду на 2017 год

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Затраты по статье Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные отчисления и платежи) принять на 2017 год в размере 34 639,08 тыс. руб., в том числе налог на имущество – 31 218,3 тыс. руб., плата за землю – 32,6 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 3 388,2 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

По результатам анализа документов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в Республиканскую службу по тарифам Республики Бурятия для обоснования заявляемых расходов на оплату налогов в 2017 году, Исполнитель отмечает следующее:

- филиалом «Бурятэнерго» на 2017 год предложены расходы на уплату **земельного налога** в сумме 32,6 тыс. руб., определенной в соответствии с учетом налогооблагаемой базы и действующих ставок налога, определенных ст. 394 НК РФ. РСТ РБ приняло расходы на оплату земельного налога на 2017 год на уровне предложения филиала «Бурятэнерго».

Исполнителем произведен расчет земельного налога на 2017 год в размере 32,6 тыс. руб. исходя из кадастровой стоимости земельных участков с учетом налоговой ставки, определенной ст. 394 НК РФ;

- филиалом «Бурятэнерго» на 2017 год предложены расходы на уплату **транспортного налога** на сумму 1 711,40 тыс. руб., при этом за 2015 год, в соответствии декларацией, транспортный налог составил 1 341,76 тыс. руб. В связи с экономической нецелесообразностью и отсутствием обосновывающих документов РСТ РБ была обоснованно исключена сумма в размере 24,59 тыс. руб. - расходы на транспортный налог по автомобилям представительского класса (автомобили Тoyota Land Cruiser). В соответствии с расчетами Исполнителя плановые расходы на уплату транспортного налога в 2017 году составят 1 404,39 тыс. руб., исходя из налоговой базы, налоговых ставок и коэффициентов, определенных ст. 361 НК РФ.

- филиалом «Бурятэнерго» на 2017 год предложены расходы **налога на имущество** в сумме 31 218,28 тыс. руб.

Порядок исчисления налога на имущество организаций осуществляется в соответствии с главой 30 ч. 2 НК РФ «Налог на имущество организаций».

В рамках ст. 375 НК РФ налоговая база определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения. Пунктом 1 статьи 380 НК РФ регламентировано, что налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации (Закон Республики Бурятия от 26.11.2002 № 145-III) и не могут превышать 2,2 процента.

В соответствии с ст. 1 Закона Республики Бурятия от 26.11.2002 № 145-III ставка налога на имущество организаций устанавливается в размере 2,2 %, за исключением налоговых ставок, предусмотренных [пунктами 3](consultantplus://offline/ref=3EB52B985D9C05C8995EF09E15B3D54DEF36BED764CD81A7927C4C6743406353CC097E373796iEx2D) и [3.1 статьи 380](consultantplus://offline/ref=3EB52B985D9C05C8995EF09E15B3D54DEF36BED764CD81A7927C4C6743406353CC097E3E3796E5iAxAD) Налогового кодекса Российской Федерации. Согласно пункту 3 [статьи 380](consultantplus://offline/ref=3EB52B985D9C05C8995EF09E15B3D54DEF36BED764CD81A7927C4C6743406353CC097E3E3796E5iAxAD) Налогового кодекса Российской Федерации налоговые ставки, определяемые законами субъектов Российской Федерации в отношении магистральных трубопроводов, линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, не могут превышать в 2013 году 0,4 процента, в 2014 году - 0,7 процента, в 2015 году - 1,0 процента, в 2016 году - 1,3 процента, в 2017 году - 1,6 процента, в 2018 году - 1,9 процента.

Учитывая изложенное, Исполнителем произведен расчет налога на имущество филиала на 2017 год в размере 31 218,28 тыс. руб.

- филиалом «Бурятэнерго» на 2017 год предложены расходы **налога на воду** в сумме 10,5 тыс. руб., при этом за 2015 год в соответствии декларацией налог на воду составил 0,98 тыс. руб. Исполнителем произведен расчет налога на воду на 2017 год в размере 1,29 тыс. руб. исходя из фактических объемов за 2015 год с учетом налоговой ставки и коэффициентов, установленными ст. 333.12. НК РФ на 2017 год.

- в результате рассмотрения расчета о плате за негативное воздействие на окружающую среду на 2017 год нормативные расходы по **экологическим платежам** составили 131,83 тыс. руб., при этом плата за сверхнормативные выбросы составила 452,9 тыс. руб., которые не являются экономически обоснованными, поскольку подпунктом 4 пункта 28 Основ ценообразования № 1178 предусмотрена плата за нормативы допустимых выбросов и сборов загрязняющих веществ в окружающую природную среду. Учитывая отсутствие декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2016 год, Исполнителем принят расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2017 год в размере 131,83 тыс. руб.;

- филиалом «Бурятэнерго» на 2017 год предложены **расходы по прочим налогам** и сборам в сумме 1363,97тыс. руб. Исполнитель, изучив копии заключенных договоров аренды, пришел к выводу, что 62 договора заключены сроком больше 12 месяцев и, в соответствии с п. 2 статьи 651 ГКРФ, подлежат государственной регистрации, в связи с чем сумма в размере 1363,97 тыс. руб. признается экономически обоснованной.

| **№п/п** | **Наименование статьи** | **2015 г.** | **2017 г., тыс. руб.** | | **Исполнитель, тыс. руб.** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт,**  **тыс. руб.** | **Предложение филиала всего** | **Принято РСТ РБ - ТБР** | **2017 всего** | **расхождения** |
|  | Оплата налогов |  | 34 639,1 | 34 639,1 | 34153,36 | -485,74 |
| 1. | налог на землю |  | 32,6 | 32,6 | 32,6 |  |
| 2. | налог на имущество |  | 31 218,28 | 31 218,28 | 31 218,28 |  |
| 3. | прочие налоги |  | 3 388,2 | 3 388,2 | 2901,48 |  |
| 3.1. | транспортный налог |  | 1428,98 | 1428,98 | 1 404,39 | -24,59 |
| 3.2. | водный налог |  | 10,52 | 10,52 | 1,29 | -9,23 |
| 3.3. | экологические платежи |  | 584,73 | 584,73 | 131,83 | -452,9 |
| 3.4. | прочие налоги и сборы |  | 1363,97 | 1363,97 | 1363,97 |  |

### **Отчисления на страховые взносы**

Начисление страховых взносов на пенсионное и медицинское страхование, а также страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний регламентировано статьей 425 Налогового кодекса Российской Федерации, согласно которой 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;

1. 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;
2. 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, определяемого в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности, утвержденным приказом Росстандарта от 31.01.2014 №14-ст.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Величина отчислений на социальные нужды (страховых взносов) заявлена филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на 2017 год в размере 319 861,88 тыс. руб.

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

* пояснительная записка;
* Федеральный Закон от 24.07.2009 г. № 212-ФЗ о страховых взносах в ПФ РФ, ФСС и ФОМС;
* Федеральный Закон от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ;
* Федеральный Закон от 03.12.2012 г. № 228-ФЗ;
* Федеральный Закон от 02.12.2013 г. 323-ФЗ о страховых тарифах на обязательное страхование от несчастных случаев,
* Приказ Минтруда и соц. Защиты РФ от 25.12.2012 г. № 625Н об утверждении классификации видов экономической деятельности по классам профессионального риска.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» РСТ РБ приняли в размере 311 115,36 с учетом процента отчислений 30,4% и корректировки фонда оплаты труда, со снижением на 8 746,52 тыс. руб. от предложения предприятия.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, расходы по данной статье принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда в составе базового уровня подконтрольных расходов.

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 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**  **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 2017 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» и РСТ РБ был 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.

Исходя из совокупного процента отчислений 30,4 %, величина отчислений на социальные нужды на 2017 год получена Исполнителем в размере 311 115,36 тыс. рублей исходя из скорректированного фонда оплаты труда, учтенного в подконтрольных расходах на 2017 год.

Вместе с тем согласно официальной позиции ФАС России, при расчете расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» необходимо применять фактический процент отчислений на страховые нужды (решение ФАС России по Алтайскому краю от 11.12.2018 № 1728/18).

Соответственно, плановый размер страховых взносов, согласно позиции ФАС России, должен определяться по фактической ставке взносов за полный истекший предыдущий период.

Согласно отчетным данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» за 2015 год по данным таблицы 1.6 фактические затраты на оплату труда по виду деятельности «Передача электрической энергии» составили 1 106 278 тыс. руб.

Расходы на выплату страховых взносов в 2015 году составили 315 943 тыс. рублей или 28,56 % от фонда оплаты труда.

Таким образом, плановые отчисления на социальные нужды на 2017 год с учетом позиции ФАС России составят 292 284,69 тыс. рублей от фонда оплаты труда, определенного в составе подконтрольных расходов на 2017 год (1 023 405,78 тыс. руб.). Отклонение от величины расходов, определенных РСТ Республики Бурятия составляет (-18 830,67) тыс. руб.

### **Амортизационные отчисления**

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования № 1178 (ред. от 30.11.2016) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

При расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2015** | **2017** | **2017** | **ТБР 2017 / предложение ТСО 2017** | **ТБР 2017 / факт 2015** |
| **Факт ТСО,**  **тыс. руб.** | **Предложение ТСО, тыс. руб.** | **ТБР,**  **тыс. руб.** |
| Амортизация | 358 862,40 | 369 607,00 | 369 607,00 | 1,000 | 1,030 |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» по статье «Амортизация основных средств» на 2017 год была заявлена величина расходов в размере 369 607,00 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы были представлены следующие документы:

* расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» по виду деятельности «Передача электроэнергии», факт 2015 г, план на 2017 г. (таблица П1.17);
* ожидаемый ввод основных средств филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в 2016 г.;
* план ввода основных средств в эксплуатацию на 2016-2020 гг. в соответствии с инвестиционной программой;
* сведения об инвестициях в нефинансовые активы (форма статистической отчетности № П-2) за январь-декабрь 2015 г.;
* сведения об инвестиционной деятельности (форма статистической отчетности № П-2 (инвест)) за 2015 г.;
* перечень ОС, по которым прекращено начисление амортизации в 2015, 2016 гг.;
* перечни основных средств, подлежащего списанию по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в 2015 г. (помесячно);
* справка по амортизационным отчислениям основных средств за 2015 год.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Затраты по данной статье предложены предприятием на 2017 год в размере 369 607,00 тыс. руб.

В результате проведенного анализа, затраты по амортизации приняты в размере 369 607,00 тыс. руб. с учетом представленных оборотно-сальдовых ведомостей по счетам 01, 02 за 2015, 2016 годы.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В составе материалов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» была представлена справка по амортизационным отчислениям основных средств за 2015 год (в формате Excel) с указанием: инвентарного номера, наименования ОС, даты постановки на учет, амортизационной группы, СПИ, первоначальной стоимости на конец периода и начисленного износа. При этом в указанной справке отсутствуют данные об остаточной стоимости на начало и конец периода.

Проанализировав представленные документы, Исполнитель отмечает недостаточность обосновывающих материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в обоснование плановой величины амортизационных отчислений на 2017 год. Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» не представлен расчет амортизации по основным средствам и НМА на 2016-2017 годы с указанием следующих сведений: даты постановки на учет, срока полезного использования, амортизационной группы, первоначальной и остаточной стоимости основных средств и НМА, инвентарные карточки учета основных средств, иные обосновывающие документы.

РСТ Республики Бурятия принята величина амортизационных отчислений филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на 2017 год в размере 369 607,00 тыс. руб., что соответствует заявленной величине. При этом филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» представлена справка по ожидаемому вводу основных средств филиала в 2016 г.

Согласно позиции ФАС России к учету принимается амортизация только по фактически введенным в эксплуатацию объектам основных средств.

В соответствии с данными Справки по амортизационным отчислениям основных средств за 2015 год (в формате Excel), величина амортизации за 2015 год составила 355 271,25 тыс. руб., из них 1 548,85 тыс. руб. – по основным средствам, принятым к учету в 2015 году с первоначальной стоимостью 16 301,76 тыс. руб. Исполнитель отмечает, что по ряду основных средств выявлено несоответствие срока полезного использования, учитываемого филиалом, и максимального срока полезного использования для соответствующей группы.

Необходимо отметить, что амортизация относится к составу неподконтрольных расходов, которые в соответствии с действующим законодательством подлежат корректировке на основании фактических данных. При этом фактически начисленная амортизация за 2017 по виду деятельности «Передача электрической энергии» по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» по данным раздельного учета составила 368 745,35 тыс. руб., что составило 99,8% от утвержденного значения.

На основании анализа представленных данных, Исполнитель считает допустимым согласиться с решением РСТ Республики Бурятия об учете амортизационных отчислений в размере 369 607,00 тыс. руб.

Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» формировать обосновывающие материалы по статье «Амортизационные отчисления» с учетом замечаний, изложенных в данном разделе.

Также Исполнитель рекомендует филиалу представлять в РСТ РБ:

* пообъектную ведомость амортизации ОС и НМА по виду деятельности «Передача электрической энергии» в разрезе каждого объекта по данным бухгалтерского учета за 9 месяцев текущего года (предшествующего году очередного года регулирования) с отражением величины амортизации по данным бухгалтерского учета и при пересчете на максимальные СПИ;
* акты ввода основных средств, инвентарные карточки учета по введенным основным средствам текущего периода, не учтенным при подаче предложения филиала на очередной период регулирования до 1 мая.

### **Прочие неподконтрольные расходы**

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).

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 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.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Затраты по данной статье предложены предприятием на 2017 год в размере 427 944,76 тыс. руб., в том числе 134 264,36 – затраты на содержание аппарата управления ПАО «МРСК Сибири», 293 680,38 тыс. руб. – расходы на обслуживание кредитов.

Пакет документов по статье затрат "Проценты за кредит" были представлены в РСТ РБ письмом от 26.10.2017 № 1.2/02/5240-исх.

В обоснование филиалом представлено:

* информация о действующем кредитном портфеле филиала «Бурятэнерго»;
* информация по планируемым кредитам филиала «Бурятэнерго»;
* кредитное соглашение № 230 от 21.02.2014 г.;
* кредитное соглашение № 231 от 21.02.2014 г.;
* кредитное соглашение № 232 от 21.02.2014 г.;
* кредитное соглашение № 6061 от 30.05.2014 г.;
* кредитное соглашение № 84-2014/КЛ от 29.09.2014 г.;
* кредитное соглашение № 3411-002-КЛ от 20.01.2011 г.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Филиалом предложены затраты по данной статье в размере 427 944,76 тыс. руб., при этом отсутствуют подтверждающие бухгалтерские документы, необходимые для непосредственного исследования правомерности исчисления данных затрат и подтверждения того, что заявленные предприятием услуги ПАО «Россети» являются экономически обоснованными и строго основаны на правилах распределения расходов, относимых на содержание центрального аппарата за счет средств, включаемых в регулируемый тариф, утверждаемый для филиала.

Филиалом «Бурятэнерго» не представлены подтверждающие документы: протоколы заседания конкурсного комитета по выбору исполнителей работ, услуг и поставке товаров, а также акты приемки выполненных работ, сметные расчеты, счета-фактуры, выписка из штатного расписания и прочие первичные документы.

Расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей на 2017 год, представленные предприятием в сумме 293 680,38 тыс. руб., не являются экономически обоснованными по следующим основаниям: для обоснования данных затрат предприятием представлены 6 кредитных соглашений об открытии кредитной линии для финансирования текущей деятельности ПАО «МРСК Сибири», заключенных между Заемщиков в лице ОАО «МРСК Сибири» и Кредиторами ОАО «Сбербанк России», ОАО Банк «Северный морской путь» и ОАО «Газпромбанк», а также информация и действующем кредитном портфеле и по планируемым кредитам на 2017 год.

В результате проведенного анализа РСТ Республики Бурятия установлено, что кредитные линии открыты на общество ПАО «МРСК Сибири», на филиал «Бурятэнерго» кредитные договоры, а также бухгалтерские документы, подтверждающие распределение (отнесение) процентов за кредит на филиал «Бурятэнерго» от ПАО «МРСК Сибири», не представлены.

Учитывая вышеизложенное, расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала, на 2017 год не принимались РСТ РБ.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» заявлены затраты по статье «Прочие неподконтрольные расходы» на 2017 год в размере 427 944,76 тыс. руб., в том числе 293 680,38 тыс. руб. – расходы на обслуживание кредитов, 134 264,36 – затраты на содержание аппарата управления ПАО «МРСК Сибири».

*Расходы на обслуживание кредитов*

По данной статье Исполнитель отмечает следующее.

Представлены кредитные соглашения об открытии кредитных линий, действующих в заявленный период, информация о кредитном портфеле на 2017 год, расчет процентов к уплате, отчет о движении денежных средств по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» за 2014-2016 гг. (поквартально), аналитический расчет по движению денежных средств (помесячно) с указанием план/факт, межфилиальные расчеты (авизо) по кредитному портфелю, информацию по произведенным займам, выданных ПАО «МРСК Сибири» и Бурятэнерго за анализируемый период.

В соответствии с представленными данными ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на 2017 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 | Бурятэнерго | Сбербанк | 230 | 21.02.2014 | 20.02.2019 | 8,12 |
| МРСК Сибири | Бурятэнерго | Сбербанк | 230/03 | 21.02.2014 | 20.02.2019 | 12,56 |
| МРСК Сибири | Бурятэнерго | Сбербанк | 231 | 21.02.2014 | 20.02.2019 | 8,12 |
| МРСК Сибири | Бурятэнерго | Сбербанк | 231/03 | 21.02.2014 | 20.02.2019 | 12,6 |
| МРСК Сибири | Бурятэнерго | Сбербанк | 232/01 | 21.02.2014 | 20.02.2019 | 9,2 |
| МРСК Сибири | Бурятэнерго | Сбербанк | 6061 | 30.05.2014 | 29.05.2017 | 10,5 |
| МРСК Сибири | Бурятэнерго | Сбербанк | 6061 | 30.05.2014 | 29.05.2017 | 10,5 |
| МРСК Сибири | Бурятэнерго | Газпромбанк | 3411-001-КЛ | 19.01.2011 | 19.01.2018 | 12,6 |
| МРСК Сибири | Бурятэнерго | Газпромбанк | 3411-001-КЛ | 19.01.2011 | 19.01.2018 | 12,6 |
| МРСК Сибири | Бурятэнерго | Газпромбанк | 3411-001-КЛ | 19.01.2011 | 19.01.2018 | 12,6 |
| МРСК Сибири | Бурятэнерго | Газпромбанк | 3411-001-КЛ | 19.01.2011 | 19.01.2018 | 12,6 |
| МРСК Сибири | Бурятэнерго | Газпромбанк | 3411-001-КЛ | 19.01.2011 | 19.01.2018 | 12,6 |
| МРСК Сибири | Бурятэнерго | Газпромбанк | 3411-001-КЛ | 19.01.2011 | 19.01.2018 | 12,6 |
| МРСК Сибири | Бурятэнерго | Газпромбанк | 3411-001-КЛ | 19.01.2011 | 19.01.2018 | 12,6 |
| МРСК Сибири | Бурятэнерго | Газпромбанк | 3411-001-КЛ | 20.01.2011 | 19.01.2018 | 12,6 |
| МРСК Сибири | Бурятэнерго | СМП Банк | КД 84-2014-КЛ | 29.09.2014 | 29.09.2017 | 13 |

Филиалом в составе тарифной заявки на 2017 год предоставлена «Информация о плановом кредитном портфеле Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго»», где уровень задолженности по кредитам и займам на начало 2017 года составляет 1 444 317 тыс. руб. Организация планирует за 2017 год погасить 1 032 594 тыс. руб. Уровень задолженности по кредитным обязательствам на конец 2017 г. должен составлять 411 723 тыс. руб. Сумма начисленных процентов в 2017 году – 100 311 тыс. руб. Достоверно проверить расчет процентов не представляется возможным по причине отсутствия данных: в каком периоде 2017 года (месяце) будет произведено привлечение и погашение кредитных средств.

В целях обоснования потребности в привлечении и величины заемных средств, направляемых на финансирование оборотных средств (кассовых разрывов), Исполнитель рекомендует филиалу представлять дополнительные обосновывающие материалы, среди которых:

1. Расчет расходов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала, график привлечения заемных средств исходя из потребностей Филиала.

2. Анализ дебиторской и кредиторской задолженностей, позволяющий оценить потребность в заемных средствах.

3. Расчет процентов по обслуживанию заемных средств на плановый период с учетом сроков привлечения и процентной ставки, не превышающей размер, определенный Основами ценообразования № 1178.

4. Анализ фактических расходов по статье за два полных предшествующих отчетных периода.

5. Копии кредитных договоров (договоров займа) с приложениями к этим договорам и материалами, подтверждающими проведение закупочных процедур, если федеральным законом не установлен иной порядок заключения этих договоров.

*Общехозяйственные расходы (расходы исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири»)*

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

Согласно основным положениям Бухгалтерской учетной политики ПАО «МРСК Сибири», утвержденной приказом от 30.12.2014 № 1028, затраты исполнительного аппарата (общехозяйственные затраты) распределяются на филиалы пропорционально значению НВВ.

Согласно заявке ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» расходы исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» на 2017 год, отнесенные на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» составили 134 264,36 тыс. руб.

По результатам анализа представленных для проведения настоящей работы материалов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», Исполнитель отмечает отсутствие материалов, подтверждающих экономическую обоснованность отнесенных на исполнительный аппарат ПАО «МРСК Сибири» расходов по таким статьям как материальные затраты (сырье, материалы, инструменты, запасные части, топливо, прочие материальные расходы), работы и услуги производственного характера, услуги связи, расходы на командировки и представительские расходы, расходы на юридические и информационные услуги, расходы на аудиторские и консультационные услуги, транспортные услуги, расходы на подготовку кадров, расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности, расходы на страхование, а также расчет налогов на 2018 год. В адрес Исполнителя не представлены реестры договоров, платежных поручений, копии договоров и первичных документов на приобретение сырья, материалов, инструментов, электрической энергии, расходов на топливо, приобретение мебели и оргтехники, их комплектующих и т.д.

У Исполнителя отсутствует возможность прийти к выводу, что заявленные обществом на содержание исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» расходы являются экономически обоснованными.

В целях обоснования затрат на содержание аппарата управления ПАО «МРСК Сибири» Исполнитель рекомендует филиалу представлять дополнительные обосновывающие материалы, среди которых:

* смета затрат исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» в разрезе филиалов;
* регистры бухгалтерского учета по затратам на содержание исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири»;
* копия формы статистической отчетности № П-4 «Сведения о численности, заработной плате, движении работников» ПАО «МРСК Сибири»;
* пообъектная расшифровка амортизации основных средств и НМА исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири»;
* копии налоговых деклараций по налогу на имущество, транспортному налогу, копия расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду;
* копия расчета 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 (Форма – 4 ФСС) исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири»;
* копия расчета 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 (Форма РСВ-1 ПФР) исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири»;
* копии договоров, подтверждающих приобретение материалов и оказание услуг, с приложением копий счетов-фактур и (или) актов оказания услуг;
* копии полисов страхования имущества, ОСАГО.

### **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).

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Величина налога на прибыль, заявленная филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» для включения в состав НВВ на 2017 год составила 89 215,00 тыс. руб.

В подтверждение заявленной величины налога ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» представлены:

* показатели раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, оказывающие услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме отчета о прибылях и убытках по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» за 2015 год;
* налоговая декларация по налогу на прибыль за 2015 год.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В соответствии с выпиской из протокола заседания Коллегии РСТ РБ от 27.12.2016 № 1/50 величина налога на прибыль, включена в состав НВВ в размере 89 215 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Согласно представленной филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» налоговой декларации налог на прибыль, относимый на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», за 2015 год составил 21 980,23 тыс. руб.

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, отнесенная на вид деятельности «Передача электрической энергии» составила 102 564 тыс. руб., на вид деятельности «Технологическое присоединение к распределительным сетям» -13 349 тыс. руб., на прочие виды деятельности (-)63 866 тыс. руб.

Экономически обоснованная величина налога на прибыль на 2017 год определена Исполнителем исходя из сумм, отнесенных на следующие виды деятельности: «Передача электрической энергии» - 102 564 тыс. руб. и «Технологическое присоединение к распределительным сетям» (-) 13 349 тыс. руб., и в соответствии с требованиями п. 20 Основ ценообразования № 1178 составляет величину 89 215,00 тыс. руб.

### **Выпадающие доходы (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.

Регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, учитываются в тарифе на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в фактическом объеме, но не выше ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действовавшей на дату заключения кредитного договора, увеличенной на 2 процентных пункта. 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

Величина заявленных выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств льготных категорий заявителей к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на 2017 год составляет тыс. руб., в том числе:

* плановые выпадающие доходы на 2017 год в размере 170 490,9 тыс. руб.,
* фактические выпадающие доходы за 2015 год в размере 157 095,15 тыс. руб.

Со стороны ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» представлены:

* расчет выпадающих доходов в соответствии Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1;
* расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;
* расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 150 кВт включительно, не включенных в состав платы за технологическое присоединение;
* программы технологических присоединений энергетических установок потребителей к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» (с указанием фактических данных за 2012-2015 годы, плановых значений на 2017 год);
* расчет средних объемов строительства в целях присоединения объектов электросетевого хозяйства по исполненным договорам на технологическое присоединение за 2013-2015, 2017 (план) год;
* информацию о фактических объемах максимальной мощности и длине линий за каждый год трехлетнего периода, которые были определены на основании выполненных договоров на технологическое присоединение;
* расчет планового значения объема максимальной мощности и длины линий на 2017 год;
* реестр исполненных договоров, отчет по инвестиционным мероприятиям;
* письмо РСТ РБ от 27.07.2012 г. № 07-09-1454/12, от 29.11.2012г. № 07-09/2197, Письмо Мнинэнерго России от 04.07.2013г. № АН-6099/09, уведомление ФСК ЕЭС от 07.11.2012г. № БВ/103/1214, расчет выпадающих доходов за 2013г.;
* расчет недополученной выручки. Пояснительная записка, письма РСТ РБ от 10.07.2013 № 09-09/1098, от 20.06.2013 №07-09/1016.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Величина [выпадающих доходов](#Par469) ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, подлежащих включению в тариф на передачу электрической энергии на 2017 год, 111 418,38 тыс. руб. также отражена в приказе Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия от 20.12.2016 № 1/41 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2017 год».

Информация о величине выпадающих доходов на 2017 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», представлена в следующей таблице:

| **№ п/п** | **Наименование** | **Предложение ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго»** | **Принято Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия** |
| --- | --- | --- | --- |
| Плановые показатели на 2017 год, тыс. руб., без НДС | | | |
| 1.1 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно | 167 481,02 | 107 192,66 |
|  | плановые показатели на 2017 год | 167 481,02 | 93 764,04 |
|  | фактические показатели за 2015 год | 0,00 | 13 428,62 |
| 1.2 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно | 3 009,88 | 4 225,72 |
|  | плановые показатели на 2017 год | 3 009,88 | 4 225,72 |
| 1.3 | Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочкой платежей по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью выше 15 кВт и до 150 кВт | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на проектно-изыскательские работы по «последней мили», некомпенсируемые за счет платы за технологическое присоединение | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 170 490,9 | 111 418,38 |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Выпадающие доходы от технологического присоединения за 2015 год рассмотрены Исполнителем в разделе «Экспертиза обоснованности определения величины корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений неподконтрольных расходов».

По статье «Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения (п. 87 Основ ценообразования)» Исполнителем выполнен расчет плановых показателей выпадающих доходов на 2017 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не превышающей 15 кВт и 150 кВт включительно.

Выпадающие доходы от технологического присоединения за 2015 год рассмотрены Исполнителем в разделе «Экспертиза обоснованности определения величины корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений неподконтрольных расходов».

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний 215-э/1 расходы, принимаемые в расчет выпадающих доходов, определяются, в том числе на основании фактического размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение.

Согласно примечаниям к форме, предусмотренной приложением 1 к Методическим указаниям 215-э/1:

1) Для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности и длины линий (ст. [4](#P99)) и суммы [(ст. 5)](#P100) на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

2) Для определения расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и объема максимальной мощности и длины линий [(ст. 7)](#P102), определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования.

3) Плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям [(п. 3.2)](#P250) определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года, но не ниже документально подтвержденного количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о всех фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового количества договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям на следующий период регулирования. В случае если фактические средние данные за три предыдущих года отсутствуют, плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям [(п. 3.2)](#P250) определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год.

4) При расчете плановой величины суммарного размера платы за технологическое присоединение [(п. 3)](#P228) в отношении объединений (организаций) в [п. 3.2](#P250) указывается плановое количество членов объединений (организаций), указанных в [п. 18](consultantplus://offline/ref=E997B9F779C1F50AC6FCFB97065A715B69EAB13F639A1ADEFC5F8BF11E1EF5C284BE39FF9020C12C6D1EA98C302B1B10614804D7N560H) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, которое определяется на основании фактических средних данных по заключенным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года с указанными заявителями (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже количества членов объединений (организаций), определенных на основании документально подтвержденных заявок на технологическое присоединение, поступивших на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о всех фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового количества договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям на следующий период регулирования.

5) Плановые значения объема максимальной мощности и длины линий [(ст. 10)](#P105) определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового значения объема максимальной мощности и длины линий на следующий период регулирования.

6) Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения ([п. 2.1](#P173) - [2.5](#P217)), включают в себя расходы на разработку сетевой организацией проектной документации по мероприятиям «последней мили».

7) При расчете размера расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения: [ст. 3](#P98) ([п. 2.1](#P173) - [2.5](#P217)) применяется в качестве делителя тот индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации (Zизм.ст), который использовался при определении размера платы за технологическое присоединение, в отношении которого определяется размер выпадающих доходов;

[ст. 8](#P103) ([п. 2.1](#P173) - [2.5](#P217)) применяется в качестве множителя тот индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации (Zизм.ст), который использовался при определении размера платы за технологическое присоединение, в отношении которого определяется размер выпадающих доходов;

[ст. 11](#P106) ([п. 2.1](#P173) - [2.5](#P217)) применяется в качестве множителя индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации за последний отчетный квартал (Zизм.ст).

8) В [п. 3.1](#P239) заполняется без НДС величина платы, утвержденная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

9) В случае если органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов утверждены стандартизированные тарифные ставки с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединенной максимальной мощности, то указанная таблица расширяется с учетом такой дифференциации.

10) При представлении сетевой организацией в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов расчета планируемого размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, одновременно с материалами, необходимыми для расчета размера платы за технологическое присоединение, в указанной таблице подлежат заполнению столбцы с фактическими данными за предыдущий период регулирования ([ст. 3](#P98), [4](#P99), [5](#P100)), расчетными (фактическими) данными за предыдущий период регулирования ([ст. 6](#P101), [7](#P102), [8](#P103)) и плановыми показателями на следующий период регулирования ([ст. 9](#P104), [10](#P105), [11](#P106)).

11) В случае если расходы сетевой организации за предыдущий период регулирования, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности ([п. 4](#P261), ст. 5), превышают размер средств, рассчитанный с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов ([п. 4](#P261), ст. 8), величина превышения подлежит исключению из размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение ([п. 4](#P261), ст. 11).

Согласно примечаниям к форме, предусмотренной приложением 3 к Методическим указаниям № 215-э/1:

1) Для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности и длины линий [(ст. 4)](#P551) и суммы [(ст. 5)](#P552) на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

2) Для определения расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и объема максимальной мощности и длины линий [(ст. 7)](#P554), определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования.

3) Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения ([п. 1.1](#P570) - [1.4](#P603)), суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий «последней мили» ([п. 2.1](#P625) - [2.5](#P669)) включают в себя расходы на разработку сетевой организацией проектной документации по мероприятиям «последней мили».

4) Величина суммарного размера платы за технологическое присоединение в части мероприятий «последней мили» ([п. 2.1](#P625) - [2.5](#P669)):

* с 1 июля 2015 г. по 1 июля 2017 г. умножается на 0,5;
* с 1 июля 2017 г. равна нулю.

5) При расчете размера расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения:

[ст. 3](#P550) ([п. 1.1](#P570) - [1.4](#P603); [2.1](#P625) - [2.5](#P669)) применяется в качестве делителя тот индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации (Zизм.ст), который использовался при определении размера платы за технологическое присоединение, в отношении которого определяется размер выпадающих доходов;

[ст. 8](#P555) ([п. 1.1](#P570) - [1.4](#P603); [2.1](#P625) - [2.5](#P669)) применяется в качестве множителя тот индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации (Zизм.ст), который использовался при определении размера платы за технологическое присоединение, в отношении которого определяется размер выпадающих доходов;

[ст. 11](#P558) ([п. 1.1](#P570) - [1.4](#P603); [2.1](#P625) - [2.5](#P669)) применяется в качестве множителя индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации за последний отчетный квартал (Zизм.ст).

6) В случае если органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации утверждены стандартизированные тарифные ставки с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединенной максимальной мощности, то указанная таблица расширяется с учетом такой дифференциации.

7) Плановые значения объема максимальной мощности и длины линий [(ст. 10)](#P557) определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового значения объема максимальной мощности и длины линий на следующий период регулирования.

8) При представлении сетевой организацией в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов расчета планируемого размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, одновременно с материалами, необходимыми для расчета размера платы за технологическое присоединение, в указанной таблице подлежат заполнению столбцы с фактическими данными за предыдущий период регулирования ([ст. 3](#P550), [4](#P551), [5](#P552)), расчетными (фактическими) данными за предыдущий период регулирования ([ст. 6](#P553), [7](#P554), [8](#P555)) и плановыми показателями на следующий период регулирования ([ст. 9](#P556), [10](#P557), [11](#P558)).

9) В случае если расходы сетевой организации за предыдущий период регулирования, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение ([п. 3](#P680), ст. 5), превышают размер средств, рассчитанный с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов ([п. 3](#P680), ст. 8), величина превышения подлежит исключению из размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение ([п. 3](#P680), ст. 11).

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

Подтверждением фактических расходов на технологическое присоединение служат такие первичные документы бухгалтерского учета, как копии заявок на технологическое присоединение, договоры об осуществлении технологического присоединения, акты об осуществлении технологического присоединения, акты о выполнении технических условий, акты о разграничении эксплуатационной ответственности сторон.

По результатам анализа перечня документов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в регулирующий орган для обоснования заявляемых расходов по данной статье, Исполнитель отмечает следующее:

* не представлены копии заявок, договоров об осуществлении технологического присоединения с приложением Технических условий и актов об осуществлении технологического присоединения; копии форм первичных учетных данных (КС-14, ОС-1, ОС-1а, ОС-3).

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

Плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определялись Исполнителем на основании фактических средних данных за три предыдущих года.

Сводная информация об объемах натуральных показателей технологических присоединений до 15 кВт отражена в следующей таблице.

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2013** | **2014** | **2015** | **Среднее значение** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Протяженность воздушных линий | км | 63,44 | 68,11 | 76,54 | 69,37 |
| ВЛ 0,4кВ | км | 53,58 | 54,51 | 68,6 | 58,90 |
| ВЛ 10 кВ | км | 9,86 | 13,6 | 7,94 | 10,47 |
| Количество договоров | шт. | 4 997 | 5 309 | 4 846 | 5 051 |
| Суммарная максимальная мощность | кВт | 29 899,59 | 36 498,40 | 34 177,92 | 33 525,30 |
| Максимальная мощность | кВт | 4 108,05 | 10 533,00 | 3 368,55 | 6 003,20 |

Учитывая изложенное, при расчете плановых показателей на 2017 год Исполнителем принято количество договоров 5 051 шт. в соответствии с данными филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго».

Расчет Исполнителя по величине выпадающих доходов на 2017 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», выполнялся с использованием стандартизированных ставок, утвержденных приказом Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия от 20.12.2016 № 1/41 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2017 год».

Рассчитанная плата в ценах 2001 года приведена к ценам 2017 года с применением индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Республики Бурятия к федеральным единичным расценкам 2001 года по состоянию на 4 квартал 2016 года (письмо Минстроя России от 09.12.2016 № 41695-ХМ/09 «Об индексах изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ, индексах изменения сметной стоимости проектных и изыскательских работ и иных индексах на IV квартал 2016 года»):

* для воздушной прокладки провода с алюминиевыми жилами – 4,85;
* для подземной прокладки кабеля с алюминиевыми жилами – 5,89;
* для прочих объектов – 7,59.

Исходя из представленных плановых показателей, рассчитан размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год. Расчет представлен в таблице.

**Расчет величины расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение**

| **№п/п** | **Показатели** | **Расчет Исполнителя на 2017 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стандартизированная ставка (руб/кВт, руб/км)** | **Мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма**  **(тыс. руб.)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| **1** | **Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения** | 181,20 | 33 525,30 | 6 074,78 |
| 1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 49,39 | 33 525,30 | 1 655,81 |
| 1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 38,08 | 33 525,30 | 1 276,64 |
| 1.3 | Участие в осмотре должностным лицом органа федерального, государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника присоединяемых Устройств Заявителя | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата | 93,73 | 33 525,30 | 3 142,33 |
| **2** | **Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения** | **х** | **х** | **87 297,41** |
| 2.1 | Строительство воздушных линий | 528 575,50 | 69,37 | 36 667,28 |
|  | ВЛ 0,4кВ | 483 957,25 | 58,90 | 28 505,08 |
|  | ВЛ 10 кВ | 779 579,79 | 10,47 | 8 162,20 |
| 2.2 | Строительство кабельных линий | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3 | Строительство пунктов секционирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4 | Строительство КТП | 8 433,86 | 6 003,20 | 50 630,13 |
| 2.5 | Строительство центров питания | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **3** | **Суммарный размер платы за технологическое присоединение** | **-** | **-** | **2 354,27** |
| 3.1 | Суммарный размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | - | - | 466,10 |
| 3.2 | Плановое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п.18 МУ по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 года №209-э/1 (шт.) | - | - | 5 051 |
| **4** | **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение** | **-** | **-** | **91 017,92** |

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, по п.87 Основ ценообразования № 1178 на 2017 год составят 91 017,92 тыс. руб., что меньше расчета РСТ Республики Бурятия на 2 746,12 тыс. руб.

**II Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно.**

Плановые расходы на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, включаемые в необходимую валовую выручку филиала «Бурятэнерго» на 2017 год по статье «Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения (п. 87 Основ ценообразования)», рассчитаны Исполнителем на основании фактических средних данных за три предыдущих года.

Сводная информация об объемах натуральных показателей технологических присоединений до 150 кВт отражена в следующей таблице.

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2013** | **2014** | **2015** | **Среднее значение** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Протяженность воздушных линий | км | 0 | 2,98 | 0,25 | 1,08 |
| ВЛ 0,4кВ | км | 0 | 1,8 | 0 | 0,60 |
| ВЛ 10 кВ | км | 0 | 1,18 | 0,25 | 0,48 |
| Протяженность кабельных линий КЛ 10 кВ | км | 0 | 0 | 0,17 | 0,06 |
| Суммарная максимальная мощность | кВт | 689,00 | 1 870,00 | 434,00 | 997,67 |

Расчет Исполнителя по величине выпадающих доходов на 2017 год выполнялся с использованием стандартизированных ставок, утвержденных приказом Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия от 20.12.2016 № 1/41.

Рассчитанная плата в ценах 2001 года приведена к ценам 2017 года с применением индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Республики Бурятия. Расчет представлен в таблице ниже.

**Расчет величины расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15о кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Плановые показатели по расчету Исполнителя на 2017 год** | | |
| **Стандартизированная ставка (руб/кВт, руб/км)** | **Мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма**  **(тыс. руб.)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| **1** | **Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям** | **-** | **-** | **3 917,57** |
| 1.1 | Строительство воздушных и (или) кабельных линий | 959 723,62 | 1,14 | 1 094,08 |
|  | ВЛ 0,4кВ | 483 957,25 | 0,60 | 290,37 |
|  | ВЛ 6-10кВ | 641 929,03 | 0,48 | 686,01 |
|  | КЛ 6-10кВ | 1 961 676,28 | 0,06 | 117,70 |
| 1.2 | Строительство пунктов секционирования |  |  |  |
| 1.3 | Строительство КТП, РТП с уровнем напряжения до 35 кВ | 2 830,08 | 997,67 | 2 823,49 |
| 1.4 | Строительство центров питания | 0,00 | 0,00 | - |
| **2** | **Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий «последней мили»** | **-** | **-** | **1 469,08** |
| 2.1 | Строительство воздушных линий | 145 295,29 | 2,52 | 366,14 |
| 2.2 | Строительство кабельных линий | 259 633,63 | 0,17 | 44,14 |
| 2.3 | Строительство пунктов секционирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4 | Строительство КТП, РТП с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 061,46 | 997,50 | 1 058,81 |
| 2.5 | Строительство центров питания | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **3** | **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение** | **-** | **-** | **2 448,49** |

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. Таким образом, величина суммарного размере платы за технологическое присоединение в части мероприятия «последний мили» с 1 января 2017 до 1 октября 2017 года умножается на 0,5, с 1 октября 2017 года равна нулю. В расчете Исполнителя использовалась среднегодовая величина, составившая 37,5%.

Таким образом, общая сумма плановых выпадающих доходов по пункту 87 Основ ценообразования № 1178 на 2017 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, по расчету Исполнителя составит 93 466,42 тыс. руб., что ниже расчета РСТ Республики Бурятия на 4 523,34 тыс. руб.

| **№ п/п** | **Наименование** | **Принято РСТ РБ,**  **тыс. руб. без НДС** | **Расчет Исполнителя,**  **тыс. руб. без НДС** | **Отклонение, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Плановые показатели на 2017 год** | | | |  |
| 1.1 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно | 93 764,04 | 91 017,92 | -2 746,12 |
| 1.2 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно | 4 225,72 | 2 448,49 | -1 777,23 |
| **1.3** | **Итого:** | **97 989,76** | **93 466,42** | **-4 523,34** |

Приказ РСТ РБ от 20.12.2016 № 1/41 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на территории Республики Бурятия»

На основании постатейного анализа неподконтрольных расходов Исполнитель делает следующий вывод:

1.Исполнителем выявлены факты не полного документального подтверждения заявленных на 2017 год расходов со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в связи с большим объемом обосновывающих документов и отсутствием фактически понесенных затрат в предыдущем периоде регулирования. ;

1. В протоколе заседания Коллегии РСТ РБ № 1/50 основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», указаны в кратком виде, по ряду статей расходов отсутствует обоснование позиции определения экономически обоснованного уровня как фактических расходов за 2015 год, так и плановых расходов на 2017 год.

Сводные результаты анализа неподконтрольных расходов на 2017 год представлены в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **2015 год** | | **2017 год** | | **2017 год Исполнитель, тыс. руб.** | | |
| **Факт по данным Филиала,**  **тыс. руб.** | **Факт по экспертизе РСТ РБ, тыс. руб.** | **Заявлено Филиалом,**  **тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** | **по методу ЭОР** | **в т.ч. расходы недоучтенные РСТ РБ "+" (гр.8- гр.7)** | **требующие дополнительного обоснования "-" (гр.8- гр.7)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
|  | **Неподконтрольные расходы - всего** | **2 473 125,60** | **1 809 113,10** | **3 135 795,87** | **2 143 652,74** | **2 092 632,22** | **78,78** | **-51 099,30** |
| 1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | 938 815,63 | 938 815,63 | 1 213 597,48 | 1 217 166,69 | 1 206 721,67 | 0,00 | -10 445,02 |
| 2 | Услуги по регулируемым видам деятельности (теплоэнергия) | 5 865,56 | 5 865,56 | 9 362,56 | 9 362,56 | 7 340,28 | 0,00 | -2 022,28 |
| 3 | Плата за аренду имущества и лизинг | 83 582,35 | 1 279,52 | 73 132,47 | 1 128,67 | 1 207,40 | 78,73 | 0,00 |
| 4 | Оплата налогов, в том числе | 29 744,60 | 29 744,60 | 34 639,08 | 34 639,08 | 32 789,77 | 0,06 | -1 849,37 |
| *4.1.* | *налог на землю* | 402,47 | 402,47 | 32,56 | 32,56 | 32,60 | 0,04 | 0,00 |
| *4.2.* | *налог на имущество* | 26 400,75 | 26 400,75 | 31 218,28 | 31 218,28 | 31 218,30 | 0,02 | 0,00 |
| *4.3.* | *прочие налоги* | 2 941,38 | 2 941,38 | 3 388,24 | 3 388,24 | 1 538,87 | 0,00 | -1 849,37 |
| *5* | Отчисления на социальные нужды | 316 136,29 | 316 136,29 | 319 861,88 | 311 115,36 | 292 284,69 | 0,00 | -18 830,67 |
| 6 | Прочие неподконтрольные расходы | 582 518,62 | 808,95 | 427 944,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | затраты на содержание аппарата управления ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Сибири» | н/д | н/д | 134 264,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | расходы на обслуживание кредитов | н/д | н/д | 293 680,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Налог на прибыль | 89 215,00 | 89 215,00 | 89 215,00 | 89 215,00 | 89 215,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Выпадающие доходы (п.87 Основ ценообразования) | 68 385,15 | 68 385,15 | 170 490,91 | 111 418,38 | 93 466,42 | 0,00 | -17 951,96 |
| 9 | Амортизация | 358 862,40 | 358 862,40 | 369 607,00 | 369 607,00 | 369 607,00 | 0,00 | 0,00 |

## **Экспертиза обоснованности расчетов по статьям неподконтрольных расходов при установлении тарифов на 2018 год для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго»**

### **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»**

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В составе предложения по установлению тарифов на 2018 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» были заявлены расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 1 314 445,76 тыс. руб. исходя из объема мощности 527,72 МВт и объема потерь в сетях ЕНЭС 137,40233 млн. кВт\*ч.

Норматив потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС по линиям 220 кВ принят в размере 3,83% к отпуску в сеть, что соответствует значению, установленному на 2017 год приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1472 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК ЕЭС» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или ином законном основании, на 2017 год».

Ставка на содержание сетей ЕНЭС в расчете затрат на 1 полугодие и 2 полугодие 2018 года принята в соответствии с приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3 в редакции приказа ФАС от 27.12.2016 № 1892/16 «О внесении изменений в приложение №1 и приложение №2 к приказу ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3» в размере 164 095,64 руб./МВт в мес. и 169 011,36 руб./МВт в мес. соответственно.

Из расчета, представленного в заявке филиала «Бурятэнерго», следует, что величина ставки тарифа на потери в ЕНЭС предложена филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» как средняя фактическая цена за 2 месяца (январь-февраль) 2017 год в размере 1 778,21 руб./МВт\*ч, к этой цене применен дефлятор в размере 106,3% (год к году).

В обоснование заявленной суммы расходов были представлены следующие документы:

* таблица № 1.13 «Расчет суммы платы на услуги по организации функционирования и развития ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети», базовый период 2016 год, период регулирования 2018 год;
* расчет затрат по статье «Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018 год;
* копия приказа 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»;
* копия приказа Минэнерго России от 30.12.2016 № 1472 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК ЕЭС» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или ином законном основании, на 2017 год»;
* копия договора №554/П от 25.01.2012 оказания услуг по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети между ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Сибири» и аренды объектов ЭСХ ПМ 2015/9 от 01.01.2015;
* копии актов об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2016 год.

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Расходы на статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»»** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **год** |
| По расчету ПАО «МРСК Сибири» – «Бурятэнерго» на 2018 год | | | | | |
| 1 | Заявленная мощность | МВт в мес. | 527,720 | 527,720 | 527,720 |
| 2 | Ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 164 095,64 | 169 011,36 | х |
| 3 | Плата за содержание | тыс. руб. | 519 579,31 | 535 144,05 | 1 054 723,36 |
| 4 | Отпуск электрической энергии из ЕНЭС | тыс. кВт ч | 1 728 917,362 | 1 858 610,773 | 3 587 528,135 |
| 5 | Процент потерь в сети ЕНЭС, утвержденный приказом Минэнерго России от 30.12.2016г. №1472 (на 2017 год) | % | 3,83% | 3,83% | 3,83% |
| 6 | Объем потерь | тыс. кВт ч | 66 217,535 | 71 184,793 | 137 402,328 |
| 7 | Ставка по оплате потерь (средняя фактическая цена за 2 месяца (январь-февраль) 2017 года) | руб./МВт\*ч | 1 778,21 | 1 778,21 | х |
| Индекс-дефлятор | % | 106,3% | 106,3% | х |
| 8 | Затраты на покупку потерь | тыс. руб. | 125 166,57 | 134 555,84 | 259 722,41 |
| 9 | Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» - всего | тыс. руб. | 644 745,87 | 669 699,89 | 1 314 445,76 |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия был проведен анализ экономической обоснованности фактических за 2016 год и плановых на 2018 год расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

Сумма затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» принята регулирующим органом на 2018 год в размере 1 185 825,10 тыс. руб., в том числе потребителям ВН I в сумме 320 318,81 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в Республиканскую службу по тарифам Республики Бурятия для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее:

* заявленная мощность в объеме 527,72 МВт на 2018 год соответствует объемам, указанным в Актах об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2016 год по договору № 554/П от 25.01.2012 года, заключенному между ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Сибири»;
* объем потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС в объеме 137,40233 млн. кВт\*ч определен, исходя из отпуска электрической энергии из сетей ЕНЭС в размере 3 587,528135 млн. кВт\*ч, соответствующего объемам, указанным в Актах об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2016 год по договору № 554/П от 25.01.2012 года, заключенному между ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Сибири», и норматива потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС по линиям 220 кВ, принятом в размере 3,83% к отпуску в сеть, что соответствует значению, установленному на 2017 год приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1472 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК ЕЭС» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или ином законном основании, на 2017 год».
* ставка на содержание сетей ЕНЭС в расчете затрат на 1 полугодие и 2 полугодие 2018 года принята в соответствии с приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3 в редакции приказа ФАС от 27.12.2016 № 1892/16 «О внесении изменений в приложение №1 и приложение №2 к приказу ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3» в размере 164 095,64 руб./МВт в мес. и 169 011,36 руб./МВт в мес. соответственно;
* величина ставки тарифа на потери в ЕНЭС определяется как прогнозное значение 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», публикуемое НП «Совет рынка» в соответствии с пунктом 24 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, и по состоянию на 28.11.2017 для Республики Бурятия составляет 1 604 руб./МВт\*ч;
* Постановлением Правительства РФ № 810 от 07.07.2017, вступившем в силу 01.08.2017, были внесены изменения в порядок оплаты потерь электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности и розничных рынках электрической энергии, в связи с чем стоимость потерь электрической энергии, оплаченных в составе цен (тарифов) на оптовом рынке электрической энергии (мощности), на 2018 год не учитывается.

Соответственно, плановая величина расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в составе необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на 2018 год составила 1 275 116,69 тыс. руб., что на 89 291,59 тыс. руб. больше величины, учтенной Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия, в размере 1 185 825,10 тыс. руб. и на 39 329,07 тыс. руб. меньше величины, заявленной филиалом в размере 1 314 445,76 тыс. руб.

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Расходы на статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»»** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | | **год** |
| По расчету Исполнителя на 2018 год | | | | | | |
| 1 | Заявленная мощность | МВт в мес. | 527,720 | 527,720 | 527,720 | |
| 2 | Ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 164 095,64 | 169 011,36 | х | |
| 3 | Плата за содержание | тыс. руб. | 519 579,31 | 535 144,05 | 1 054 723,36 | |
| 4 | Отпуск электрической энергии из ЕНЭС | тыс. кВт ч | 1 728 917,362 | 1 858 610,773 | 3 587 528,135 | |
| 5 | Процент потерь в сети ЕНЭС, утвержденный приказом Минэнерго России от 30.12.2016г. №1472 (на 2017 год) | % | 3,83% | 3,83% | 3,83% | |
| 6 | Объем потерь | тыс. кВт ч | 66 217,535 | 71 184,793 | 137 402,328 | |
| 7 | Ставка по оплате потерь (прогноз НП «Совет рынка»  на 2018 г. от 27.11.2017 г.) | руб./МВт\*ч | 1 604,00 | 1604,00 | х | |
| 8 | Затраты на покупку потерь | тыс. руб. | 106 212,93 | 114 180,41 | 220 393,33 | |
| 9 | Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» - всего | тыс. руб. | 625 792,23 | 649 324,46 | 1 275 116,69 | |

Таким образом, расходы по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»» на 2018 год указаны в таблице ниже.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Предложение ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», тыс. руб.** | **Утверждено РСТ РБ,**  **тыс. руб.** | **Предложение Исполнителя, тыс. руб.** |
| 1 314 445,76 | 1 185 825,10 | 1 275 116,69 |

### **Энергия на хозяйственные нужды (тепловая энергия)**

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 подпунктом 2 пункта 18 Основ ценообразования № 1178 в состав расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются, в том числе расходы на покупку тепловой и электрической энергии.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в составе неподконтрольных расходов по данной статье были заявлены расходы на тепловую энергию в размере 9 349,05 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы были представлены следующие документы:

* расчет затрат на коммунальные услуги на 2018 год;
* копии договоров с поставщиками тепловой энергии:
* договор на отпуск и потребление тепловой энергии и теплоносителя в горячей воде №45 от 01.09.2005 с ОАО «ТГК-14» (п. Каменск ул. Промышленная 2 и 7 здания: административное, службы подстанции, УПК, энергосбыта, 2 гаража, аккумуляторная и др.);
* договор на отпуск и потребление тепловой энергии и теплоносителя в горячей воде №7562/01.03.1410.08 от 22.12.2008 с ОАО «ТГК-14» (пр-кт 50 лет Октября, 28);
* договор по теплоснабжению №134/01.0300.5149.15 от 29.12.2015 с ООО «Регистр. Нижнеангарск» (п. Нижнеангарск);
* договор № 01.0300.1772.16 от 17.05.2016 на поставку и потребление тепловой энергии с ООО «Закаменск ЖКХ» (г. Закаменск);
* договор №01.0300.585.17 от 20.02.2017 на поставку и потребление тепловой энергии с ООО «Теплосиб» (с. Мухоршибирь);
* договор №47-Т/01.0300.584.17 от 20.02.2017 на поставку и потребление тепловой энергии с МП «Жилищник» (г. Северобайкальск);
* договор возмездного оказания услуг №18.0300.3826.13 от 08.10.2013 на сервисное обслуживание узла учета тепловой энергии с ИП Зайцев А.Л. (г. Улан-Удэ);
* договор возмездного оказания услуг №18.0300.1483.13 от 13.05.2013 на сервисное обслуживание узла учета тепловой энергии с ИП Усов А.Л. (г. Гусиноозерск);
* договор на отпуск, передачу и потребление тепловой энергии и химически очищенной воды №06-ДРЭ-0749-08/01.03.936.08 от 01.09.2008 с ОАО «ОГК-3»;
* данные бухгалтерского учета: выгрузка из SAP по расходам на теплоэнергию за 2016 год, счета-фактуры, расходные накладные, акты об оказании услуг.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия был проведен анализ экономической обоснованности плановых расходов на тепловую энергию на хозяйственные нужды на 2018 год.

Затраты по статье тепловая энергия были приняты в сумме 7 236,20 тыс. руб. исходя:

* из фактического объема за 2016 год и установленных приказами РСТ РБ тарифов на 2018 год по договорам с ПАО «ТГК-14», АО «Интер РАО-Электрогенерация», ООО «Закаменск ЖКХ», ООО  «Регистр.Нижнеангарск»;
* из объема, согласно договора №47-Т/01.0300.584.17 от 20.02.2017 на поставку и потребление тепловой энергии с МП «Жилищник» (г. Северобайкальск) и установленных приказами РСТ РБ тарифов на 2018 год;
* из объема по предложению предприятия по договору №01.0300.585.17 от 20.02.2017 на поставку и потребление тепловой энергии с ООО «Теплосиб» (с. Мухоршибирь) и установленных приказами РСТ РБ тарифов на 2018 год.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

По результатам анализа документов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в Республиканскую службу по тарифам Республики Бурятия для обоснования заявляемых расходов на 2018 год по статье, Исполнитель отмечает следующее:

* представленный расчет расходов на тепловую энергию на 2018 год сформирован исходя из ожидаемых объемов на 2017 год и тарифов с учетом ИПЦ 1,04, при этом объемы тепловой энергии, указанные филиалом «Бурятэнерго» в расчете документально не подтверждены;
* представленный расчет расходов на тепловую энергию на 2018 год не содержит плановые расходы на сервисное обслуживание узла учета тепловой энергии и приборов учета тепловой энергии, при том, что в фактических расходах отражены затраты по договорами возмездного оказания услуг, счетами-фактурами и актами выполненных работ за 2016 год.

Поставка тепловой энергии относится к регулируемым видам деятельности в соответствии с 190-ФЗ «О теплоснабжении», цены на тепловую энергию устанавливаются уполномоченными органами исполнительной власти субъектов РФ. На момент определения НВВ ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» тарифы на тепловую энергию на 2018 год для поставщиков соответствующих ресурсов уже были установлены Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия. Следовательно, регулирующим органом расходы на тепловую энергию должны были определяться с применением утвержденных тарифов.

Исполнителем произведен расчет расходов на тепловую энергию на 2018 год с использованием следующих параметров:

* фактического объема тепловой энергии за 2016 год;
* договорных объемов по поставщикам МП Жилищник и ООО «Теплосиб» по причине отсутствия заключенных договоров в 2016 году;
* приказов Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия об утверждении тарифов на тепловую энергию на 2018 год;

| **Наименование поставщиков по видам услуг** | **Номер действующих договоров** | **Объем, Гкал** | | **Тариф, руб./Гкал** | | **Стоимость, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие 2018 г.** | **2 полугодие 2018 г.** | **1 полугодие 2018 г.** | **2 полугодие 2018 г.** |
| Тепловая энергия | | | | | | |
| ПАО "ТГК №14" п. Каменск | 18.03.21.05 от 01.09.2005 | 848,860 | 404,560 | 1 627,38 | 1 676,81 | 2 059,79 |
| ПАО "ТГК №14" п. Каменск | 18.03.21.05 от 01.09.2005 | 10,440 | 4,720 | 1 646,50 | 1 646,50 | 24,96 |
| МП Жилищник | 01.0300.584.17 от 20.02.2017 | 165,460 | 99,770 | 1 063,71 | 1 112,36 | 286,98 |
| МП Жилищник | 01.0300.584.17 от 20.02.2017 | 104,780 | 66,830 | 2 244,28 | 2 339,51 | 391,51 |
| ООО "Регистр.Нижнеагарск" | 01.0300.5149.15 от 29.12.2015 | 64,080 | 26,865 | 3 719,38 | 3 852,81 | 341,84 |
| АО "Интер РАО Электрогенерация" | 01.03.936.08 от 01.09.2008 | 1 005,558 | 667,199 | 1 505,79 | 1 585,98 | 2 572,32 |
| ООО "Теплосиб" | 01.0300.585.17 от 22.02.2017 | 166,355 | 166,355 | 2 910,22 | 3 035,37 | 989,08 |
| ООО Закаменск ЖКХ | 01.0300.1772.16 от 17.05.2016 | 1,890 | 1,430 | 4 123,79 | 4 263,08 | 13,89 |
| ПАО "ТГК №14" | 01.03.1410.08 от 22.12.2008 | 264,953 | 136,410 | 1 627,38 | 1 676,81 | 659,91 |
| Итого |  |  |  |  |  | 7 340,28 |
| Сервисное обслуживание узла учета тепловой энергии и приборов учета тепловой энергии | | | | | | |
| ИП «Усов А.Л.» | 18.0300.1483.13 от 03.05.2012 | х | х | х | х | 42,60 |
| ИП «Зайцев А.Л.» | 18.0300.3826.13 от 08.10.2013 | х | х | х | х | 42,40 |
| Итого |  |  |  |  |  | 85,00 |

Расходов на сервисное обслуживание узла учета тепловой энергии и приборов учета тепловой энергии не учитывалось Исполнителем, поскольку указанные расходы не относятся к расходам на приобретение тепловой энергии.

На основании вышеизложенного, Исполнитель считает обоснованными расходами на тепловую энергию на 2018 год в размере 7 340,28 тыс. руб., что ниже тарифной заявки филиала на 2 008,77 тыс. руб. и выше величины, учтенной Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия на 104,08 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2016** | **2018** | **2018** | **2018** |
| **Факт,**  **тыс. руб.** | **Предложение, тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** | **Исполнитель**  **тыс. руб.** |
| Тепловая энергия | 6 168,47 | 9 349,05 | 7 236,20 | 7 340,28 |

### **Плата за аренду имущества и лизинг**

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» на 2018 год была заявлена величина расходов в размере 80 547,43 тыс. руб. (в том числе аренда электросетевого комплекса – 69 716,13 тыс. руб., аренда земли – 4 696,43 тыс. руб., аренда зданий – 6 134,87 тыс. руб.).

В обоснование заявленной суммы были представлены следующие документы:

* перечень договоров аренды электросетевого оборудования по филиалу «Бурятэнерго» на 2016 год;
* выгрузка из SUP по аренде земли за 2016 год;
* баланс оборота кредитора из SUP за 2016 год;
* перечень договоров аренды электросетевого оборудования по филиалу «Бурятэнерго» на 2018 год;
* реестр действующих договоров аренды земельных участков по состоянию на 01.03.2017;
* расчет арендной платы по запланированным к заключению договорам аренды земельных участков на 2017 год;
* договоры аренды объектов электросетевого хозяйства, аренды (нежилого помещения), дополнительные соглашения;
* свидетельства о государственно регистрации права собственности на электросетевое хозяйство и нежилые помещения.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Затраты наарендную плату на 2018 год предложены предприятием в сумме 80 547,43 тыс. руб. (в том числе аренда электросетевого комплекса – 69 716,13 тыс. руб., аренда земли – 4 696,43 тыс. руб., аренда зданий – 6 134,87 тыс. руб.).

Необходимо отметить, что в рамках действующего законодательства РСТ РБ письмом от 16.08.2017 №04-12/1116 в адрес ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» был направлен запрос о предоставлении обосновывающих документов по статье арендная плата. А также в адрес филиала «Бурятэнерго» письмом от 13.07.2017 №04-12/1010 направлено разъяснение ФАС России в части определения расходов, связанных с арендой имущества, находящегося в муниципальной казне, и переданного на обслуживание в сетевые организации.

Предприятие письмами от 25.08.2017 №1.2/02/4058-исх, от 03.10.2017 №1.2/02/4700-исх, от 26.10.2017 №1.2/02/5240-исх, от 10.11.2017 №1.2/15/8223-исх представлены обосновывающие документы (договоры аренды, письма собственников арендуемого имущества, инвентарные карты, учетные политики организаций и муниципальных образований, справки и выписки из реестра от администраций муниципальных образований и сельских поселений).

Необходимо отметить, что представленные в обоснование документы (договоры аренды, письма собственников арендуемого имущества, справки) не могут рассматриваться как документальное подтверждение экономически обоснованной величины расходов собственника имущества для целей государственного регулирования тарифов, так как не представлены документы бухгалтерского учета по арендуемому имуществу (инвентарные карты, акты ввода в эксплуатацию), что исключает возможность выполнения расчетов экономически обоснованного размера арендной платы исходя из амортизации и налога на имущество.

Необходимо отметить, что в соответствии с действующим законодательством физическое лицо не начисляет амортизацию, налог на доходы физических лиц не является налогом относящимся к имуществу в связи с чем представленные предприятием письма не могут быть рассмотрены в качестве обоснования амортизационных отчислений.

Администрациями муниципальных образований и Сельских поселений по запросу РСТ РБ представлены действующие учетные политики за период 2015-2017 гг., согласно которым амортизация на объекты имущества, находящегося в казне муниципалитетов, начисляется на отдельные объекты, вовлеченные в хозяйственный оборот и приносящие экономические выгоды (объекты, переданные в аренду) по муниципальным образованиям: город Гусиноозерск, Северобайкальский район, Бичурский район.

Предприятием представлены инвентарные карточки по арендованному имуществу: ОАО «Интер РАО-Электрогенерация», СКУП Байкалкурорт, ООО Рыбозавод Байкал, ОАО Ростелеком, СПК Кабанский рыбозавод, Министерство имущественных и земельных отношений РБ, ОАО Озерный ГОК, ЗАО «Улан-Удэстальмост», администрациями муниципальных образований и сельских поселений: Брянское, Клюевское, Красноярское, Сухинское, Шергинское, Заиграевский район, Иволгинский район, Кяхтинский район, Прибайкальский район, Багдаринское и Северное, Новозаганское, город Гусиноозерск, город Северобайкальск, город Закаменск, Северобайкальский район, Закаменский район, Курумканский район, Бичурский район.

В результате проведенного анализа установлено следующее.

**Арендная плата по муниципальному имуществу:**

Экономически обоснованными признаны расходы в сумме 13 968,78 тыс. руб. по следующим электросетевым комплексам:

* - АМО ГП «Город Гусиноозерск»:

Представлено постановление от 26.11.2014 №471 «Об утверждении порядка отражения в бухгалтерском учете операций с объектами нефинансовых активов имущества казны МО ГП «Город Гусиноозерск», согласно которому амортизация на объекты имущества казны начисляется только на отдельные объекты, вовлеченные в хозяйственный оборот и приносящие экономические выгоды, а именно на объекты, переданные в аренду, но не ранее чем с 01.01.2015 года. Предприятием также представлена инвентарная карточка учета нефинансовых активов по электросетевому хозяйству, справка №1064 от 13.09.2017 о начисленной сумме амортизации по имуществу казны МО ГП «Город Гусиноозерск», переданного по договору аренды №2/09/04.03.2360.09 от 30.10.2009, согласно которой сумма амортизации за период 2016 год составила 8 708,02 тыс. руб., что ниже размера арендной платы в размере 10 212,0 тыс. руб.

Таким образом, затраты по статье арендная плата по договору аренды муниципального имущества с АМО «Город Гусиноозерск» на 2018 год приняты в размере амортизационных отчислений 8 708,02 тыс. руб.

* - Северо-Байкальский район:

Согласно представленному администрацией приказу от 03.06.2014 №15 «О внесении изменений в приказ от 30.06.2011 №4 «Об утверждении Порядка отражения в бухгалтерском учете операций с объектами нефинансовых активов имущества казны МО «Северо-Байкальский район» амортизация на объекты имущества казны, переданное в аренду начисляется, что подтверждается представленными предприятием в составе обосновывающих документов инвентарными карточками.

Рассмотрев обосновывающие документы установлено, что по договорам аренды №18/04.0300.381.11 от 12.07.2011 и №05.0300.202.12 от 01.04.2012 амортизационные отчисления превышают размер арендной платы, в связи с этим расходы признаны экономически обоснованными в сумме 4 745,76 тыс. руб. и 500,0 тыс. руб. соответственно, в размере указанном в договорах аренды.

* - Бичурский район:

Согласно представленному администрацией решению сессии совета депутатов от 19.04.2002 утверждено «Положение о муниципальной казне», а также распоряжению от 30.12.2016 №402-р «Об утверждении Положения об учетной политике для целей бухгалтерского учета на 2017 год и положения об учетной политике для целей налогового учета на 2017 год» согласно которому амортизация начисляется на объекты, в составе имущества муниципальной казны, переданные в аренду с даты включения их в состав имущества казны. Предприятием представлены в составе обосновывающих документов инвентарные карточки, справки о начисленной сумме амортизации по имуществу казны. Согласно обосновывающим документам размер амортизационных отчислений выше размера арендной платы, в связи с чем арендная плата принята в размере договорных отношений 15,0 тыс. руб.

По муниципальным образованиям, по которым предприятием представлены инвентарные карточки, Кабанский район (сельские поселения Брянское, Клюевское, Красноярское, Сухинское, Шергинское), Заиграевский район, Иволгинский район, Кяхтинский район, Прибайкальский район, Мухоршибирский район (АМО «Мухоршибирский район», АМО СП «Новозаганское»), АМО ГП «Город Северобайкальск», АМО ГП «Город Закаменск» и АМО «Закаменский район», Курумканский район, Баунтовский эвенкийский район (АМО СП «Багдаринское» и «Северное») затраты признаны экономически необоснованными, так как согласно учетным политикам (порядок учета имущества муниципальной казны) амортизация на объекты имущества казны с даты их включения в состав имущества казны не начисляется.

Кроме того, необходимо отметить, что в представленных предприятием инвентарных карточках учета основных средств некоторых муниципальных образований инвентарные номера объектов арендованного имущества не совпадают с инвентарными номерами объектов в акте приеме-передачи к договору аренды, в связи с этим сопоставить и провести детальный анализ экономического обоснования не представляется возможным.

**Арендная плата по электросетевому имуществу прочих собственников:**

* - ОАО «Интер РАО-Электрогенерация»: Для обоснования арендной платы представлена инвентарная карточка ОС-6 №09/002787 от 19.04.2016 согласно которой амортизационные отчисления и налог на имущество составляют 52,59 тыс. руб. Учитывая изложенное, арендная плата на 2018 год принята в экономически обоснованном размере 52,59 тыс. руб.
* - ПАО «Бурятзолото» (дополнительный материал, представленный письмом филиала от 10.11.2017 №1.2/15/2223-исх) – договор аренды электросетевого имущества согласно акту приема-передачи ПС 110/6 кВ «Ирокинда», ПС 110/35/6 кВ «Самарта», ПС 35/6 кВ «Польша», ВЛ 110 кВ и ВЛ 35 кВ сроком с 01.01.2018 по 31.12.2022. Рассмотрев представленный договор установлено, что отсутствует государственная регистрация и не представлены инвентарные карточки ОС и акты ввода в эксплуатацию, в связи с чем арендная плата по данному договору экономически не обоснована и не подлежит учету.
* - ОАО «Хиагда»: Для обоснования арендной платы представлены инвентарные карточки ОС-6 №00001277 и 00001278 от 01.04.2008 согласно которым амортизационные отчисления выше договорных отношений, в связи с чем арендная плата принята в размере 646,4 тыс. руб. согласно договору аренды.
* - ООО «Рыбозавод Байкал»: Для обоснования арендной платы представлена инвентарная карточка ОС-6 №558 от 29.06.2017 согласно которой трансформаторная подстанция в ноябре 2016 года полностью самортизирована. Учитывая изложенное, арендная плата на 2018 год экономически не обоснована.
* - СКУП Байкалкурорт: В обоснование затрат предприятием представлен учетная политика арендодателя и инвентарные карточки ОС-6, согласно которым амортизационные отчисления за год составляют в сумме 55,68 тыс. руб. Учитывая изложенное, арендная плата принята в сумме 55,68 тыс. руб., что ниже арендной платы, указанной в договоре (1 322,03 тыс. руб.).
* - ОАО «Ростелеком»: Для обоснования предприятием представлены инвентарные карты, в результате рассмотрения установлено, что сопоставить данные в инвентарной карте с актом приема-передачи не представляется возможным, не соответствуют даты ввода в эксплуатацию и первоначальная стоимость. Кроме того, представлены инвентарные карты, согласно которым имущество Бурятэнерго не обслуживается (т.е. в акте приема-передачи не числится). Учитывая изложенное, амортизация принята только по имуществу, по которому возможно сопоставить данные инвентарной карты и акта приема-передачи в размере 33,31 тыс. руб.
* - ОАО «Озерный ГОК»: Для обоснования арендной платы представлена инвентарная карточка ОС-6 №0001ВЛ от 01.11.2010 согласно которой амортизационные отчисления составляют 4 238,38 тыс. руб., что выше договорных отношений, в связи с чем арендная плата принята в размере 61,016 тыс. руб. согласно договору аренды от 28.11.2016 года.
* - СПК Кабанский рыбозавод: Рассмотрев представленные для обоснования арендной платы инвентарные карты установлено, что срок полезного использования 10 лет, год ввода 1988 и 1986 годы, в связи с чем оборудование полностью самортизировано, затраты в расчет НВВ не принимаются.
* - Министерство имущественных и земельных отношений РБ: Для обоснования представлена учетная политика арендодателя и инвентарные карточки, при этом отмечается что УП не в полном виде, отсутствует информация об амортизации, инвентарные карточки нефинансовых активов не содержат информацию о текущих амортизационных отчислениях. Учитывая изложенное, затраты на арендную плату признаны экономически необоснованными и не подлежат учету.
* - ЗАО «Улан-удэстальмост»: для обоснования представлена ведомость амортизации ОС за период с 01.10.2016-01.10.2017 согласно которой амортизация за указанный период составила 6 010,368 тыс. руб., а также учетная политика арендодателя и инвентарные карточки учета объектов основных средств. Рассмотрев инвентарные карточки установлено, что оборудование с вводом в эксплуатацию с 1990 и 1991 гг. полностью самортизировано, в связи с чем в расчет амортизационных отчислений принято оборудование 2014 г. ввода в эксплуатацию. Таким образом, амортизационные отчисления на 2018 год составили 929,119 тыс. руб. и приняты в полном объеме.
* - ПАО «Бурятзолото»: Рассмотрев представленные для обоснования арендной платы инвентарные карты установлено, что большая часть оборудования, преданного по акту приема-передачи, в настоящее время уже полностью самортизировано. Вместе с тем, арендодателем в 2017 году был произведен капитальный ремонт ПС 110/6 Ирокинда и ВЛ-6 кВ от ПС 35/6, согласно данным инвентарных карточек амортизационные отчисления по указанному оборудованию на 2018 год составят 897,4 тыс.руб. и приняты в полном объеме.
* - ОАО «Улан-Удэнское Приборостроительное производственное объединение»: письмом от 12.12.2017 №1.2/02/8777-исх в дополнение тарифной заявки представлен договор аренды подстанции трансформаторной ГПП-35 от 20.04.2017 №04.0300.1618.17 с приложением инвентарной карточки учета основных средств №8106 от 01.12.1988, первоначальная стоимость 1444511 руб., амортизационная группа 8 (максимальный срок 25 лет), дата принятия к учету с 01.12.1988 года. Рассмотрев представленные документы установлено, что оборудование подстанции полностью самортизировано, в связи с чем затраты на 2018 год не принимаются.

**Арендная плата недвижимого имущества:**

Для обоснования предприятием представлены договоры аренды, инвентарная карточка учета объекта ОС и платежные документы по уплате земельного и имущественного налога по арендованному имуществу с ИП «Мирзалиев», по другим договорам аренды инвентарные карточки и налоговые декларации (уведомления, платежные документы) отсутствуют. Учитывая изложенное, затраты на аренду недвижимого имущества приняты в сумме 2 412,66 тыс. руб., расходы в сумме 3 722,16 тыс. руб. признаны экономически не обоснованными.

Арендная плата земельных участков: Затраты по статье аренда земельных участков в размере 4 696,43 тыс. руб. признана экономически не обоснованной, в связи с отсутствием обосновывающих материалов (копии свидетельств о праве собственности для определения кадастровой стоимости, информацию о начислении и уплате земельного налога собственником имущества). Учитывая изложенное, затраты на аренду земельных участков признаны экономически не обоснованными и не подлежат учету в НВВ на 2018 год.

Таким образом, рассмотрев все обосновывающие документы, представленные предприятием и администрациями муниципальных образований, затраты по статье арендная плата на 2018 год принята в размере 19 056,96 тыс. руб., в том числе аренда электросетевого оборудования в сумме 16 644,30 тыс. руб., аренда недвижимого имущества – 2 412,66 тыс. руб., аренда земельных участков – 0,0 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

На момент принятия решения об установлении тарифов на передачу электрической энергии подпункт 5 пункта 28 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» предусматривал, что в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются 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, а также если указанные объекты учтены в базе инвестированного капитала прочих сетевых организаций. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу

Арендная плата земельных участков: в обоснование расходов данной статье филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» представлены следующие документы:

* выгрузка из SUP по аренде земли за 2016 год;
* реестр действующих договоров аренды земельных участков по состоянию на 01.03.2017;
* расчет арендной платы по запланированным к заключению договорам аренды земельных участков на 2017 год.

Следует отметить, что филиал «Бурятэнерго» осуществляет аренду земельных участков, находящихся под электросетевыми активами, у Муниципальных образований.

Пунктом 70 Инструкции, утвержденной приказом Минфина России от 01.12.2010 N 157н (далее - Инструкция N 157н), определено, что земля относится к непроизведенным активам и учитывается на счете 103 00 "Непроизведенные активы". Однако в бухгалтерском учете данные активы отражаются только в момент вовлечения их в экономический (хозяйственный) оборот (п. 71 Инструкции N 157н).

Земельные участки, входящие в состав имущества казны, на которые учреждение имеет права собственности, учитываются в стоимостном выражении на счете 1 108 55 000 "Непроизведенные активы, составляющие казну" без ведения инвентарного и аналитического учета (пп. 141, 143, абз. 6 п. 144 Инструкции N 157н, абз. 6 п. 38 Инструкции, утвержденной приказом Минфина России от 06.12.2010 N 162н, далее - Инструкция N 162н), если иное не предусмотрено нормативным актом публично-правового образования.

Согласно п. 1 ст. 388 НК РФ плательщиками земельного налога признаются организации и физические лица, обладающие земельными участками, признаваемыми объектом налогообложения в соответствии со ст. 389 НК РФ:

* на праве собственности;
* на праве постоянного (бессрочного) пользования;
* на праве пожизненного наследуемого владения.

Согласно п. 2 ст. 212 ГК РФ имущество может находиться в собственности граждан и юридических лиц, а также Российской Федерации, субъектов РФ, муниципальных образований.

Имущество, принадлежащее на праве собственности городским и сельским поселениям, а также другим муниципальным образованиям, является муниципальной собственностью.

Органы местного самоуправления, которые в соответствии с п. 2 ст. 41 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации" (далее - Закон № 131-ФЗ) и уставом муниципального образования наделяются правами юридического лица, являются муниципальными казенными учреждениями, образуемыми для осуществления управленческих функций, и подлежат государственной регистрации в качестве юридических лиц в соответствии с Федеральным законом от 08.08.2001 № 129-ФЗ "О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей".

Согласно ст. 120 ГК РФ учреждением признается некоммерческая организация, созданная собственником для осуществления управленческих, социально-культурных или иных функций некоммерческого характера. Учреждение может быть создано, в том числе, и муниципальным образованием.

С учетом приведенных норм законодательства муниципальное казенное учреждение относится к организациям в целях налогообложения, то есть оно может быть признано плательщиком земельного налога.

Вместе с тем органы местного самоуправления в рамках их компетенции, установленной актами, определяющими статус этих органов, от имени муниципальных образований могут своими действиями приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права и обязанности, выступать в суде в отношениях, регулируемых гражданским законодательством, на равных началах с иными участниками этих отношений - гражданами и юридическими лицами (п. 1 ст. 2, ст. 124, п.п. 1, 2 ст. 125 ГК РФ).

Таким образом, с учетом положений п. 2 ст. 11 НК РФ, муниципальные образования не могут рассматриваться в качестве организации или физического лица, следовательно, такие публично-правовые образования не могут быть признаны плательщиками земельного налога (смотрите, например, письма Минфина РФ от 31.08.2011 N 03-05-04-02/88, от 18.05.2010 N 03-05-04-02/49, письмо ФНС России от 03.06.2010 N ШС-37-3/3229).

Следовательно, если земельный участок является муниципальной собственностью и (или) составляет казну муниципального образования, то до приобретения этого земельного участка в собственность либо предоставления его на праве постоянного (бессрочного) пользования в отношении данного земельного участка отсутствует плательщик земельного налога. Этот вывод подтверждают письма Минфина России от 21.02.2012 N 03-05-06-02/15, от 31.08.2011 N 03-05-04-02/88, от 18.05.2010 N 03-05-04-02/49, от 06.10.2009 N 03-05-04-01/82, письмо ФНС России от 31.05.2010 N ШС-37-3/3062.

Таким образом, у филиала «Бурятэнерго» отсутствует возможность подтвердить экономическую целесообразность затрат на аренду земельных участков за 2016 г. и 2018 г.

Принимая во внимание вышеизложенное, не включение в состав неподконтрольных расходов затрат на аренду земли РСТ РБ, по мнению Исполнителя является обоснованным.

Арендная плата недвижимого имущества: в представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» материалах величина арендной платы помещений определена на основании действующих договоров аренды.

В соответствии с материалами, представленными в адрес органа регулирования филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», в 2016 году действовало 9 договоров на аренду нежилых помещений.

Проанализировав представленные материалы, Исполнитель считает необходимым отметить, что большинство представленных договоров аренды не содержат в качестве приложений к договору – расчет арендной платы помещений.

Подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования №1178 предусмотрено определение расходов на аренду исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу, а также налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Пунктом 2 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» установлен принцип обеспечения экономической обоснованности затрат коммерческих организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии, исключающего включение в затраты ничем не обусловленных или завышенных расходов, в том числе в виде арендной платы, превышающей расходы собственника по содержанию переданного в аренду имущества.

В связи с чем, для обоснования расходов на аренду филиалу Бурятэнерго необходимо документальное подтверждение амортизационных начислений и налоговых платежей от арендодателей.

При анализе перечня затрат на аренду помещений на 2018 г. установлено, что в 2018 г. будет действовать 8 договоров, из которых:

* 2 договора аренды, заключенных с бюджетными организациями;
* 5 договоров аренды, заключенных с физическими лицами;
* 1 договор аренды, заключенный с юридическим лицом.

Документы (договоры аренды, инвентарная карточка учета объекта ОС и платежные документы по уплате земельного и имущественного налога по арендованному имуществу) представлены только по ИП «Мирзалиев» на общую сумму 2 412,66 тыс. руб.

По договорам заключенным с бюджетными организациями (КУМХ Северобайкальский район, АМО городское поселение «Поселок Нижнеангарск»), амортизация не начисляется, инвентарные карточки не представлены, рассчитать арендную плату не представляется возможным.

По договорам, заключенным с физическими лицами бухгалтерский учет по основным средствам, в соответствии с действующим законодательством, не ведется, амортизация не начисляется, и рассчитать арендную плату не представляется возможным.

Арендная плата электросетевого оборудования:

В соответствии с материалами, представленными в адрес Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия, ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в тарифной заявке представлены копии 76 договоров аренды (копии 4 договоров не представлены: ООО «ООО Т2Мобайл» (на стадии заключения), ИП Шагдарова И. В. № 04.0300.4063.16 от 25.11.2016., Доржиева С.В. (на стадии заключения), ПАО «ТГК 14» (на стадии заключения).

В представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» материалах величина арендной платы электросетевого оборудования определена на основании действующих договоров аренды.

Проанализировав представленные материалы за 2016 г., Исполнитель считает необходимым отметить следующее:

* представленные договоры аренды не содержат в качестве приложений к договору – расчет арендной платы электросетевого оборудования;
* представлены документы по 11 договорам аренды от собственников электросетевого имущества: письма, инвентарные карточки учета объекта основных средств, подтверждающие величину начисленной амортизации, при этом налоговые декларации по налогу на имущество, в тарифном деле не представлены.

На основании изложенного, Исполнитель считает учет Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия расходов по статье «Арендная плата электросетевого оборудования» в сумме 16 644,30 тыс. руб. обоснованным.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2018** | **2018** | **2018** |
| **Предложение филиала, тыс. руб.** | **Принято РСТ РБ, тыс. руб.** | **Исполнитель, тыс. руб.** |
| Аренда и лизинг | 80 547,43 | 19 056,96 | 19 056,96 |

### **Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные отчисления и платежи)**

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

* земельный налог - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 31 НК РФ (часть вторая).
* транспортный налог - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 28 НК РФ (часть вторая);
* водный налог - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 25.2 НК РФ (часть вторая);
* налог на имущество - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 30 НК РФ (часть вторая). Ставка налога 2,2% от среднегодовой стоимости имущества;
* плата за негативное воздействие на окружающую среду - рассчитывается и уплачивается на основании статьи 16 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», постановления Правительства РФ от 19.11.2014 №1219 «О коэффициентах к нормативам платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты», постановления Правительства РФ от 28.08.1992 №632 «Об утверждении порядка платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие виды вредного воздействия».

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» по статье налоги на 2018 год была заявлена сумма расходов в размере 36 257,3 тыс. руб.

В обоснование заявленных расходов представлены:

* расчет транспортного, водного, земельного налога, налога на имущество на 2018 год;
* налоговая декларация по налогу на имущество организаций за 2016 год;
* налоговая декларация по водному налогу за 2016 год;
* налоговая декларация по транспортному налогу (по каждому объекту) за 2016 год;
* налоговая декларация по земельному налогу (по каждому объекту) за 2016 год;
* пояснительная записка к расчету платы за негативное воздействие на окружающую природную среду на 2018 год
* декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2016 год.

| **№пп** | **Наименование статьи** | **2016** | **2018** | **2018** | **ТБР / предложение, %** | **ТБР / факт, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт,**  **тыс. руб.** | **Предложение филиала всего, тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** |
|  | Оплата налогов | 31 748,3 | 36 257,3 | 52 053,69 | 43,6% | 64% |
| 1. | налог на землю | 93,35 | 34,6 | 34,6 | 0% | -63% |
| 2. | транспортный налог | 1 269,0 | 1 711,4 | 1 387,34 | -18,9% | 9,3% |
| 3. | водный налог | 2,7 | 6,7 | 2,93 | -56,3% | 8% |
| 4. | налог на имущество | 28 379,37 | 33 066,2 | 49 268,94 | 49% | 73% |
| 5. | экологические платежи | 1 218,5 | 734,4 | 734,4 | 0% | -39,7% |
| 6. | прочие налоги | 785,4 | 704,0 | 625,52 | -11,1% | -20,3% |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Транспортный налог. В составе данной статьи заявлены расходы на транспортный налог по автомобилям представительского класса (автомобили Тoyota Land Crauser), которые не участвуют в производственном процессе, расходы на транспортный налог по данным автомобилям в размере 24,03 тыс. руб. не подлежат учету в тарифах по причине их необоснованности и нецелесообразности. А также исключены затраты в размере 300,0 тыс. руб. на плановое приобретение автотранспорта в период 2017-2018 годы в связи с отсутствием обосновывающих документов.

Таким образом, транспортный налог на 2018 год принят в размере 1 387,34 тыс. руб., против предложения предприятия в размере 1 711,37 тыс. руб.

Налог на имущество. В тарифной заявке от 25.04.2017 №1.2/02/1763-исх на 2018 год по данной статье заявлена сумма налога в размере 33 066,20 тыс. руб. Вместе с тем, письмом от 03.10.2017 №1.2/02/4700-исх представлены дополнительные материалы с требованием увеличения размера налога на имущество на 2018 год с 33 066 тыс. руб. до 49 269 тыс. руб. в связи с отменой льгот Правительством РБ (письмо от 31.08.2017 №01.08-110-И5760) в отношении движимого имущества на территории Республики Бурятия с 01.01.2018 года).

В результате проведенного анализа расходы по налогу на имущество на 2018 год приняты в размере 49 268,94 тыс. руб. по предложению предприятия (с учетом отмены льготы на территории Республики Бурятия с 01.01.2018 года в отношении движимого имущества).

Земельный налог рассчитан с учетом налогооблагаемой базы и действующих ставок налога и приняты в размере 34,57 тыс. руб.

Водный налог. Фактические затраты по водному налогу за 2016 год составили 2,71 тыс. руб., при этом предприятием на 2018 год запланирована сумма налога в размере 6,73 тыс. руб., вместе с тем не представлено обоснование значительного увеличения налогооблагаемой базы на 2018 год. Учитывая изложенное, затраты на уплату по водному налогу на 2018 год приняты в размере 2,93 тыс. руб. исходя из фактических затрат за 2016 год с учетом ИПЦ 2017 и 2018 гг. в размере 1,04 и 1,037.

Экологические платежи. Плата за загрязнение окружающей среды на 2018 год предложена предприятием в размере 734,40 тыс. руб. Рассмотрев представленные документы расходы по экологическим платежам приняты в полном объеме.

Прочие налоги и сборы (гос. регистрация земельных участков). Согласно информации, представленной предприятием, в соответствии с требованиями действующего законодательства (ФЗ от 24.07.2007 №221-ФЗ «О государственном кадастре недвижимости») необходима государственная регистрация права на земельные участки. В случае, если в течение 5-ти лет со дня постановки на кадастровый учет земельного участка, не осуществлена государственная регистрация права на него, то сведения о земельном участке аннулируются. Т.е. в случае неосуществления мероприятий по регистрации прав на земельные участки, возникают риски повторного проведения мероприятий по выполнению кадастровых работ по земельным участкам, по которым ранее были проведены данные работы, что влечет к дополнительным затратам. На 2018 год филиалом Бурятэнерго планируется произвести государственную регистрацию 32 долгосрочных договора аренды земельных участков.

Рассмотрев представленные документы, в связи с тем, что предприятием не представлен перечень с обосновывающими документами по планируемым 32 долгосрочным договорам аренды земельных участков, расходы по регистрации на 2018 год приняты в размере 625,52 тыс. руб. исходя из фактически понесенных затрат на регистрацию земельных участков за 2016 год с учетом ИПЦ на 2017 г. и 2018 г. в размере 1,04% и 1,037% соответственно.

Учитывая изложенное, затраты на 2018 год приняты в размере 52 053,69 тыс. руб., снижение против предложения предприятия на 15 796,43 тыс. руб. (рост в связи с отменой льготы по налогу на имущество согласно письму правительства РБ).

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

По результатам анализа документов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в Республиканскую службу по тарифам Республики Бурятия для обоснования заявляемых расходов на оплату налогов в 2018 году, Исполнитель отмечает следующее:

- филиалом «Бурятэнерго» на 2018 год предложены расходы на уплату **земельного налога** в сумме 34,57 тыс. руб., определенной в соответствии с учетом налогооблагаемой базы и действующих ставок налога, определенных ст. 394 НК РФ. РСТ РБ приняло расходы на оплату земельного налога на 2018 год на уровне предложения филиала «Бурятэнерго».

Исполнителем произведен расчет земельного налога на 2018 год в размере 34,57 тыс. руб. исходя из кадастровой стоимости земельных участков с учетом налоговой ставки, определенной ст. 394 НК РФ;

- филиалом «Бурятэнерго» на 2018 год предложены расходы на уплату **транспортного налога** на сумму 1 711,40 тыс. руб., при этом за 2016 год в соответствии декларацией транспортный налог составил 1 323,36 тыс. руб. В связи с экономической нецелесообразностью и отсутствием обосновывающих документов РСТ РБ была обоснованно исключена сумма в размере 324,03 тыс. руб., в том числе: 24,03 тыс. руб. - расходы на транспортный налог по автомобилям представительского класса (автомобили Тoyota Land Cruiser) и 300,0 тыс. руб. на плановое приобретение автотранспорта в период 2017-2018 годы. В соответствии с расчетами Исполнителя плановые расходы на уплату транспортного налога в 2018 году составят 1 387,34 тыс. руб., исходя из налоговой базы, налоговых ставок и коэффициентов, определенных ст. 361 НК РФ.

- филиалом «Бурятэнерго» на 2018 год предложены расходы на **налога на имущество** в сумме 33 066,2 тыс. руб. Письмом от 03.10.2017 №1.2/02/4700-исх представлены дополнительные материалы с требованием увеличения размера налога на имущество на 2018 год с 33 066,2 тыс. руб. до 49 269 тыс. руб. в связи с отменой льгот Правительством РБ (письмо от 31.08.2017 №01.08-110-И5760) в отношении движимого имущества на территории Республики Бурятия с 01.01.2018 года). РСТ РБ приняло расходы на оплату налога на имущество на 2018 год на уровне предложения филиала «Бурятэнерго».

Порядок исчисления налога на имущество организаций осуществляется в соответствии с главой 30 ч. 2 НК РФ «Налог на имущество организаций».

В рамках ст. 375 НК РФ налоговая база определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения. Пунктом 1 статьи 380 НК РФ регламентировано, что налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации (Закон Республики Бурятия от 26.11.2002 № 145-III) и не могут превышать 2,2 процента.

В соответствии с ст. 1 Закона Республики Бурятия от 26.11.2002 № 145-III ставка налога на имущество организаций устанавливается в размере 2,2 %, за исключением налоговых ставок, предусмотренных [пунктами 3](consultantplus://offline/ref=3EB52B985D9C05C8995EF09E15B3D54DEF36BED764CD81A7927C4C6743406353CC097E373796iEx2D) и [3.1 статьи 380](consultantplus://offline/ref=3EB52B985D9C05C8995EF09E15B3D54DEF36BED764CD81A7927C4C6743406353CC097E3E3796E5iAxAD) Налогового кодекса Российской Федерации. Согласно пункту 3 [статьи 380](consultantplus://offline/ref=3EB52B985D9C05C8995EF09E15B3D54DEF36BED764CD81A7927C4C6743406353CC097E3E3796E5iAxAD) Налогового кодекса Российской Федерации налоговые ставки, определяемые законами субъектов Российской Федерации в отношении магистральных трубопроводов, линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, не могут превышать в 2013 году 0,4 процента, в 2014 году - 0,7 процента, в 2015 году - 1,0 процента, в 2016 году - 1,3 процента, в 2017 году - 1,6 процента, в 2018 году - 1,9 процента.

При расчете налога на имущество филиала учтено введение статьи 381.1 «Порядок применения налоговых льгот» в соответствии с Федеральным Законом от 30.11.2016 № 401-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую НК РФ и отдельные законодательные акты РФ» в главу 30 НК РФ «Налог на имущество организаций», согласно которой с 01.01.2018 налоговая льгота по налогу на имущество организации в отношении движимого имущества, принятого с 01.01.2013 на учет в качестве основных средств, предусмотренная п. 25 ст. 381 НК РФ, применяется на территории субъекта РФ в случае принятия соответствующего закона субъектом РФ.

Согласно [пункту 3.3 статьи 380](consultantplus://offline/ref=E849DEF9DCA7D509C3AA5E6B438E9496A995AECE6A7A38C16559BA2153B47D3B31C98F312B8B9A37D07A9DFA4EC47C96B2148E63F2E014yFe2M) Налогового Кодекса (в ред. Федерального закона от 27.11.2017 N 335-ФЗ) налоговые ставки, определяемые законами субъектов Российской Федерации в отношении имущества, указанного в [пункте 25 статьи 381](consultantplus://offline/ref=E849DEF9DCA7D509C3AA5E6B438E9496A995AECE6A7A38C16559BA2153B47D3B31C98F312F8B9D35D07A9DFA4EC47C96B2148E63F2E014yFe2M) Кодекса, не освобожденного от налогообложения в соответствии со [статьей 381.1](consultantplus://offline/ref=E849DEF9DCA7D509C3AA5E6B438E9496A995AECE6A7A38C16559BA2153B47D3B31C98F312D809634D07A9DFA4EC47C96B2148E63F2E014yFe2M) Кодекса, не могут превышать в 2018 году 1,1 процента.

Законом Республики Бурятия от 20.12.2017 № 2810-V внесены изменения в статью 2 Закона Республики Бурятия от 26.11.2002 № 145-III, где прописано, что освобождаются от уплаты налога только организации, осуществляющие деятельность по видам экономической деятельности, включенным в определенные группировки, к которым не относится филиал «Бурятэнерго».

Учитывая изложенное, Исполнителем произведен расчет налога на имущество филиала на 2018 год в размере 39 452,42 тыс. руб.

- филиалом «Бурятэнерго» на 2018 год предложены расходы **налога на воду** в сумме 6,7 тыс. руб., при этом за 2016 год в соответствии декларацией налог на воду составил 2,71 тыс. руб. РСТ РБ, ввиду отсутствия обоснования значительного увеличения налогооблагаемой базы на 2018 год, приняло расходы на оплату налога на воду в сумме 2,93 тыс. руб. с учетом ИПЦ 2017 и 2018 гг. в размере 1,039 и 1,037. Исполнителем произведен расчет налога на воду на 2018 год в размере 3,6 тыс. руб. исходя из фактических объемов за 2016 год с учетом налоговой ставки и коэффициентов, установленными ст. 333.12. НК РФ на 2018 год.

- в результате рассмотрения деклараций о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2016 год нормативные расходы по **экологическим платежам** составили 0,37 тыс. руб., при этом плата за сверхнормативные выбросы составила 695,8 тыс. руб., которые не являются экономически обоснованными, поскольку подпунктом 4 пункта 28 Основ ценообразования № 1178 предусмотрена плата за нормативы допустимых выбросов и сборов загрязняющих веществ в окружающую природную среду. Учитывая изложенное, Исполнителем произведен расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2018 год в размере 0,43 тыс. руб. исходя из фактических объемов загрязняющих веществ за 2016 год с учетом Постановления Правительства РФ от 13.09.2016 N 913 "О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах";

- филиалом «Бурятэнерго» на 2018 год предложены **расходы по прочим налогам** **и сборам** в сумме 704,0 тыс. руб., но ввиду отсутствия обосновывающих документов по планируемым 32 долгосрочным договорам аренды земельных участков, расходы по прочим налогам и сборам на 2018 год обоснованно приняты РСТ РБ в размере 625,52 тыс. руб.

| **№пп** | **Наименование статьи** | **2016 г.** | **2018 г., тыс. руб.** | | **Исполнитель,**  **тыс. руб.** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт,**  **тыс. руб.** | **Предложение филиала всего** | **Принято РСТ РБ - ТБР** | **2018 всего** | **расхождения** |
|  | Оплата налогов | 31 748,3 | 36 257,3 | 52 053,69 | 41 503,88 | - 10 549,81 |
| 1. | налог на землю | 93,35 | 34,6 | 34,6 | 34,57 | 0 |
| 2. | транспортный налог | 1 269,0 | 1 711,4 | 1 387,34 | 1 387,34 | 0 |
| 3. | водный налог | 2,7 | 6,7 | 2,93 | 3,6 | 0,67 |
| 4. | налог на имущество | 28 379,37 | 33 066,2 | 49 268,94 | 39 452,42 | -9 816,52 |
| 5. | экологические платежи | 1 218,5 | 734,4 | 734,4 | 0,43 | -734,00 |
| 6. | прочие налоги | 785,4 | 704,0 | 625,52 | 625,52 | 0 |

### **Отчисления на страховые взносы**

Начисление страховых взносов на пенсионное и медицинское страхование, а также страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний регламентировано статьей 425 Налогового кодекса Российской Федерации, согласно которой 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;

1. 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;
2. 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, определяемого в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности, утвержденным приказом Росстандарта от 31.01.2014 №14-ст.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Величина отчислений на социальные нужды (страховых взносов) заявлена филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на 2018 год в размере 320 163,6 тыс. руб.

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

* пояснительная записка;
* Федеральный закон от 03.07.2016 г. № 243-ФЗ "О внесении изменений в части первую и вторую НК РФ в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносах на обязательное пенсионной, социальное и медицинской страхование»;
* Федеральный закон от 19.12.2016 г. № 419-ФЗ;
* Федеральный закон от 22.12.2005 г. № 179-ФЗ;
* Приказ Минтруда РФ от 30.12.2016 г. № 851Н об утверждении классификации видов экономической деятельности по классам профессионального риска;
* расчет по 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 за 2016 год (форма РСВ-1 ПФР);
* расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное 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 за 2016 год (Форма 4-ФСС);
* комплексная программа по снижению рисков травматизма персонала и сторонних лиц на объектах филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на 2016-2017 годы№
* заявление о финансовом обеспечении предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний работников и санаторно-курортного лечения работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» предложены предприятием в размере 320 163,57 тыс. руб. с учетом процента отчислений 30,4%, что соответствует 3 классу страхового риска. В результате проведенного анализа, расходы по статье страховые взносы приняты в размере 324 920,71 тыс. руб. с учетом процента отчислений 30,4% и корректировки фонда оплаты труда.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, расходы по данной статье принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда в составе базового уровня подконтрольных расходов.

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 ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» и РСТ РБ был 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.

Исходя из совокупного процента отчислений 30,4 %, величина отчислений на социальные нужды на 2017 год получена Исполнителем в размере 324 920,71 тыс. рублей исходя из скорректированного фонда оплаты труда, учтенного в подконтрольных расходах на 2018 год.

Вместе с тем, согласно официальной позиции ФАС России, при расчете расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» необходимо применять фактический процент отчислений на страховые нужды (решение ФАС России по Алтайскому краю от 11.12.2018 № 1728/18).

Соответственно, плановый размер страховых взносов, согласно позиции ФАС России, должен определяться по фактической ставке взносов за полный истекший предыдущий период.

Согласно отчетным данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» за 2016 год по данным таблицы 1.6 фактические затраты на оплату труда по виду деятельности «Передача электрической энергии» составили 1 133 705 тыс. руб.

Расходы на выплату страховых взносов в 2016 году составили 327 961 тыс. рублей или 28,93 % от фонда оплаты труда.

Таким образом, плановые отчисления на социальные нужды на 2018 год с учетом позиции ФАС России составят 309 209,08 тыс. рублей от фонда оплаты труда, определенного в составе подконтрольных расходов на 2018 год (1 068 818,12 тыс. руб.). Отклонение от величины расходов, определенных РСТ Республики Бурятия составляет (-15 711,63) тыс. руб.

### **Амортизационные отчисления**

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» по статье «Амортизация основных средств» на 2018 год была заявлена величина расходов в размере 390 262,67 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы были представлены следующие документы:

* расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» по виду деятельности «Передача электроэнергии», факт 2016 г, план на 2018 г. (таблица П1.17);
* плановые показатели реализации инвестиционных программ. Ввод объектов инвестиционной деятельности в эксплуатацию;
* перечень ОС, по которым прекращено начисление амортизации в 2016, 2017 годах;
* сведения по амортизационным отчислениям основных средств за 2016 год.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Затраты по данной статье предложены предприятием на 2018 год в размере 390 262,67 тыс. руб.

В результате проведенного анализа, затраты по амортизации приняты в размере 390 262,67 тыс. руб. с учетом представленных оборотно-сальдовых ведомостей по счетам 01, 02 за 2016 г., 9 мес. 2017 г.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В составе материалов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» была представлена справка по амортизационным отчислениям основных средств за 2016 год (в формате пдф без расчета итоговой суммы) с указанием: инвентарного номера, наименования ОС, даты постановки на учет, амортизационной группы, СПИ, первоначальной стоимости на конец периода и начисленного износа; при этом в указанной справке отсутствуют данные об остаточной стоимости на начало и конец периода.

Проанализировав представленные документы, Исполнитель отмечает недостаточность обосновывающих материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в обоснование величины амортизационных отчислений. Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» не представлен расчет амортизации по основным средствам и НМА на 2017-2018 годы с указанием следующих сведений: даты постановки на учет, срока полезного использования, амортизационной группы, первоначальной и остаточной стоимости основных средств и НМА), инвентарные карточки учета основных средств, иные обосновывающие документы.

РСТ Республики Бурятия принята величина амортизационных отчислений филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на 2018 год в размере 390 262,67 тыс. руб., что соответствует заявленной величине. При этом филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» представлены сведения по ожидаемому вводу основных средств филиала в 2017 г.

Согласно позиции ФАС России к учету принимается амортизация только по фактически введенным в эксплуатацию объектам основных средств.

Необходимо отметить, что амортизация относится к составу неподконтрольных расходов, которые в соответствии с действующим законодательством подлежат корректировке на основании фактических данных. При этом фактически начисленная амортизация по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» по данным организации за 2017 год составила 368 745,35 тыс. руб. (99,77% от утвержденного значения), по факту 2018 г. по данным формы по раскрытию информации - 429 480,4 тыс. руб. (110% от утвержденного значения).

На основании анализа представленных данных, Исполнитель считает допустимым согласиться с решением РСТ Республики Бурятия об учете амортизационных отчислений в размере 390 262,67 тыс. руб.

Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» формировать обосновывающие материалы по статье «Амортизационные отчисления» с учетом замечаний, изложенных в данном разделе.

Также Исполнитель рекомендует филиалу представлять в РСТ РБ:

* пообъектную ведомость амортизации ОС и НМА по виду деятельности «Передача электрической энергии» в разрезе каждого объекта по данным бухгалтерского учета за 9 месяцев текущего года (предшествующего году очередного года регулирования) с отражением величины амортизации по данным бухгалтерского учета и при пересчете на максимальные СПИ;
* акты ввода основных средств, инвентарные карточки учета по введенным основным средствам текущего периода, не учтенным при подаче предложения филиала на очередной период регулирования до 1 мая.

### **Прочие неподконтрольные расходы**

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).

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

Согласно пункту 29 Основ ценообразования 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

Затраты по данной статье предложены предприятием на 2018 год в размере 115 881,73 тыс. руб., в том числе 24 541,7 услуги ПАО «Россети» и 91 340,0 тыс. руб. – расходы на исполнительный аппарат ПАО «МРСК Сибири».

В качестве обоснования расходов по данной статье филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» представлены:

* распределение по статье 10.17.6 «Услуги по организации функционирования и развития сетевого комплекса», смета затрат ПАО «МРСК Сибири» на 2018 год;
* распределение по статье 2.9. «Услуги по техническому надзору», смета затрат ПАО «МРСК Сибири» на 2018 год;
* пояснительная записка;
* Протокол заседания Совета Директоров № 167 от 24.10.2014 г.;
* договор № 18.4000.253.15 от 07.08.2017 года;
* смета затрат Исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» 2016-2018 г.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Затраты по данной статье предложены предприятием на 2018 год в размере 115 881,73 тыс. руб., в том числе 24 541,7 услуги ПАО «Россети» и 91 340,0 тыс. руб. услуги ПАО «МРСК Сибири».

Рассмотрев представленные документы затраты на услуги по организации функционирования и развитию распределительного сетевого комплекса, осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства, по договору заключенному между ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Сибири», не принимаются в расчет НВВ ввиду отсутствия обосновывающих документов.

Отсутствуют подтверждающие бухгалтерские документы, необходимые для непосредственного исследования правомерности исчисления данных затрат, что заявленные предприятием услуги ПАО «Россети» являются экономически обоснованными и строго основаны на правилах распределения расходов относимых за счет средств, включаемых в регулируемый тариф, утверждаемый для филиала Бурятэнерго.

Так предприятием не представлены подтверждающие документы: акты об оказании услуг, отчеты об оказанных услугах, перечень объектов ПАО «МРСК Сибири», в отношении которых осуществлялся технический надзор в анализируемом периоде, график проверки, а также протоколы заседания конкурсного комитета по выбору исполнителей работ, услуг и поставке товаров, а также акты приемки выполненных работ, сметные расчеты, счета-фактуры, выписка из штатного расписания и прочие первичные документы бухгалтерского учета.

Кроме того, экспертами РСТ РБ установлено, что при установлении базовых подконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования 2014-2018 гг. функции по осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства филиала, а также по организации развития распределительного сетевого комплекса было заложено в фонде оплаты труда сотрудников филиала, что подтверждается планируемой на 2014 год численностью в количестве 2 253 чел. на услуги по передаче электрической энергии.

Тогда как по факту 2016 года численность по предприятию в целом составила 2094 человек, в том числе на услуги по передаче электроэнергии численность составила 1 996 человек, при планируемой численности на 2016 год в количестве 2 069 человек, а также на технологическое присоединение 69 человек. Вместе с тем, согласно данным формы №П-4 «Сведениям о численности, заработной плате и движении работников» за 2016 год фактическая численность всего по предприятию составила 2094 человек, в том числе на услуги по передаче электроэнергии численность составила 2 014,5 человек, сбыт 18,25 чел., общестроительные работы 61,5 человек.

Учитывая данные факты, а также то, что предприятием в тарифной заявке не представлен оценку (анализ) функционала по договору заключенному между ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Сибири» на сопоставление с функциями сотрудников, учтенных в подконтрольных расходах на долгосрочный период регулирования на предмет дублирования, а также анализ по размеру расходов по договору с ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Сибири» на непревышение расходов, если бы эти функции делались филиалом самостоятельно.

Таким образом, заявленные предприятием на 2018 год расходы на услуги ПАО «Россети» в сумме 24 541,7 тыс. руб. и на услуги ПАО «МРСК Сибири» в сумме 91 340,0 тыс. руб. являются экономически необоснованными и не подлежат учету в НВВ на 2018 год.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Расходы на услуги ПАО «Россети»

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» по статье «Расходы на услуги ПАО «Россети» заявлены расходы на 2017 год в размере 24 541 тыс. руб.

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» - «Бурятэнерго» для обоснования заявляемых расходов, Исполнитель отмечает следующее.

В обоснование филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» были представлены копия договора оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса от 07.08.2015 № 18.4000.253.15 сроком действия до 31.12.2017 года, таблица распределения затрат по филиалам на 2018 год, а также Протокол заседания Совета Директоров № 167 от 24.10.2014.

Иных материалов, подтверждающих экономическую обоснованность несения данных расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», не предоставлено.

Филиалом в пояснительной записке указано, что распределение общей стоимости услуг по данному договору по филиалам ПАО «МРСК Сибири» происходит пропорционально необходимой валовой выручке.

Одновременно с этим, из таблиц по распределению стоимости услуг по указанному договору пофилиально, следует, что пропорционально НВВ определены доли на услугу по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса, а стоимость услуг по техническому надзору распределена равными долями на все филиалы ПАО «МРСК Сибири».

На основании изложенного Исполнитель делает вывод о недостаточном 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, прочих первичных документов бухгалтерского учета.

*Общехозяйственные расходы (расходы исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири»)*

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

Согласно основным положениям Бухгалтерской учетной политики ПАО «МРСК Сибири», утвержденной приказом от 01.02.2017 № 75, затраты исполнительного аппарата (общехозяйственные затраты) распределяются на филиалы пропорционально доле НВВ филиала в общей сумме НВВ Общества, включаются в расходы филиала, относящиеся на деятельность по передаче и распределению электрической энергии, и распределены по статьям, что соотносится с действующим законодательством.

Согласно смете затрат ПАО «МРСК Сибири» расходы исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» на 2018 год, отнесенные на филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» составили 91 340,00 тыс. руб.

Затраты исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» распределены по статьям затрат:

* материальные расходы (сырье, материалы, инструменты, топливо и энергия, прочие материалы);
* работы и услуги производственного характера (услуги по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, прочие услуги производственного характера);
* амортизация;
* расходы на персонал (расходы на оплату труда, страховые взносы, взносы на обязательное социальное страхование о несчастных случаев и профессиональных заболеваний);
* налоги и сборы;
* расходы на командировки и представительские расходы;
* расходы на аренду имущества;
* расходы на страхование;
* услуги сторонних организаций (услуги связи, услуги по программному обеспечению, консультационные услуги, юридические услуги, нотариальные услуги, транспортные расходы, расходы на публичное раскрытие информации, расходы на рекламу, расходы по подбору и подготовке кадров, услуги по охране, расходы, связанные с содержанием имущества, прочие услуги);
* другие расходы.

| **№ п/п** | **Наименование статьи** | **2018 год** |
| --- | --- | --- |
| **Предложение филиала ПАО "МРСК Сибири" - Бурятэнерго"** |
| **тыс. руб.** |
| 1. | Материальные затраты | 1 431 |
| 2. | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | 52 |
| 3. | Амортизация | 583 |
| 4. | Расходы на персонал | 72 734 |
| 4.1. | Расходы на оплату труда | 56 952 |
| 4.2. | Страховые взносы | 15 632 |
| 4.3. | Взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний | 150 |
| 5. | Налоги и сборы | 79 |
| 6. | Расходы на командировки и представительские расходы | 3 382 |
| 7. | Расходы на аренду имущества | 82 |
| 8. | Расходы на страхование | 861 |
| 9. | Услуги сторонних организаций | 10 436 |
| 10. | Другие расходы | 1 701 |
|  | УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ | 91 340 |

По результатам анализа представленных для проведения настоящей работы материалов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», Исполнитель отмечает отсутствие материалов, подтверждающих экономическую обоснованность несения расходов по таким статьям как материальные затраты (сырье, материалы, инструменты, запасные части, топливо, прочие материальные расходы), работы и услуги производственного характера, услуги связи, расходы на командировки и представительские расходы, расходы на юридические и информационные услуги, расходы на аудиторские и консультационные услуги, транспортные услуги, расходы на подготовку кадров, расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности, расходы на страхование, а также расчет налогов на 2018 год. В адрес регулирующего органа не были представлены реестры договоров, платежных поручений, копии договоров и первичных документов на приобретение сырья, материалов, инструментов, электрической энергии, расходов на топливо, приобретение мебели и оргтехники, их комплектующих и т.д.

Таким образом, отсутствуют документы, необходимые для непосредственного исследования правомерности исчисления данных сумм, в связи с чем, у Исполнителя отсутствует возможность прийти к выводу, что заявленные обществом на содержание исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» расходы являются экономически обоснованными и строго основаны на внутренних правилах распределения расходов относимых на содержание исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» за счет средств, включаемых необходимую валовую выручку.

### **Налог на прибыль**

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Затраты по статье «Налог на прибыль» заявлены предприятием на 2018 год в размере 0,0 тыс. руб. По результатам проведенного анализа за 2016 год налог на прибыль не уплачивался.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

При тарифном регулировании на 2018 год в составе неподконтрольных расходов РСТ РБ не учитывались расходы на уплату налога на прибыль.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Государственное регулирование деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» осуществляется методом долгосрочной индексации НВВ на второй долгосрочный период регулирования 2014-2018 гг.

В соответствии с действующим законодательством статья «Налог на прибыль» является производной от статей «Капитальные вложения», «Прибыль на прочие цели» и «Расходы на социальные нужды».

В соответствии с п.12 Методических указаний №98-э к подконтрольным расходам относятся расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации. Таким образом, выплаты социального характера в соответствии с коллективным договором, прибыль на социальное развитие, прибыль на поощрения, услуги банка, проценты за пользование кредитом при планировании на очередной период регулирования и по результатам за 2016 год определяются по формулам методических указаний.

Учитывая изложенное, в связи с отсутствием фактической уплаты налога на прибыль за 2016 год, а также отсутствием в тарифной заявке предложения предприятия на планируемый 2018 год, расходы по данной статье принимаются равными 0 тыс. руб. и будут рассмотрены по результатам деятельности предприятия за 2018 год.

### **Выпадающие доходы (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.

Регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, учитываются в тарифе на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в фактическом объеме, но не выше ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действовавшей на дату заключения кредитного договора, увеличенной на 2 процентных пункта. 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

Величина заявленных выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств льготных категорий заявителей к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на 2018 год составляет 241 341,31 тыс. руб., в том числе:

1. плановые выпадающие доходы на 2018 год в размере 194 227,8 тыс. руб.,
2. фактические выпадающие доходы за 2016 год в размере 47 113,5 тыс. руб.

В качестве обоснования заявленных расходов на 2018 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» представлены:

* расчет выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности на 2018 год и за 2016 год;
* 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;
* 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;
* программа технологических присоединений к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» энергетических установок потребителей максимальной мощностью не более 15 кВт, оплата по которым составила не более 550 руб. с НДС (факт 2014-2016 годы, план на 2018 год);
* реестр исполненных договоров технологического присоединения заявителей до 15 кВт, оплата по которым составила не более 550 руб. с НДС, за 2016 год;
* договоры на осуществление технологического присоединения заявителей до 15 кВт, до 15 кВт со строительством, до 150 кВт и до 150 кВт со строительством (представлены выборочно по усмотрению предприятия);
* реестр актов выполненных работ по строительству воздушных и кабельных линий электропередачи, объемах максимальной мощности построенных объектов для обеспечения технологического присоединения за 2016 год и акты выполненных работ хозяйственным способом для обеспечения технологического присоединения за 2016 год.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В соответствии с протоколом заседания Коллегии Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия в расчете НВВ на 2018 год учтены выпадающие доходы по технологическому присоединению в размере 99 973,42 тыс. руб.

Величина [выпадающих доходов](#Par469) ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, подлежащих включению в тариф на передачу электрической энергии на 2018 год, 99 973,42 тыс. руб. также отражена в приказе Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия от 19.12.2017 № 1/27 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия».

Информация о составе выпадающих доходов на 2018 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», представлена в следующей таблице.

| **№ п/п** | **Наименование** | **Предложение ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго»,**  **тыс. руб. без НДС** | **Принято Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия,**  **тыс. руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно | 223 614,53 | 89 277,08 |
| 1.1. | Фактические расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, за 2016 год | 43 492,15 | 43 492,15 |
| 1.2. | Плановые показатели на 2018 год | 180 122,38 | 45 784,93 |
| 2. | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно | 17 726,78 | 10 696,34 |
| 2.1. | Фактические расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, за 2016 год | 3 621,35 | 3 363,59 |
| 2.2 | Плановые показатели на 2018 год | 14 105,43 | 7 332,75 |
|  | Итого | 241 341,31 | 99 973,42 |

Для расчета плановых показателей на 2018 год использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия от 19.12.2017 № 1/27 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия».

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Выпадающие доходы от технологического присоединения за 2016 год рассмотрены Исполнителем в разделе «Экспертиза обоснованности определения величины корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений неподконтрольных расходов».

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

Плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определялись Исполнителем на основании фактических средних данных за три предыдущих года.

Сводная информация об объемах натуральных показателей технологических присоединений до 15 кВт отражена в следующей таблице.

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2014** | **2015** | **2016** | **Среднее значение** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Протяженность воздушных линий | км | 68,11 | 76,54 | 83,95 | 76,20 |
| Протяженность кабельных линий | км | 0,00 | 0,00 | 0,50 | 0,17 |
| Количество договоров | шт. | 5 309 | 4 846 | 5 754 | 5 303 |
| Суммарная максимальная мощность | кВт | 36 498,40 | 34 177,92 | 53 857,61 | 41 511,31 |
| Максимальная мощность | кВт | 10 533,00 | 3 368,55 | 1 766,65 | 5 222,73 |

Учитывая изложенное, при расчете плановых показателей на 2018 год Исполнителем принято количество договоров 5 303 шт. в соответствии с данными филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго».

Расчет Исполнителя по величине выпадающих доходов на 2018 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», выполнялся с использованием стандартизированных ставок, утвержденных приказом Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия от 19.12.2017 № 1/27 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия».

Исходя из представленных плановых показателей, рассчитан размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2018 год. Расчет представлен в таблице.

**Расчет величины расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение**

| **№п/п** | **Показатели** | **Расчет Исполнителя на 2018 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стандартизированная ставка (руб/кВт, руб/км)** | **Мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма**  **(тыс. руб.)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| **1** | **Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения** | **9 520,17** | **5 303,00** | **50 485,46** |
| 1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 4 233,59 | 5 303,00 | 22 450,73 |
| 1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 5 286,58 | 5 303,00 | 28 034,73 |
| 1.3 | Участие в осмотре должностным лицом органа федерального, государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника присоединяемых Устройств Заявителя | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **2** | **Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения** | х | х | **107 728,01** |
| 2.1 | Строительство воздушных линий | 1 004 345,41 | 76,20 | 76 531,12 |
| 2.2 | Строительство кабельных линий | 839 864,27 | 0,17 | 142,78 |
| 2.3 | Строительство пунктов секционирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4 | Строительство КТП | 5 942,15 | 5 222,73 | 31 054,11 |
| 2.5 | Строительство центров питания | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **3** | **Суммарный размер платы за технологическое присоединение** | **-** | **-** | **2 471,73** |
| 3.1 | Суммарный размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | - | - | 466,10 |
| 3.2 | Плановое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п.18 МУ по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 года №209-э/1 (шт.) | - | - | 5 303,00 |
| 4 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение | - | - | 155 741,74 |
| 5 | Учтено в составе утвержденной инвестиционной программы (профинансировано за счет амортизации) | - | - | 64 567,00 |
| 6 | Итого размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение | - | - | 91 174,74 |

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, по п.87 Основ ценообразования № 1178 на 2018 год составят 91 174,74 тыс. руб.

**II Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно.**

Плановые расходы на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, включаемые в необходимую валовую выручку филиала «Бурятэнерго» на 2018 год по статье «Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения (п. 87 Основ ценообразования)», рассчитаны Исполнителем на основании фактических средних данных за три предыдущих года.

Сводная информация об объемах натуральных показателей технологических присоединений до 150 кВт отражена в следующей таблице.

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2014** | **2015** | **2016** | **Среднее значение** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Протяженность воздушных линий | км | 2,98 | 0,25 | 7,35 | 3,53 |
| ВЛ 0,4кВ | км | 1,8 | 0 | 0,69 | 0,83 |
| ВЛ 10 кВ | км | 1,18 | 0,25 | 6,66 | 2,70 |
| Протяженность кабельных линий КЛ 10 кВ | км | 0,00 | 0,17 | 0,42 | 0,20 |
| Суммарная максимальная мощность | кВт | 1 870,00 | 434,00 | 0,00 | 768,00 |

Расчет Исполнителя по величине выпадающих доходов на 2018 год выполнялся с использованием стандартизированных ставок, утвержденных приказом Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия от 19.12.2017 № 1/27.

**Расчет величины расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15о кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Плановые показатели по расчету Исполнителя на 2018 год** | | |
| **Стандартизированная ставка (руб/кВт, руб/км)** | **Мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма**  **(тыс. руб.)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| **1** | **Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям** | **-** | **-** | **6 525,24** |
| 1.1 | Строительство воздушных и (или) кабельных линий | 510 104,61 | 3,73 | 1 902,69 |
|  | ВЛ 0,4кВ | 1 004 345,41 | 0,83 | 833,61 |
|  | ВЛ 6-10кВ | 1 147 218,15 | 2,70 | 686,01 |
|  | КЛ 6-10кВ | 1 915 367,44 | 0,20 | 383,07 |
| 1.2 | Строительство пунктов секционирования |  |  |  |
| 1.3 | Строительство КТП, РТП с уровнем напряжения до 35 кВ | 6 018,94 | 768,00 | 4 622,55 |
| 1.4 | Строительство центров питания | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **2** | **Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий «последней мили»** | **-** | **-** | **-** |
| 2.1 | Строительство воздушных линий | - | - | - |
| 2.2 | Строительство кабельных линий | - | - | - |
| 2.3 | Строительство пунктов секционирования | - | - | - |
| 2.4 | Строительство КТП, РТП с уровнем напряжения до 35 кВ | - | - | - |
| 2.5 | Строительство центров питания | - | - | - |
| **3** | **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение** | **-** | **-** | **6 525,24** |

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. Таким образом, величина суммарного размере платы за технологическое присоединение в части мероприятия «последний мили» с 1 октября 2017 года равна нулю.

Таким образом, общая сумма плановых выпадающих доходов по пункту 87 Основ ценообразования № 1178 на 2018 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, по расчету Исполнителя составит 97 699,97 тыс. руб., что превышает расчет РСТ Республики Бурятия на 44 582,29 тыс. руб.

| **№ п/п** | **Наименование** | **Принято РСТ РБ,**  **тыс. руб. без НДС** | **Расчет Исполнителя,**  **тыс. руб. без НДС** | **Отклонение, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Плановые показатели на 2018 год | | | |  |
| 1.1 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно | 45 784,93 | 91 174,74 | 45 389,81 |
| 1.2 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно | 7 332,75 | 6 525,24 | -807,51 |
| 1.3 | Итого: | 53 117,68 | 97 699,97 | 44 582,29 |

Сводные результаты анализа неподконтрольных расходов на 2018 год представлены в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **2016 год** | | **2018 год** | | **2018 год Исполнитель, тыс. руб.** | | |
| **Факт по данным Филиала,**  **тыс. руб.** | **Факт по экспертизе РСТ РБ, тыс. руб.** | **Заявлено Филиалом,**  **тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** | **по методу ЭОР** | **в т.ч. расходы недоучтенные РСТ РБ "+" (гр.8- гр.7)** | **Требующие дополнительного обоснования "-" (гр.8- гр.7)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
|  | **Неподконтрольные расходы - всего** | **2 372 314,74** | **1 961 827,01** | **2 624 282,56** | **2 079 328,75** | **2 140 274,54** | **89 480,67** | **-28 534,88** |
| 1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | 1 040 063,16 | 1 040 063,16 | 1 314 445,76 | 1 185 825,10 | 1 275 116,69 | 89 291,59 | 0,00 |
| 2 | Услуги по регулируемым видам деятельности (теплоэнергия) | 6 207,54 | 6 168,47 | 9 349,05 | 7 236,20 | 7 425,28 | 189,08 | 0,00 |
| 3 | Плата за аренду имущества и лизинг | 70 075,31 | 17 417,00 | 80 699,48 | 19 056,96 | 19 056,96 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Оплата налогов, в том числе | 31 748,25 | 31 001,87 | 36 257,27 | 52 053,69 | 41 503,88 | 0,00 | -10 549,81 |
| *4.1.* | *налог на землю* | 93,35 | 0,00 | 34,57 | 34,57 | 34,57 | 0,00 | 0,00 |
| *4.2.* | *налог на имущество* | 28 379,37 | 0,00 | 33 066,20 | 49 268,94 | 39 452,42 | 0,00 | -9 816,52 |
| *4.3.* | *прочие налоги* | 3 275,53 | 0,00 | 3 156,50 | 2 750,18 | 2 016,89 | 0,00 | -733,29 |
| *5* | Отчисления на социальные нужды | 327 961,25 | 315 651,25 | 320 163,57 | 324 920,71 | 309 209,08 | 0,00 | -15 711,63 |
| 6 | Прочие неподконтрольные расходы | 341 697,45 | 245,00 | 115 881,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | услуги ПАО «Россети» | н/д | н/д | 24 541,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | расходы на исполнительный аппарат ПАО «МРСК Сибири» | н/д | н/д | 91 340,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Выпадающие доходы (п.87 Основ ценообразования) | 178 502,50 | 175 220,98 | 241 341,31 | 99 973,42 | 97 699,97 | 0,00 | -2 273,45 |
| 9 | Амортизация | 376 059,28 | 376 059,28 | 390 262,67 | 390 262,67 | 390 262,67 | 0,00 | 0,00 |

# **Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия 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, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

* для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;
* с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

## **Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных в расчетах необходимой валовой выручки при установлении тарифов на 2017 год для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго»**

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Величина расходов на покупку потерь, заявленная филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в соответствии с формой № 2.34 «Расшифровка затрат по статье - Покупная электроэнергия на компенсацию потерь электроэнергии» на 2017 год составила 1 450 596,16 тыс. руб.

В обоснование заявленной величины расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» представлены:

* расчет стоимости покупной энергии на компенсацию потерь на 2017 год;
* расчет цены на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь на 2017 год с отражением фактической стоимости покупки потерь за 2 мес. 2017 год и плановой с учетом дефлятора 1,085 на 2017 год. Итого цена покупки электроэнергии составила 2 426,30 руб./МВт.ч.;

Предложения по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях в 2017 году по форме 2.1;

Договор с гарантирующим поставщиком АО «Читаэнергосбыт» № 18.0300.2021.14 от 06.06.2014 года.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. изм.** | **2018 год** |
| Объем потерь электроэнергии | млн кВт\*ч | 597,86 |
| Тариф покупки потерь | руб./МВт\*ч | 2 426,30 |
| Расходы на покупку потерь | тыс. руб. | 1 450 596,16 |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

По данным Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия затраты по статье «Расходы на компенсацию потерь» на 2017 год составили 534 807,40 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

С учетом параметров Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденного приказом ФАС России от 17 ноября 2016 года № 1601/16-ДСП общий объем потерь электроэнергии филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на 2017 год утвержден в размере 305,6453 млн. кВт\*ч, в том числе на 1 полугодие 2017 года – 305,64 млн. кВт\*ч, на 2 полугодие 2017 года – 271,32 млн. кВт\*ч.

В соответствии с п. 9 Приложения № 8 договора № 18.0300.2021.14 от 06.06.2014 г. с АО «Читаэнергосбыт», являющимся гарантирующим поставщиком на территории Республики Бурятия, расчет стоимости электрической энергии в целях компенсации потерь осуществляется по первой ценовой категории.

Согласно п. 88 и п. 96 Постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г. предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

* средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию с учетом мощности, определяемая гарантирующим поставщиком в соответствии с п. 4 (1) Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1179 «Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)».

Свободные нерегулируемые цены на покупную электроэнергию и мощность с оптового рынка электроэнергии и мощности определены на основании прогноза на 2017 год, опубликованного на официальном сайте коммерческого оператора оптового рынка (АО «АТС») 28.11.2016.

Коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, на 2017 год определён на основании фактических значений за 2015 год, размещенных на официальном сайте гарантирующего поставщика АО «Читаэнергосбыт» согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

| **Наименование** | **I полугодие 2017 г.** | **II полугодие 2017 г.** |
| --- | --- | --- |
| Прогноз свободных (нерегулируемых) цен |  |  |
| - на электроэнергию руб./тыс. кВт.ч (1) | 915 | 827 |
| - на мощность руб./МВт (2) | 501 390 | 493 908 |
| Коэффициент оплаты мощности (3) | 0,00142583809 | 0,00142583809 |
| Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию с учетом мощности, руб./тыс. кВт.ч.= (1)+(2)\*(3) | 1 629,90 | 1 531,23 |

* сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, утвержденная приказом Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 27.12.2016 N 1/54 на 2017 г. в размере: 80 руб./тыс. кВт.ч. на I полугодие 2017 г. и 80 руб./тыс. кВт.ч. на II полугодие 2017 г.;
* плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, тарифы по которым устанавливаются федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Организация** | **Постановление** |  | **I полугодие**  **2017** | **II полугодие 2017** |
| АО «АТС» | Приказ ФАС России от 28.12.2015 № 1349/15, ИПЦ 104,7 % на 2 полугодие 2017 года | руб./тыс. кВт.ч. | 1,110 | 1,162 |
| АО «СО ЕЭС | Приказ ФАС России от 25.12.2015 № 1348/15, ИПЦ 104,7 % на 2 полугодие 2017 года | руб./тыс. кВт.ч. | 1,639 | 1,716 |
| АО «ЦФР» | Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР», утвержденный Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 23.03.2016 года, ИПЦ 104,7 % на 2 полугодие 2017 года | руб./тыс. кВт.ч. | 0,318 | 0,333 |

Таким образом, экономически обоснованные плановые расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2017 год по расчету Исполнителя должны были быть учтены в НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» «Бурятэнерго» в размере 961 601,67,48 тыс. руб.

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **1 полугодие** | **2 полугодие** | **2017 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем | млн кВтч | 305,645 | 271,326 | 576,971 |
| Тариф покупки потерь, в том числе: | руб./МВт\*ч | 1 712,93 | 1 614,28 | 1 666,54 |
| цена на покупку | руб./МВт\*ч | 1 629,90 | 1 531,23 |  |
| сбытовая надбавка | руб./МВт\*ч | 80 | 80 |  |
| инфраструктурные платежи, в том числе: | руб./МВт\*ч |  |  |  |
| услуги по оперативно-диспетчерскому управлению АО «СО ЕЭС» | руб./МВт\*ч | 1,639 | 1,716 |  |
| тариф на услуги КО, АО «АТС» | руб./МВт\*ч | 1,110 | 1,162 |  |
| размер платы за услугу АО «ЦФР | руб./МВт\*ч | 0,318 | 0,333 |  |
| **Расходы на покупку потерь**  **по расчету Исполнителя** | **тыс. руб.** | **523 560,61** | **438041,07** | **961601,67** |
| Расходы на покупку потерь, заявленные филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго» на 2017 год | тыс. руб. |  |  | 1 450 596,16 |
| Расходы на покупку потерь, утвержденные РСТ РБ  на 2017 год | тыс. руб. |  |  | 534 807,40 |

## **Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных в расчетах необходимой валовой выручки при установлении тарифов на 2018. год для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго»**

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Величина расходов на покупку потерь, заявленная филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в соответствии с формой № 2.34 «Расшифровка затрат по статье - Покупная электроэнергия на компенсацию потерь электроэнергии» на 2018 год составила 1 223 882,04 тыс. руб.

В обоснование заявленной величины расходов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» представлены:

* расчет стоимости покупной энергии на компенсацию потерь на 2018 год;
* расчет цены на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь на 2018 год с отражением фактической стоимости покупки потерь за 2 мес. 2017 год и плановой с учетом дефлятора 1,063 на 2018 год. Итого цена покупки электроэнергии составила 2 120,45 руб./МВт.ч.;
* Предложения по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях в 2018 году по форме 2.1;
* Договор с гарантирующим поставщиком АО «Читаэнергосбыт» № 18.0300.2021.14 от 06.06.2014 года.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. изм.** | **2018 год** |
| Объем потерь электроэнергии | млн. кВт\*ч | 577,18 |
| Тариф покупки потерь | руб./МВт\*ч | 2 120,45 |
| Расходы на покупку потерь | тыс. руб. | 1 223 882,04 |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

По данным Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия затраты по статье «Расходы на компенсацию потерь» на 2018 год составили 600 346,85 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

С учетом параметров Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденного приказом ФАС России от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП общий объем потерь электроэнергии филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на 2018 год утвержден в размере 634,79 млн. кВт\*ч, в том числе на 1 полугодие 2018 года – 336,68 млн. кВт\*ч, на 2 полугодие 2018 года –298,11 млн. кВт\*ч.

В соответствии с п. 9 Приложения № 8 договора № 18.0300.2021.14 от 06.06.2014 г. с АО «Читаэнергосбыт», являющимся гарантирующим поставщиком на территории Республики Бурятия, расчет стоимости электрической энергии в целях компенсации потерь осуществляется по первой ценовой категории.

Согласно п. 88 и п. 96 Постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г. предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

* средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию с учетом мощности, определяемая гарантирующим поставщиком в соответствии с п. 4 (1) Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 N 1179 «Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)».

Свободные нерегулируемые цены на покупную электроэнергию и мощность с оптового рынка электроэнергии и мощности определены на основании прогноза на 2018 год, опубликованного на официальном сайте коммерческого оператора оптового рынка (АО «АТС») 28.11.2017.

Коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, на 2018 год определён на основании фактических значений за 2016-2017 г., размещенных на официальном сайте гарантирующего поставщика АО «Читаэнергосбыт» согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

| **Наименование** | **I полугодие 2018 г.** | **II полугодие 2018 г.** |
| --- | --- | --- |
| Прогноз свободных (нерегулируемых) цен |  |  |
| - на электроэнергию руб./тыс. кВт.ч (1) | 989 | 914 |
| - на мощность руб./МВт (2) | 605 339 | 595 520 |
| Коэффициент оплаты мощности (3) | 0,00154674006 | 0,00154674006 |
| Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию с учетом мощности, руб./тыс. кВт.ч.= (1)+(2)\*(3) | 1 925,30 | 1 835,11 |

* сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, утвержденная приказом Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 27.12.2017 № 1-44 на 2018 г. в размере: 80 руб./тыс. кВт.ч. на I полугодие 2018 г. и 314,9 руб./тыс. кВт.ч. на II полугодие 2018 г.;
* плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, тарифы по которым устанавливаются федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Организация** | **Постановление** | **Ед. изм.** | **I полугодие**  **2018** | **II полугодие 2018** |
| АО «АТС» | Приказ ФАС России от 12.12.2017 № 1671/17 | руб./тыс. кВт.ч. | 1,077 | 1,121 |
| АО «СО ЕЭС | Приказ ФАС России от 14.12.2017 № 1681/17 | руб./тыс. кВт.ч. | 1,363 | 1,363 |
| АО «ЦФР» | Протокол №7/2017 от 17.04.2017 заседания Наблюдательного совета Ассоциации "НП Совет рынка" | руб./тыс. кВт.ч. | 0,333 | 0,333 |

Таким образом, экономически обоснованные плановые расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на покупку электроэнергии в целях компенсации нормативной величины потерь на 2018 год по расчету Исполнителя должны были быть учтены в НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» «Бурятэнерго» в размере 1 317 859,17 тыс. руб.

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **1 полугодие** | **2 полугодие** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем | млн. кВтч | 336,681 | 298,11 | 634,79 |
| Тариф покупки потерь, в том числе: | руб./МВт\*ч | 2008,07 | 2 152,83 |  |
| цена на покупку | руб./МВт\*ч | 1 925,30 | 1 835,11 |  |
| сбытовая надбавка | руб./МВт\*ч | 80 | 314,9 |  |
| инфраструктурные платежи, в том числе: | руб./МВт\*ч |  |  |  |
| услуги по оперативно-диспетчерскому управлению АО «СО ЕЭС» | руб./МВт\*ч | 1,363 | 1,363 |  |
| тариф на услуги КО, АО «АТС» | руб./МВт\*ч | 1,077 | 1,121 |  |
| размер платы за услугу АО «ЦФР | руб./МВт\*ч | 0,333 | 0,333 |  |
| **Расходы на покупку потерь**  **по расчету Исполнителя** | **тыс. руб.** | **676 079,02** | **641 780,15** | **1 317 859,17** |
| Расходы на покупку потерь, заявленные филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго» на 2018 год | тыс. руб. |  |  | 1 223 882,04 |
| Расходы на покупку потерь, утвержденные РСТ РБ на 2018 год | тыс. руб. |  |  | 600 346,85 |

1. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, опубликованный 24.11.2016 Министерством экономического развития Российской Федерации -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-1)
2. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов, опубликованный 27.10.2017 Министерством экономического развития Российской Федерации -https://www.economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy\_socialno\_ekonomicheskogo\_razvitiya/prognoz\_socialno\_ekonomicheskogo\_razvitiya\_rossiyskoy\_federacii\_na\_2018\_god\_i\_na\_planovyy\_period\_2019\_i\_2020\_godov.html [↑](#footnote-ref-2)
3. Приказ Минэнерго России от 14.10.2013 N 718 (ред. от 27.10.2014) "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" (Зарегистрировано в Минюсте России 31.12.2013 N 30988). Документ утратил силу со 2 апреля 2017 года в связи с изданием Приказа Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256. [↑](#footnote-ref-3)