**

ё

*2020*

*ТОМ 2*

**Отчет**

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

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

**№ 18.4000.34.20 от 29.01.2020 года**

**Этап 2.1.1**

***Оглавление***

[**6. Экспертиза обоснованности расчетов регулирующего органа по статьям неподконтрольных расходов на 2017 год 3**](#_Toc64449501)

[**6.1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 5**](#_Toc64449502)

[**6.2. Тепловая энергия на хозяйственные нужды (теплоэнергия) 11**](#_Toc64449503)

[**6.3. Плата за аренду имущества и лизинг 17**](#_Toc64449504)

[**6.4. Налоги 28**](#_Toc64449505)

[**6.5. Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) 37**](#_Toc64449506)

[**6.6. Прочие неподконтрольные расходы 43**](#_Toc64449507)

[**6.7. Амортизационные отчисления 54**](#_Toc64449508)

[**6.8. Налог на прибыль 60**](#_Toc64449509)

[**6.9. Выпадающие доходы от льготного ТП (п. 87 Основ ценообразования) 63**](#_Toc64449510)

[**7. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в необходимой валовой выручке на 2017 год 82**](#_Toc64449511)

[**8. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2018 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования 92**](#_Toc64449512)

[**8.2. Анализ расчета базового уровня подконтрольных расходов, определенного Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия для расчета подконтрольных расходов филиала на 2018 год при корректировке необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год 98**](#_Toc64449513)

[**8.3. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, определенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия с учетом долгосрочных параметров регулирования 101**](#_Toc64449514)

[**9. Анализ обоснованности принятых Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2018 год 106**](#_Toc64449515)

[**9.1. Индекс эффективности подконтрольных расходов 108**](#_Toc64449516)

[**9.2. Показатели уровня надежности и качества услуг 109**](#_Toc64449517)

[**10. Экспертиза обоснованности расчетов регулирующего органа по статьям неподконтрольных расходов на 2018 год 114**](#_Toc64449518)

[**10.1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 117**](#_Toc64449519)

[**10.2. Тепловая энергия на хозяйственные нужды (теплоэнергия) 123**](#_Toc64449520)

[**10.3. Плата за аренду имущества и лизинг 128**](#_Toc64449521)

[**10.4. Налоги 135**](#_Toc64449522)

[**10.5. Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) 143**](#_Toc64449523)

[**10.6. Прочие неподконтрольные расходы 149**](#_Toc64449524)

[**10.7. Амортизационные отчисления 178**](#_Toc64449525)

[**10.8. Выпадающие доходы от льготного ТП (п. 87 Основ ценообразования) 186**](#_Toc64449526)

[**10.9. Прибыль на развитие 203**](#_Toc64449527)

[**11. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в необходимой валовой выручке на 2018 год 208**](#_Toc64449528)

1. **Экспертиза обоснованности расчетов регулирующего органа   
   по статьям неподконтрольных расходов на 2017 год**

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

* расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли   
  (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии   
  с Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);
* оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии   
  с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования № 1178);
* амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178);
* расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии   
  с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178;
* расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования № 1178;
* расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
* прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

В следующей таблице представлен состав неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго».

| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2015, тыс. руб.** | **Факт за 2015, принятый Комитетом, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2017, тыс. руб.** | **ТБР 2017, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2017 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2017 / заявка на 2017, %** |
| 1 | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 2 238 305,76 | 2 238 305,76 | 1 583 378,51 | 1 641 143,78 | 57 765,270 | 103,65% |
| 2 | Амортизация | 266 837,22 | 242 947,50 | 296 777,04 | 241 815,09 | -54 961,95 | 81,48% |
| 3 | Электроэнергия на хоз. нужды | 3 509,31 | 3 509,31 | 4 886,89 | 4 562,12 | -324,770 | 93,35% |
| 4 | Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе: | 16 814,77 | 16 814,77 | 18 057,70 | 11 946,14 | -6 111,56 | 66,16% |
| 4.1 | Аренда имущества | 0,00 | 0,00 | 4 753,70 | 0,00 | -4 753,70 | 0,00% |
| 4.2 | Арендная плата за землю | 16 814,77 | 16 814,77 | 13 304,00 | 11 946,14 | -1 357,86 | 89,79% |
| 5 | Налоги из себестоимости всего, в том числе: | 30 956,66 | 30 956,66 | 33 444,56 | 37 267,65 | 3 823,09 | 111,43% |
| 5.1 | плата за землю | 1 415,97 | 1 415,97 | 1 519,35 | 1 427,44 | -91,91 | 93,95% |
| 5.2 | транспортный налог | н/д | н/д | 735,86 | 686,12 | -49,74 | 93,24% |
| 5.3 | налог на имущество | 28 848,42 | 28 848,42 | 31 146,68 | 35 111,57 | 3 964,89 | 112,73% |
| 5.4 | прочие налоги и сборы | 692,27 | 692,27 | 42,67 | 42,52 | -0,15 | 99,65% |
| 6 | Отчисления на социальные нужды | 129 894,18 | 129 894,18 | 220 986,88 | 150 723,22 | -70 263,66 | 68,20% |
| 7 | Прочие неподконтрольные расходы | 147 814,71 | 274,29 | 14 550,20 | 0,00 | -14 550,20 | 0,00% |
| 7.1 | услуги банка | 0,00 | 274,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 7.2 | другие прочие неподконтрольные расходы | 147 814,71 | 0,00 | 15 550,20 | 0,00 | -15 550,20 | 0,00% |
| 7.2.1 | затраты на регистрацию имущества | 0,00 | 0,00 | 1 000,00 | 0,00 | -1 000,00 | 0,00% |
| 7.2.2 | расходы ПАО «Россети» | 12 804,98 | 0,00 | 15 550,20 | 0,00 | -15 550,20 | 0,00% |
| 7.2.3 | резерв под оценочные обязательства | 19 215,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 7.2.4 | прочие | 115 793,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 8 | Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 9 | Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 19 304,00 | 0,00 | -19 304,00 | 0,00% |
| 10 | Выпадающие доходы по ТП текущего периода | 0,00 | 0,00 | 255 201,36 | 157 130,22 | -98 071,14 | 16,72% |
|  | **ИТОГО неподконтрольные расходы** | **2 834 132,61** | **2 662 702,47** | **2 446 587,14** | **2 244 588,22** | **-201 998,92** | **91,74%** |

* 1. **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»**

Согласно подпункту 3 пункта 18 Основ ценообразования № 1178,   
в необходимую валовую выручку регулируемых организаций включаются расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, договором   
о присоединении к торговой системе оптового рынка, основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

В соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования № 1178 указанные расходы выделяются в отдельную группу и определяются исходя из цен (тарифов), установленных регулирующими органами или определенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке, и объема оказываемых   
в расчетном периоде регулирования услуг в соответствии с положениями раздела VI Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования № 1178 расчетный объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя   
из формируемого Федеральной антимонопольной службой сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее – Сводный прогнозный баланс).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по установлению тарифов на 2017 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» были заявлены расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 1 583 378,5 тыс. руб., в том числе:

* затраты на содержание сетей ПАО «ФСК ЕЭС» рассчитаны исходя из мощности на 2017 г. – 699,388 МВт/мес. и тарифов, утвержденных приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3 и составят 1 316 340,4 тыс.руб.
* расходы на оплату потерь в сетях ЕНЭС рассчитаны исходя из объема потерь э/э в размере 190,05 млн.кВтч. Тариф на покупку потерь определен в соответствии с информацией о прогнозах свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен мощности опубликованной на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» с учетом роста цен на электроэнергию на оптовом рынке в размере 8,5%, предусмотренного прогнозом Минэкономразвития на плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 и составят 267 038,1 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единицы измерения** | **2017** | | **ИТОГО** |
| **1-е полугодие** | **2-е полугодие** |
| **1.** | **Оказание услуг передачи э/э по сетям ЕНЭС,  в том числе:** | **тыс. руб.** | **1 382 027,9** | **201 350,6** | **1 583 378,5** |
| **1.1.** | **Содержание объектов ЕНЭС** | **тыс. руб.** | 1 149 612,2 | 166 728,2 | 1 316 340,4 |
| *1.1.1.* | *Заявленная мощность* | *МВт* | 1 231,838 | 166,938 | 699,388 |
| *1.1.2.* | *Ставка на содержание объектов ЕНЭС* | *руб./МВт. в месяц* | 155 541,58 | 166 457,39 | 156 844,33 |
| **1.2.** | **Компенсация нормативных потерь в сетях ЕНЭС** | **тыс. руб.** | 232 415,7 | 34 622,4 | 267 038,1 |
| *1.2.1.* | *Ставка на компенсацию нормативных потерь в сетях ЕНЭС* | *руб./МВт.ч.* | 1 405,08 | 1 405,08 | 1 405,08 |
| *1.2.2.* | *Объем потерь в сетях ЕНЭС, оплаченных в составе цен на ОРЭМ* | *млн.кВт.* | 165,41 | 24,64 | 190,05 |

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

* пояснительная записка к тарифной заявке на 2017 год;
* расчет затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016 – 2021 годы;
* приказ ФАС России от 25.12.2015 № 1346/15 «О внесении изменений в приложение № 1 и приложение № 2 к приказу Федеральной службы по тарифам от 9 декабря 2014 года № 297-э/3 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», на долгосрочный период регулирования 2015 - 2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015 - 2019 годы»;
* прогнозные значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2016 год;
* копия договора от 25.01.2012 № 558/П оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (с приложениями и дополнительными соглашениями);
* акты об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2015 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Эксперты органа регулирования проанализировали представленные расчеты и пришли к выводу, что расходы подлежат корректировке в сторону увеличения на сумму 547 480,15 тыс. руб.

Затраты на содержание сетей ПАО «ФСК ЕЭС» рассчитаны в соответствии с тарифами, установленными приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/З «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые   
ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015-2019 годы».

Тариф на покупку потерь определен в соответствии с прогнозными значениями ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2017 год.

| **№ п/п** | **Наименование** | **Единицы измерения** | **2017 год (утверждено)** | | **ИТОГО** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1-е полугодие** | **2-е полугодие** |
| **1.** | **Услуги ФСК, всего** | **тыс. руб.** | **1 421 928,14** | **219 215,64** | **1 641 143,78** |
| **1.1.** | **Содержание объектов ЕНЭС** | **тыс. руб.** | 1 204 769,08 | 164 364,76 | 1 369 133,84 |
| 1.1.1. | Тариф | Руб./МВт.мес. | 155 541,58 | 164 095,64 |  |
| 1.1.2. | Заявленная мощность | МВт | 1 290,94 | 166,94 | 1 457,88 |
| **1.2.** | **Потери** | **тыс. руб.** | 217 159,06 | 54 850,88 | 272 009,94 |
| 1.2.1. | Объем | млн.кВт. | 166,66 | 42,10 | 208,76 |
| 1.2.2. | тариф | Руб./МВт | 1 303,00 | 1 303,00 |  |

Необходимо отметить, что в экспертном заключение Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия содержится противоречивая информация по размеру экономически обоснованной суммы расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в 2017 году. Согласно расчетам в таблице расходы признаны экономически обоснованными в размере   
1 641 143,78 тыс. руб. Далее написано, что экономически обоснованной признана сумма в размере 1 643 513,74 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее.

Данные для формирования сводного баланса электрической энергии и мощности на 2017 год направлены в Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия письмами от 31.03.2016 № 1.7/18.2/2520-исх.,   
от 12.08.2016 № 1.7/18.2/7864-исх.

В представленной выписке из Сводного прогнозного баланса, утвержденного приказом ФАС России от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП, величина заявленной мощности в сетях ЕНЭС установлена для РСК Республики Хакасия в размере 728,94 МВт. Величина потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС, отнесенных на регион в выписке из Сводного прогнозного баланса по региону не представлена.

Использованные Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия для расчета расходов по данной статье величины заявленной мощности по полугодиям соответствуют данным Сводного прогнозного баланса на 2017 год.

На момент утверждения НВВ для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» - 29.12.2016 действовал приказ ФАС России от 29.12.2015   
№ 1346/15, в соответствии с которым утверждена ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, на 1 полугодие 2017 г. – 155 541,58 руб./МВт в мес., на 2 полугодие 2017 г. в размере 166 457,39 руб./МВт в мес.

По мнению Исполнителя, на основании положений п. 29 Основ ценообразования № 1178 Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия при расчете затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год должна быть применена ставка на содержание по действовавшему на момент утверждения тарифов приказу ФАС России, указанному выше.

Учтенные Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия ставки на оплату потерь в сетях ЕНЭС определены в соответствии с прогнозными значениями ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2017 год, опубликованными на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 01.11.2016.

Следует отметить, что 28.11.2016 на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» были опубликованы новые данные по прогнозным значениям ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2017 год, в соответствии с которыми ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии в Республике Хакасия составила   
1 299 руб./МВт.ч. По мнению Исполнителя Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия при расчете затрат на оплату потерь в сетях ЕНЭС на 2017 год должна быть применена ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, опубликованная на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 28.11.2016.

Величина потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС принята Исполнителем в размере, учтенном Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия. Результаты расчета затрат на оплату услуг ФСК ЕЭС, выполненного Исполнителем, представлены ниже в сводной таблице.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единицы измерения** | **2017 год (Исполнитель)** | | **ИТОГО** |
| **1-е полугодие** | **2-е полугодие** |
| **1.** | **Услуги ФСК, всего** | **тыс. руб.** | **1 421 261,00** | **221 412,88** | **1 642 673,88** |
| **1.1.** | **Содержание объектов ЕНЭС** | **тыс. руб.** | 1 204 769,08 | 166 730,38 | 1 371 499,46 |
| 1.1.1. | Тариф | Руб./МВт.мес. | 155 541,58 | 166 457,39 |  |
| 1.1.2. | Заявленная мощность | МВт | 1 290,94 | 166,94 | 728,94 |
| **1.2.** | **Потери** | **тыс. руб.** | 216 491,92 | 54 682,50 | 271 174,42 |
| 1.2.1. | Объем | млн.кВт. | 166,66 | 42,10 | 208,76 |
| 1.2.2. | тариф | Руб./МВт | 1 299,00 | 1 299,00 |  |
|  | *Отклонение от величины расходов, определенных Госкомтарифэнерго РХ* | *тыс. руб.* |  |  | *1 530,10* |

Величина, полученная Исполнителем на 1 530,10 тыс. руб. больше величины, учтенной Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в расчет НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017 год.

* 1. **Тепловая энергия на хозяйственные нужды (теплоэнергия)**

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

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

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

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» по данной статье на 2017 год заявлены расходы в размере 4 886,89 тыс. руб.

В соответствии ст. 15 ФЗ от 27.07.2010 №190-ФЗ «О Теплоснабжении» потребители тепловой энергии приобретают тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель у теплоснабжающей организации по договору теплоснабжения. Договор оказания услуг по передаче тепловой энергии является обязательным для заключения теплосетевыми организациями. Порядок заключения и исполнения такого договора устанавливается правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Количество тепловой энергии, теплоносителя, поставляемых по договору теплоснабжения или договору поставки тепловой энергии, а также передаваемых по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, подлежит коммерческому учету. Коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя осуществляется путем их измерения приборами учета, которые устанавливаются в точке учета, расположенной на границе балансовой принадлежности, если договором теплоснабжения или договором оказания услуг по передаче тепловой энергии не определена иная точка учета. На всех объектах филиала установлены счетчики учета тепловой энергии. Оплата за оказанный вид услуг производится ежемесячно в срок.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в 2015 году заключено 5 договоров на оказание услуг по теплоснабжению и поставку горячей воды.

Расчет расходов произведен от фактических объемов 2015 г., утвержденных тарифов на 2016 год с применением индекса-дефлятора по прогнозу социально-экономического развития РФ 5,8% на 2017 г.

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

* пояснительная записка к тарифной заявке на 2017 год;
* расчет расходов на тепловую энергию на 2017 год;
* договор на поставку и пользования тепловой энергией в горячей воде   
  от 15.02.2012 № 96 с ЗАО «Байкалэнерго»;
* договор теплоснабжения и поставки горячей воды от 18.12.2014 № 849 с ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»;
* договор на теплоснабжение от 02.02.2007 № 24441 с ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»
* договор теплоснабжения в горячей воде от 01.03.2005 № 3-Т/Ц-21Т-218 с ООО «Хакасский Теплоэнергокомплекс»;
* акты оказанных услуг, счета, счета-фактуры по оплате услуг к договорам поставки теплоэнергии;
* приказы об установлении тарифов на услуги по теплоснабжению на 2016-2018 годы.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Эксперты органа регулирования проанализировали представленные расчеты и пришли к выводу, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 324,77 тыс. руб.

Экономически обоснованными признаны расходы по статье в сумме   
4 562,12 тыс. руб. Затраты рассчитаны с учетом фактического объема потребления тепловой энергии и горячей воды за 2015 год и тарифов установленных на 2016 год, с учетом роста тарифов на тепловую энергию и горячую воду с 01.07.2017 в размере 4,0 % в соответствии с Прогнозом СЭР.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» для обоснования заявляемых расходов на тепловую энергию, Исполнитель отмечает следующее.

* Не предоставлен расчет доли распределения расходов на тепловую энергию по видам деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017 год.
* По заключенным договорам филиалу поставляется тепловая энергия и теплоноситель в виде химически очищенной воды (ХОВ).
* Фактические затраты филиала на покупку тепловой энергии и ХОВ в 2015 году сложились в размере 4 160,20 тыс. руб. без НДС (проверочный расчет выполнен Исполнителем на основании актов оказанных услуг за 2015 год, счетов и счетов-фактур).

С учетом изложенного выше Исполнителем определены расходы по данной статье на основании фактических данных за 2015 год по заключенным договорам. Объемы потребления были приняты в расчет Исполнителем на уровне фактического потребления за 2015 год. Так же в расчет принимались тарифы, утвержденные для теплоснабжающих компаний на 2016 год. На первое полугодие 2017 года тарифы теплоснабжающих компаний принимались на уровне 2 полугодия 2016 года, на 2 полугодие 2017 года тарифы были рассчитаны с применением индекса роста цен на тепловую энергию на 2017 год в размере 1,040, согласно действующему прогнозу социально-экономического развития РФ. Результаты расчета представлены в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **1 полугодие** | | | **2 полугодие** | | | **Год** | | | |
| **Объем потребления** | **Тариф** | **Сумма, тыс. руб. без НДС** | **Объем потребления** | **Тариф** | **Сумма, тыс. руб. без НДС** | **Объем потребления** | **Тариф** | **Сумма, тыс. руб. без НДС** |
| **ВСЕГО, в т.ч.:** |  |  | **2 556,38** |  |  | **2 005,73** |  |  | **4 562,11** |
| **тепловая энергия** | **2 153,92** | **1 174,88** | **2 530,59** | **1 622,23** | **1 223,48** | **1 984,76** | **3 776,15** | **1 195,76** | **4 515,35** |
| **ХОВ** | **1 558,65** | **16,55** | **25,79** | **1 531,08** | **13,70** | **20,97** | **3 089,72** | **15,13** | **46,76** |
| ОАО "Енисейская ТГК-13", в т.ч.: |  |  | 2 286,55 |  |  | 1 816,28 |  |  | 4 102,82 |
| тепловая энергия | 1 911,12 | 1 182,99 | 2 260,83 | 1 461,83 | 1 230,31 | 1 798,51 | 3 372,95 | 1 203,50 | 4 059,34 |
| ХОВ | 1 553,65 | 16,55 | 25,71 | 1 032,68 | 17,21 | 17,77 | 2 586,32 | 16,81 | 43,49 |
| ОАО "Хакасский ТеплоЭнергоКомплекс", в т.ч.: |  |  | 207,53 |  |  | 144,49 |  |  | 352,02 |
| тепловая энергия | 207,20 | 1 001,59 | 207,53 | 135,70 | 1 041,65 | 141,35 | 342,90 | 1 017,44 | 348,88 |
| ХОВ | 0,00 | 6,10 | 0,00 | 494,40 | 6,34 | 3,13 | 494,40 | 6,34 | 3,13 |
| ЗАО "Байкалэнерго", в т.ч. : |  |  | 62,31 |  |  | 44,97 |  |  | 107,28 |
| тепловая энергия | 35,60 | 1 748,04 | 62,23 | 24,70 | 1 817,96 | 44,90 | 60,30 | 1 776,68 | 107,13 |
| ХОВ | 5,00 | 15,42 | 0,08 | 4,00 | 16,04 | 0,06 | 9,00 | 15,70 | 0,14 |
| *Отклонение от величины расходов, определенных Госкомтарифэнерго РХ* |  |  |  |  |  |  |  |  | *-0,01* |

На основании изложенного Исполнитель обоснованно полагает, что Госкомтарифэнерго РХ на 2017 год установлены расходы на тепловую энергию и ХОВ в экономически обоснованном размере.

Филиалом представлены необходимые документальные обоснования по данной статье расходов в объеме достаточном для проведения экспертного расчета затрат по данной статье на 2017 год.

* 1. **Плата за аренду имущества и лизинг**

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

Лизинговые платежи могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ   
в соответствии с пунктами 34 и 38 Основ ценообразования № 1178.

Далее в таблице представлены сводные показатели по данной статье расходов.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2015, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2017, тыс. руб.** | **ТБР 2017, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2017 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2017 / заявка на 2017, %** |
| Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе: | 16 814,77 | 18 057,70 | 11 946,14 | -6 111,56 | 66,16% |
| Аренда имущества | 0,00 | 4 753,70 | 0,00 | -4 753,70 | 0,00% |
| Арендная плата за землю | 16 814,77 | 13 304,00 | 11 946,14 | -1 357,86 | 89,79% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с Федеральным законом от 06.11.2013 № 308 «О внесении изменений в ФЗ «Об электроэнергетике» и статью 81 ФЗ «Об акционерных обществах» объекты электросетевого хозяйства и (или) их части, принадлежащие организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (в том числе находящиеся на территории Республики Хакасия), передаются в аренду территориальным сетевым организациям.

Между филиалом Хакасэнерго и ПАО «ФСК ЕЭС» заключены договора аренды объектов электросетевого хозяйства (от 26.06.2013 № ПМ-7 - 04.1900.2358.13, от 30.06.2006 № 419-П-04.19.388.06), в соответствии с которыми филиал ежемесячно оплачивает аренду электросетевого хозяйства в размере, определяемом как произведение количества дней в месяце на 1/360 от суммы договора для ПАО «ФСК ЕЭС» и фиксированную сумму для ОАО «Енисейская территориальная генерирующая компания» (ТГК-13).

За 2015 год сумма договора ПАО «ФСК ЕЭС» составила 3 057,730 87 тыс. руб. (без НДС), фактическое начисление по затратам составило 3 100,200 50 тыс. руб., без НДС (в связи с тем, что в 2015 году фактическое количество дней не 360, а 365).

Также между филиалом «Хакасэнерго», КУИ г. Черногорска и   
ПАО «Ростелеком» заключены договора аренды имущества:

1. Аренда здания, сооружения и кабельной трассы от 24.03.2008 № 05.19.238.08 с КУИ г. Черногорска. Имущество предоставляется для использования под распределительный пункт 10 кВ (РТП-10/0,4 кВ №7 «Хирургия»). РТП-10/0,4кВ №7 «Хирургия» расположена в г. Черногорске по ул. Мира вблизи городского парка и комплекса медицинских учреждений (Хирургическая больница, роддом). От данного РТП запитаны объекты городского парка (боулинг, магазин, освещение территории), социальные объекты (Хирургическая больница, роддом), сети 10кВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго». РТП присоединена к ПС 110/10/6кВ «Рассвет» по двум КЛ-10кВ, одна из которых принадлежит МО г. Черногорска.
2. Аренда телекоммуникационного шкафа под размещение оборудования филиала Хакасэнерго у ПАО «Ростелеком» по договору от 23.11.2009   
   № 18.19.2222.09, в котором расположено оборудование связи филиала, необходимое для организации корпоративной телефонной связи и передачи данных районам электрических сетей филиала, а также обеспечивающее работу городских номеров.

Расчет на аренду имущества на 2017 год произведен исходя из факта   
за 2015 г. с применением индекс-дефляторов, предусмотренных прогнозом Минэкономразвития РФ в размере 7,4% (2016 г.), и 5,8% (2017 г.).

В соответствии с Земельным кодексом РФ от 25.10.2001 №137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса РФ» земельные участки под объектами электросетевого хозяйства необходимо оформить в аренду или выкупить.

Всего в филиале заключено 517 договоров аренды в целях размещения и эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, находящихся на территории Республики Хакасия и 2 договора на территории Красноярского края:

| **№п/п** | **Наименование** | **Количество договоров** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Администрация города Черногорска, ИНН: 1903006887, КПП: 190301001 (1000004954) | 40 |
| 2 | Администрация Минусинского района, ИНН: 2425000554, КПП: 245501001 (1000010485) | 1 |
| 3 | Администрация МО Боградский район, ИНН: 1907002523, КПП: 190701001 (1000010518) | 101 |
| 4 | Администрация МО г. Сорск, ИНН: 1910002812, КПП: 191001001 (1000010486) | 2 |
| 5 | Администрация Ширинского района, ИНН: 1911000663, КПП: 191101001 (1000010519) | 118 |
| 6 | Аскизский комитет по управлению муниципальным имуществом, ИНН: 1905008086, КПП: 190501001(1000010521) | 4 |
| 7 | Государственный комитет Республики Хакасия по управлению государственным имуществом, ИНН: 1901016488, КПП: 190101001 (1000004633) | 1 |
| 8 | ДГАЗ Администрации г. Абакана, ИНН: 1901036029, КПП: 190801001 (1000010565) | 41 |
| 9 | Комитет по управлению имуществом города Саяногорска, ИНН: 1902000378, КПП: 190201001 (1000010488) | 16 |
| 10 | КУМИ Администрации МО Алтайский район, ИНН: 1904004160, КПП: 190401001 (1000010520) | 4 |
| 11 | КУМИ МО Алтайский район, ИНН: 1904004160, КПП: 190401001 (1000013558) | 4 |
| 12 | КУМИ Администрации МО Усть-Абаканский район, ИНН: 1910008532 , КПП: 191001001 (1000010517) | 92 |
| 13 | КУМИ администрации Шушенского района, ИНН: 2442008063, КПП: 244201001 (1000010475) | 1 |
| 14 | МО Таштыпский район, ИНН:1902018720, КПП:190201001 (1000010528) | 6 |
| 15 | Муниципальное образование Бейский район, ИНН:1906005088, КПП: 190601001 (1000004600) | 1 |
| 16 | МФ РФ по республике Хакасия (МО Анчулский сельсовет) Таштыпский район, ИНН: 1909000240,КПП: 190901001(1000010525) | 1 |
| 17 | Отдел по правовому регулированию и управлению муниципальным имуществом МО г.Абаза, ИНН:1909052008, КПП: 190901001 (1000010487) | 2 |
| 18 | Отделение временной эксплуатации, ИНН: 1902007292, КПП: 190201001(1000008961) | 1 |
| 19 | Таштыпский сельсовет, ИНН: 1909000190, КПП: 190901001 (1000003604) | 7 |
| 20 | Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом по Республике, ИНН: 1901061152 (1000005678), КПП: 190101001 | 1 |
| 21 | Управление муниципального имущества администрации муниципального образования Орджоникидзевский район, ИНН: 1908001025, КПП: 191101001(1000010566) | 45 |
| 22 | Управление муниципального имущества администрации муниципального образования Орджоникидзевский район, ИНН: 1908001025, КПП: 191101001(1000009119) | 26 |
| 23 | УФК по Красноярскому краю (Администрация города Ужура), ИНН: 2439006490, КПП: 243901001(1000000384) | 2 |

Годовая сумма арендной платы на 2015 г. по расчетам к договорам составила 11 136 741,1 рублей.

Расчет годовой суммы арендной платы за использование земельных участков производится по формуле:

А = Кс x К1 x К2 x Ки, где

А- арендная плата за земельный участок в год (рублей);

Кс- кадастровая стоимость земельного участка (рублей);

К1- коэффициент, учитывающий вид разрешенного использования земельного участка.

К1 = 1,5 % - для площадных объектов;

К1 = 2 % - для линейных объектов

К2 - коэффициент, учитывающий категорию арендатора.

К2 = 1 - для ПАО «МРСК Сибири»

Ки – коэффициент инфляции.

Коэффициенты К1 и К2 определяются решениями органов местного самоуправления муниципальных районов городских округов, на территории которых расположены передаваемые в аренду земельные участки. Ки в первый год принимается равным 1, во второй и последующие годы применения результатов ГКОЗ (государственная кадастровая оценка земель) рассчитывается как произведение индексов потребительских цен в РФ (декабрь к декабрю) за годы, предшествующие расчетному.

Годовая сумма арендной платы на 2017 год сложилась из суммы по предоставленным на 15.04.2016 года расчетов арендной платы на 2016 год с применением индекс-дефляторов 5,8% (2017 г.) и суммы арендной платы за 2015 год с применением также индексов-дефляторов, предусмотренных прогнозом Минэкономразвития РФ (индекс потребительских цен) 12,9% (2016 год) и 5,8% (2017 год).

В обоснование заявленной суммы расходов были предоставлены следующие документы:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2017 год;
* расчет расходов по статье «Аренда имущества»;
* расчет расходов по аренде земли на 2017 г.;
* расчеты арендной платы к договорам аренды земельных участков;
* кадастровые справки о кадастровой стоимости объекта недвижимости;
* договор аренды земельного участка от 20.02.2015 № АЮ30053 с Администрацией города Абакана;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 01.01.2016 № 1 с Администрацией Троицкого сельсовета Боградского района Республики Хакасия;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 01.02.2016 № 1 с Администрацией Саралинского сельсовета;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 01.02.2016 № 30 с Администрацией Копьевского поссовета Орджоникидзевского района Республики Хакасия;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 01.02.2016 № 25 с Администрацией Копьевского поссовета Орджоникидзевского района Республики Хакасия;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 01.02.2016 № 27 с Администрацией Копьевского поссовета Орджоникидзевского района Республики Хакасия;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 01.02.2016 № 29 с Администрацией Копьевского поссовета Орджоникидзевского района Республики Хакасия;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 01.02.2016 № 23 с Администрацией Копьевского поссовета Орджоникидзевского района Республики Хакасия;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 01.02.2016 № 26 с Администрацией Копьевского поссовета Орджоникидзевского района Республики Хакасия;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 01.02.2016 № 28 с Администрацией Копьевского поссовета Орджоникидзевского района Республики Хакасия;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 01.02.2016 № 22 с Администрацией Копьевского поссовета Орджоникидзевского района Республики Хакасия;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 01.02.2016 № 24 с Администрацией Копьевского поссовета Орджоникидзевского района Республики Хакасия;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 01.02.2016 № 21 с Администрацией Копьевского поссовета Орджоникидзевского района Республики Хакасия;
* договор о предоставлении многоконтурного земельного участка в аренду юридическому лицу от 02.11.2015 № 2 с Администрацией Устинкинского сельсовета;
* договор аренды объектов электросетевого хозяйства с ОАО «ФСК ЕЭС» (без номера и даты);
* договор аренды объектов электросетевого хозяйства от 26.06.2013   
  № ПМ-7 с ОАО «ФСК ЕЭС»;
* договор использования объектов электросетевого хозяйства от 30.06.2006 № 419 с ОАО «Хакасская генерирующая компания»;
* счета-фактуры к договору аренды от 30.06.2006 № 419 за 2015 год;
* счета фактуры к договору аренды от 26.06.2013 № ПМ-7 за 2015 год;
* расчет затрат по аренде электросетевого оборудования на 2017 г.;
* письмо о расчете стоимости услуг по договору от 23.11.2009 № 4733 (18.19.2222.09), уведомление по стоимости услуг с 01.07.2015;
* уведомление о размере арендной платы на 2015 год по договору от 24.03.2008 № 90 (05.19.238.08).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Эксперты органа регулирования проанализировали представленные материалы и пришли к выводу, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 6 111,56 тыс. руб., в связи со следующим.

Расходы за пользование земельным участком рассчитаны предприятием в размере 13 304,00 тыс. руб. Расходы скорректированы на сумму 1 357,83 тыс. руб., исключены расходы, не относящиеся к данному предприятию, а так же скорректированы индексы прогноза СЭР на актуальные. Экономически обоснованными признаны расходы в размере 11 946,14 тыс. руб., рассчитанные на основании предоставленных расчётов арендной платы с применением индексов Прогноза СЭР в размере 3,4 %, 4,5 %.

Расходы на аренду имущества согласно договору с Сибирской генерирующей компанией Енисейская ТГК (ТГК - 13) предприятием предложено в размере 40,50 тыс. руб. Расходы признаны экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ в полном объеме, так как в материалах тарифного дела отсутствуют документы, подтверждающие расходы арендодателя на содержание имущества, сданного в аренду.

Расходы на аренду имущества согласно договору с ПАО «ФСК ЕЭС» предприятием предложено в размере 1 746,89 тыс. руб. Расходы признаны экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ в полном объеме, так как в материалах тарифного дела отсутствуют документы, подтверждающие расходы арендодателя на содержание имущества, сданного в аренду.

Расходы на аренду имущества согласно договору с комитетом по управлению имуществом г. Черногорска предприятием предложено в размере   
1 375,593 тыс. руб. Расходы признаны экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ в полном объеме, так как в материалах тарифного дела отсутствуют документы, подтверждающие расходы арендодателя на содержание имущества, сданного в аренду.

Расходы по договору с ОАО «Ростелеком» (ОАО «Сибирьтелеком») предприятием предложено включить в размере 234, 92 тыс. руб. Расходы признаны экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ в полном объеме, так как в материалах тарифного дела отсутствуют документы, подтверждающие расходы арендодателя на содержание имущества, сданного в аренду, не обоснована производственная необходимость данных расходов.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно Основам ценообразования № 1178, расходы на аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178. При отсутствии указанных в п. 29 данных, расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

В обоснование данной статьи филиалом не в полном объеме представлены первичные документы (отсутствуют копии договоров аренды и реестр с указанием кадастровой стоимости земли), подтверждающие фактическое расходование средств по заключенным договорам.

В соответствии с Основами ценообразования № 1178 расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

В Приложении № 1 к договору от 26.06.2013 № ПМ-7 с ОАО «ФСК ЕЭС» указана первоначальная стоимость арендуемого имущества. Данные по арендованным основным средствам, включая дату постановки на учет, срок полезного использования, ежемесячную сумму амортизационных отчислений, расчет величины налога на имущество, расчет величины земельного налога и иных обязательных платежей по состоянию на отчетную дату с приложением документов, подтверждающих оплату указанных расходов арендодателем, в составе материалов отсутствуют.

В Приложении № 1 к договору от 30.06.2006 № 419 с ОАО «Хакасская генерирующая компания» указана первоначальная стоимость арендуемых объектов, сумма амортизации в год, налога на имущество в месяц. Данные по арендованным основным средствам, включая дату постановки на учет, срок полезного использования, с приложением документов, подтверждающих оплату указанных расходов арендодателем, в составе материалов отсутствуют.

Договор об оказании услуг от 23.11.2009 № 4733 (18.19.2222.09), заключенный с ПАО «Ростелеком», филиалом не предоставлен. Также необходимо отметить, что данный договор не относится к затратам по аренде. Исполнитель рекомендует филиалу относить указанный договор в прочие расходы производственного характера. При этом необходимо представить пояснения и обосновать производственную необходимость размещения оборудования филиала в ПАО «Ростелеком», с указанием наименования оборудования, его принадлежности филиалу в составе или обособленно учтенному в телекоммуникационной системе филиала.

Одновременно Исполнитель отмечает, что арендная плата рассчитывается и включается в состав расходов в размере амортизации, налогов и сборов, и иных платежей в бюджеты РФ, обязательных к уплате. По договору с ПАО «Ростелеком» расчет арендной платы, выполненный в соответствии с требованиями Основ ценообразования № 1178 и подтвержденный арендодателем, не представлен в составе тарифной заявки на 2017 год.

Филиалом не предоставлен договор от 24.03.2008 № 90 с Комитетом по управлению имуществом г. Черногорска, документы, подтверждающие фактически понесенные расходы по указанному договору аренды за 2015-2016 годы, документы, подтверждающие расходы арендодателя на содержание имущества, переданного в аренду, в составе тарифной заявки отсутствуют.

На основании вышесказанного Исполнителем по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» не учитываются расходы на аренду имущества.

В предоставленном филиалом расчете расходов по аренде земли на 2017 год указаны годовые суммы арендной платы на 2015 и 2016 год по расчетам к договорам. Учитывая условия договоров аренды земельных участков по изменению размера арендной платы ежегодно путем корректировки на индекс инфляции на текущий финансовый год, Исполнитель оценил расходы по данной статье в размере 12 497,35 тыс. руб., исходя из годовых сумм арендной платы на 2015 и 2016 год по расчетам к договорам и ИПЦ 2016 года в размере 7,1%, прогнозного ИПЦ 2018 года в размере 4,7% (согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации от 24.11.2016 на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов).

Результаты расчета расходов по данной статье затрат представлены в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Годовая сумма арендной платы на 2015 г. по расчетам к договорам, руб.** | **Годовая сумма арендной платы на 2016 г. (по расчетам к договорам), руб.** | **ИПЦ (2016/2015)** | **ИПЦ (2017/2016)** | **2016, руб.** | **2017, руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5=1\*3+2** | **6=5\*4** |
| 11 136 741,10 | 149 846,06 | 7,1% | 4,7% | 11 936 339,85 | 12 497 347,82 |

Определенные на основании представленной документации расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг», рассчитаны Исполнителем в размере ниже предложения организации на 5 560,35 тыс. руб., и на 551,21 тыс. руб. выше учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия при расчете тарифов на услуги по передаче для филиала на 2017 год.

Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» при подготовке обоснований расходов по данной статье формировать пояснительные записки и расчеты с указанием объектов недвижимости, зданий, строений, которые размещены на указанных земельных участках, с указанием инвентарного номера объекта, для подтверждения производственной необходимости аренды земельного участка. В случае, когда земельный участок арендуется под проведение строительных работ и реализацию мероприятий инвестиционной программы развития, мероприятия по договорам технологического присоединения, указывать наименование объекта и мероприятия, с указанием номера договора технологического присоединения. Также необходимо представлять документы, подтверждающие фактические расходы филиала по договорам аренды, расчет арендной платы, выполненный в соответствии с требованиями Основ ценообразования № 1178 и подтвержденный арендодателем.

* 1. **Налоги**

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э, неподконтрольные расходы включают в себя, в том числе расходы на оплату налогов на имущество   
и иных налогов, определяемых в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования № 1178.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки включаются иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Состав расходов по данной статье приведен в следующей таблице.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2015, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2017, тыс. руб.** | **ТБР 2017, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2017 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2017 / заявка на 2017, %** |
| Налоги из себестоимости всего, в том числе: | 30 956,66 | 33 444,56 | 37 267,65 | 3 823,09 | 111,43% |
| плата за землю | 1 415,97 | 1 519,35 | 1 427,44 | -91,91 | 93,95% |
| транспортный налог | н/д | 735,86 | 686,12 | -49,74 | 93,24% |
| налог на имущество | 28 848,42 | 31 146,68 | 35 111,57 | 3 964,89 | 112,73% |
| прочие налоги и сборы | 692,27 | 42,67 | 42,52 | -0,15 | 99,65% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

**Земельный налог**

Расчет земельного налога на 2017 год произведен в соответствии с Главой 31 НК РФ и решениями органов местного самоуправления  Республики Хакасия исходя из кадастровой стоимости земельных участков по состоянию на 01.01.2016  и налоговой ставки, увеличенной на ИПЦ равный 5,8%, который принят в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 26.10.2015 Минэкономразвития РФ.

Налоговые ставки приняты на основании нормативных правовых актов представительных органов муниципальных образований Республики Хакасия, действующих в 2016 году:

| **Наименование и номер нормативного акта** | **Ставка налога, %** |
| --- | --- |
| Решение Совета депутатов муниципального образования Белоярский сельсовет Алтайского района от 27.11.14 № 70 "Об установлении земельного налога" (в редакции от 16.01.2015 № 1, от 27.08.2015 № 34) | 1,5 |
| Решение Совета депутатов муниципального образования Аскизский сельсовет Аскизского района от 29.09.2010 № 159 "Об установлении земельного налога на территории муниципального образования Аскизский сельсовет" (в редакции от 28.11.2014 № 196) | 1,5 |
| Решение Совета депутатов муниципального образования Бейский район от 03.10.2005 № 220 "Об установлении земельного налога на территории муниципального образования Бейский район" (в редакции от 25.04.2011 № 408) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов Муниципального образования Копьевский поссовет от 08.10.2008 № 47 "Об установлении земельного налога на территории муниципального образования Копьевский поссовет" (в редакции от 15.11.2012 № 75/37; от 31.10.2013 № 56/32; от 17.11.2014 № 54/31; 27.05.2015 № 20; 23.09.2015 № 9) | 1,5 |
| Решение Совета депутатов Нижнесирского сельсовета Таштыпского района от 23.10.12 № 59 "Об установлении земельного налога на территории Нижнесирского сельсовета Таштыпского района" (в редакции от 29.07.2014 № 124, с изм. от 14.11.2014 № 133) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов Муниципального образования Усть-Абаканский поссовет от 30.10.15 № 24 "Об установлении земельного налога на территории МО Усть-Абаканский поссовет" | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов муниципального Образования Жемчужненского сельсовета от 14.11.2014 № 30 "Об установлении земельного налога на территории муниципального образования Жемчужненский сельсовет" (в редакции от 29.04.2015 № 16, от 02.12.2015 № 22) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов Муниципального Образования Коммунаровский сельсовет от 30.10.15 № 31 "Об установлении земельного налога на территории Коммунаровского сельсовета" | 1,5 |
| Решение Совета депутатов муниципального образования Ширинский сельсовет Ширинского района от 31.10.14 №30 "Об установлении земельного налога на территории Ширинского сельсовета" (в редакции от 19.12.2014 № 34; от 27.02.2015 № 6; от 15.05.2015 № 14; от 15.05.2015 № 15) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов Муниципального образования Борцовский сельсовет от 06.10.15  № 9 "Об установлении земельного налога на территории муниципального образования Борцовский сельсовет" (в редакции от 22ю12.2015 № 17) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов Муниципального образования Джиримский сельсовет от 11.11.2014 № 154 (в редакции от 04.02.2015 № 161) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов муниципального образования Селосонский сельсовет от 30.10.2015 № 2/3 "Об установлении земельного налога на территории Селосонского сельсовета" | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов Муниципального образования Соленоозерный сельсовет от 05.11.2014 № 76 "Об установлении земельного налога на территории Соленоозерного сельсовета Ширинского района Республики Хакасия" (в редакции от 19.12.2014 № 183; 26.02.2015 № 191; 04.12.2015 № 18) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов муниципального образования Спиринский сельсовет от 09.10.15  № 11 "Об установлении земельного налога на территории Спиринского сельсовета" | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов муниципального образования Целинный сельсовет от 27.10.2015 № 9 "Об установлении земельного налога на территории Целинного сельсовета" | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов муниципального образования Черноозерный сельсовет  от 27.11.2014 №162 "Об установлении земельного налога на территории Черноозерного сельсовета" | 1,5 |
| Решение совета депутатов г. Абакана от 26.10.2005 № 205 "Об установлении земельного налога на территории г. Абакана" (в ред. от 29.11.2005 N 221, от 25.09.2007 N 410, от 10.11.2009 N 184, от 11.11.2010 N 282, от 14.02.2011 N 312, от 29.04.2011 N 333, от 29.11.2011 N 374, от 14.02.2012 N 393, от 26.04.2012 N 422, от 30.10.2012 N 466, от 26.11.2013 N 38, от 24.06.2014 N 135, от 25.11.2014 N 174, от 24.11.2015 № 282) | 1,5  1,156 |
| Решение Совета депутатов муниципального образования город Саяногорск от 15.11.2012 № 78 "Об установлении земельного налога на территории муниципального образования город Саяногорск" (в редакции от 24.12.2014 № 90; от 26.02.2015 № 4) | 1,5 |
| Решение Совета депутатов г. Черногорска от 19.06.2008 № 42 "О земельном налоге" (в редакции от 05.11.2009 № 99; 07.10.2010 № 119; 25.11.2010 № 161; 27.12.2012 № 120; 21.02.2013 № 146; от 25.09.2014 № 317; от 25.12.2014 № 345, от 26.05.2015 № 385) | 1,5 |

**Налог на имущество**

Налог на имущество на 2017 год рассчитан согласно п. 11 ст. 381 НК РФ, до 01.01.2013 линии электропередач и сооружения, являющиеся их неотъемлемой частью, освобождались от налогообложения налогом на имущество. Федеральным законом от 29.11.2012 № 202-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации»  внесены следующие изменения: линии электропередачи исключены из перечня льготируемого имущества (п. 11   
ст. 381 НК РФ изложен в новой редакции). В 2017 году по линиям электропередач и сооружениям, являющимся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, налоговая ставка составит 1,6 процента (п. 3 ст. 380 НК РФ).

**Расчет транспортного налога**

Расчет транспортного налога на 2017 год произведен в соответствии с Главой 28 НК РФ и Законом РХ от 25.11.2002 № 66 с учетом планируемого приобретения транспортных средств в 2016-2017 гг. исходя из мощности двигателя транспортных средств и налоговой ставки, установленной Законом РХ   
от 25.11.2002 № 66 по соответствующим видам транспортных средств и года выпуска ТС.

**Расчет водного налога**

Расчет водного налогана 2017 год произведен в соответствии с Главой 25.2 НК РФ исходя из планового объема водопотребления на 2017 г. и налоговой ставки, определенной статьей 333.12 НК РФ, в размере 446 руб. за 1 тыс. куб. м воды (в 2015 году 306 руб. с учетом дефлятора 45,8%).

**Размер платы за загрязнение окружающей среды**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в 2015 году произведена оплата платежей за негативное воздействие на окружающую среду в сумме   
38 672 рубля. Оплата проводилась в рамках полученных разрешительных документов в области природопользования, 5-и кратных (штрафных) платежей за сверхлимитное образование отходов в 2015 году филиалом не оплачивалось.

Постановлением Правительства РФ от 19.11.2014 № 1219 «О коэффициентах к нормативам платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, в том числе через централизованные системы водоотведения, размещение отходов производства и потребления» установлены коэффициенты к нормативам платы, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июня 2003 г. № 344 «О нормативах платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, в том числе через централизованные системы водоотведения, размещение отходов производства и потребления».

В соответствие с установленными коэффициентами законодательно сумма платежей в 2016 году увеличится на 4,55%, а в 2017 году на 4,35% относительно предыдущего года.

В связи с вышеуказанным, минимально необходимо заложить в тарифную заявку на 2017 год плату за негативное воздействие на окружающую среду в сумме 42,2 тыс. руб. исходя из следующего расчета:

38,672\*1,0455\*1,0435 =42,2 тыс. руб.

**Всего по статьям затрат на 2017 год заявлена сумма налогов и сборов в размере 33 444,56 тыс. руб.**

В обоснование расходов филиалом представлены:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2017 год;
* налоговые декларации по земельному налогу за 2015 год;
* расчет платы за землю на 2017-2021 годы по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»;
* налоговые декларации по налогу на имущество организаций за 2015 год;
* расчет налога на имущество на 2017-2021 годы по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»;
* налоговые декларации по водному налогу за 2015 год;
* расчет водного налога на 2017-2021 годы по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»;
* налоговая декларация по транспортному налогу за 2015 год;
* расчет транспортного налога на 2017-2021 годы по филиалу   
  ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»;
* расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду поквартально за 2015 год (титульные листы);
* плата за загрязнение ОС поквартально за 2015 год;
* отчет о фактически начисленных платежах за негативное воздействие на окружающую среду;
* расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2017-2021 годы по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»;
* расчет по прочим налогам и сборам на 2017-2021 годы по филиалу   
  ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Позиция органа регулирования изложена согласно Экспертному заключению на 2017 год.

**Плата за землю**

Экспертами органа регулирования проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 91,91 тыс. руб., в связи со следующим.

Расчет выполнен с учетом индексации кадастровой стоимости, данная индексация признана экономически необоснованной и подлежит исключению из НВВ на 2017 год. Кроме того исключены расходы, относимые на иные виды деятельности.

Экономически обоснованной признана сумма в размере 1 427,44 тыс. руб.

**Налог на имущество**

Экспертами органа регулирования проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат корректировке в сторону увеличения на сумму 3 964,89 тыс. руб.

Экономически обоснованной признана сумма в размере 35 111,57 тыс. руб., рассчитанная в соответствии с имеющейся информацией.

**Прочие налоги и сборы**

Экспертами органа регулирования проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 49,90 тыс. руб.

Расходы на оплату транспортного налога предприятием предложено включить в размере 735,86 тыс. руб. Расходы скорректированы на сумму 49,74 тыс. руб., из расчета исключены затраты на автомобили, планируемые к приобретению.

Экономически обоснованными признаны расходы в размере 686,12 тыс. руб.

Расходы на оплату водного налога предприятием предложено включить в размере 0,47 тыс. руб. Расходы скорректированы на сумму 0,155 тыс. руб. Экономически обоснованными признаны расходы в размере 0,32 тыс. руб.

Плату за загрязнение окружающей среды предприятием предложено включить в размере 42,20 тыс. руб. руб.

Экономически обоснованными признаны расходы в размере 42,20 тыс. руб., согласно расчету предприятия.

Всего экономически обоснованными признаны расходы по статье   
в размере 728,64 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа материалов, представленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» для обоснования заявляемых расходов, а также расчета, выполненного Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия по данной статье, Исполнитель отмечает следующее.

**Плата за землю**

Согласно представленным налоговым декларациям за 2015 год сумма земельного налога за указанный период составила 1 424,64 тыс. руб. При этом в отношении земельного участка под административное здание применялась ставка 1,07%.

В соответствии с расчетом, представленным филиалом, сумма земельного налога на 2017 год составляет 1 519,35 тыс. руб. Ставка, применяемая в отношении земельного участка под административное здание, в указанном расчете составляет 1,156%.

Также филиалом в расчете учитываются кадастровые стоимости по земельным участкам, отличные от указанных в предоставленных декларациях.

Исполнителем плата за землю определена на основании налоговых деклараций за 2015 год.

С учетом фактической доли за 2015 год, относимой на регулируемый вид деятельности, плата за землю на 2017 год составит 1 419,51 тыс. руб.

**Налог на имущество**

В представленном филиалом расчете остаточная стоимость объектов основных средств на начало 2017 года указана в размере   
2 123 865,68 тыс. руб.

Обоснования и расшифровка на указанную сумму с перечнем объектов в адрес Исполнителя не представлены.

Филиалом не представлен пообъектный расчет налога на имущество, на основании которого можно определить объекты, относящиеся к другим видам деятельности, и объекты, планируемые к вводу в 2017 году.

Расчет Исполнителя выполнен исходя из предоставленного филиалом расчета. Налог на имущество на 2017 год составит 31 146,68 тыс. руб.

Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу   
в качестве обосновывающих документов для определения суммы налога на имущество представлять в орган регулирования пообъектный расчет налога на имущество с указанием даты ввода и налоговых ставок.

**Транспортный налог**

Размер транспортного налога определен Исполнителем на основании налоговой декларации за 2015 год, из расчета исключены затраты на автомобили представительского класса.

С учетом фактической доли за 2015 год, относимой на регулируемый вид деятельности, транспортный налог на 2017 год составит 563,68 тыс. руб.

**Водный налог**

Расчет водного налога на 2017 год произведен в соответствии с Главой 25.2 НК РФ, исходя из фактического объема водопотребления за 2015 год и налоговой ставки, определенной статьей 333.12 НК РФ в размере 306 руб. за 1 тыс. куб. м воды, с коэффициентом 1,52.

Таким образом, сумма водного налога на 2017 год составит 0,48 тыс. руб.

**Плата за негативное воздействие на окружающую среду**

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 утверждены ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду   
и дополнительный коэффициент к ним, который применяются при исчислении платы за негативное воздействие на окружающую среду с 01.01.2016.

В предоставленных филиалом расчетах отсутствует информация о видах и объемах выбросов загрязняющих веществ, в том лимитных и сверхлимитных, в связи с чем произвести перерасчет расходов по статье в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 не представляется возможным.

С учетом отмеченного, Исполнитель считает обоснованной принятую Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия сумму платы за негативное воздействие на окружающую среду.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Факт по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2015 год, тыс. руб.** | **2017 год, тыс. руб.** | | | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - Хакасэнерго»** | **ТБР** | **Расчет Исполнителя** |
| 1. | Налоги из себестоимости всего, в том числе: | 30 956,66 | 33 444,56 | 37 267,65 | 33 172,55 | -4 095,10 |
| 1.1. | плата за землю | 1 415,97 | 1 519,35 | 1 427,44 | 1 419,51 | -7,93 |
| 1.2. | транспортный налог | н/д | 735,86 | 686,12 | 563,68 | -122,44 |
| 1.3. | налог на имущество | 28 848,42 | 31 146,68 | 35 111,57 | 31 146,68 | -3 964,89 |
| 1.4. | прочие налоги и сборы | 692,27 | 42,67 | 42,52 | 42,68 | 0,16 |

* 1. **Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)**

В соответствии со статьей 425 Налогового кодекса Российской Федерации применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) на обязательное пенсионное страхование:

в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 22 процента

свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 10 процентов;

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

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

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Начисление страховых взносов регламентируется Федеральным законом   
от 24 июля 2009  № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования».

Объектом обложения страховыми взносами для плательщиков страховых взносов, осуществляющих выплаты физическим лицам, признаются выплаты и иные вознаграждения, начисляемые плательщиками страховых взносов в пользу физических лиц по трудовым и гражданско-правовым договорам, предметом которых являются выполнение работ, оказание услуг.

Размеры страховых взносов, действующие в 2016 году:

| Облагаемая база | ПФР | ФСС | ФФОМС | ФСС по травматизму | Итого |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Не превышает предельную величину | 22% | 2,9% | 5,1% | 0,4% | 30,4% |
| Превышает предельную величину | 10% | 0% | 5,1% | 0,4% | 15,5% |

Суммы предельных величин для начисления взносов установлены согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 26.11.2015 № 1265 «О предельной величине базы для начисления страховых взносов в Фонд социального страхования Российской Федерации и Пенсионного Фонда Российской Федерации с 01 января 2016 г.»:

* предельная величина базы для начисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, уплачиваемых в Фонд социального страхования Российской Федерации, предусмотренная [частью 4 статьи 8](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_89925/a73a7806a4144e6c53283545474ea11e0623948a/#dst574) Федерального закона «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» составляет в отношении каждого физического лица сумму, не превышающую 718 000 рублей нарастающим итогом с 1 января 2016 г.;
* для плательщиков страховых взносов, указанных в [пункте 1 части 1 статьи 5](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_89925/54e9d1ca6e9bc3a5c0b36f8a99c9e5d695afcbbc/#dst100049) Федерального закона, предельная величина базы для начисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, уплачиваемых в Пенсионный фонд Российской Федерации, составляет в отношении каждого физического лица сумму, не превышающую 796 000 рублей нарастающим итогом с 1 января 2016 г.

Исчисление и уплата (перечисление) страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний регулируются Федеральным Законом от 29.12.2006 № 255-ФЗ «Об обязательном социальном страховании на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством».

Согласно, приказу от 05.11.2015 № 3495-В «Об отказе в установлении скидки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» скидка на тариф по взносам в ФСС по страхованию от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний на 2016 год не предоставлена.

Расчет ЕСН произведен от расходов на оплату труда по виду деятельности «Услуги по передаче э/э» с применением ставки 30,4%.

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

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2017 год;
* расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное пенсионное страхование в Пенсионный фонд Российской Федерации и на обязательное медицинское страхование в Федеральный фонд обязательного медицинского страхования плательщиками страховых взносов, производящими выплаты и иные вознаграждения физическим лицам, поквартально за 2015 год;
* расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения поквартально за 2015 год;
* анализ взносов в ПФР за 2015 год;
* анализ взносов в ФСС, ФОМС за 2015 год;
* анализ ФСС НС за 2015 год;
* приказ Государственного учреждения - регионального отделения Фонда социального страхования Российской Федерации по Республике Хакасия   
  от 05.11.2015 № 3495-В «Об отказе в установлении скидки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний»;
* расчет расходов по статье «ЕСН»;
* уведомление Государственного учреждения - регионального отделения Фонда социального страхования Российской Федерации по Республике Хакасия о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2016 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Экономически обоснованные затраты по статье «страховые взносы» приняты органом регулирования в сумме 150 723,22 тыс. руб., размер отчислений 28,65%, на уровне фактических данных за 2015 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

При расчете совокупного процента отчислений на плановый период регулируемой организации следует руководствоваться нормами законодательства, предусмотренными НК РФ (часть вторая статьи 425-429 главы 34), Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 179-ФЗ.

Также следует учитывать предельную величину базы регрессивной шкалы по страховым взносам.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2016   
№ 1255 установлена предельная величина базы для исчисления страховых взносов на обязательное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 01.01.2017   
и составила: на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 755 000 руб.; на обязательное пенсионное страхование – 876 000 руб.

| **Показатель** | **Пенсионный фонд** | | **Фонд социального страхования** | | **Медицинское страхование** | **Полная ставка страховых взносов (без учета регрессии)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Годовой доход до**  **876 000 руб.** | **Годовой доход свыше**  **876 000 руб.** | **Годовой доход до 755 000 руб.** | **Годовой доход сверх**  **755 000 руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| Общий налоговый режим. Плательщики, применяющие УСН и ЕНВД без права на льготный тариф, ИП с наемными работниками. | 22% | 10% | 2,90% | 0% | 5,10% | 30% |
| Благотворительные и некоммерческие организации на УСН. | 20% | 10% | 0 | 0 | 0 | 20% |

Для расчета отчислений на социальные нужды на плановый 2017 год филиалом «Хакасэнерго» применен совокупный процент отчислений в размере 30,4%: в том числе 22,0% в пределах установленной предельной величины базы для начисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, 2,9% в пределах установленной предельной величины базы для начисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности, 5,1% в федеральный фонд обязательного медицинского страхования, 0,4% взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (подтверждается формой 4-ФСС за 2015 год и Уведомлением Государственного учреждения - регионального отделения Фонда социального страхования Российской Федерации по Республике Хакасия о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Регулирующим органом при расчете отчислений на социальные нужды на плановый 2017 год применяется совокупный размер отчислений 28,65%, и определяет расходы по данной статье в размере 150 723,22 тыс. руб.

Согласно официальной позиции Федеральной антимонопольной службы, при расчете расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» необходимо применять фактический процент отчислений на страховые нужды (решение ФАС России от 11.12.2018 № 1728/18).

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

Согласно отчетным данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2015 год (форма 1.6 раздельного учета) фактические затраты на оплату труда по деятельности «Передача электрической энергии» составили 486 139,00 тыс. руб.

Фактические отчисления в 2015 году сложились в размере 136 479,00 тыс. руб. или 28,07% от фонда оплаты труда.

Таким образом, плановые отчисления на социальные нужды в 2017 году с учетом позиции ФАС составят 141 506,91 тыс. руб. от фонда оплаты труда, учтенного в подконтрольных расходах на 2017 год в размере 504 048,43 тыс. руб. Расчетная величина меньше учтенной регулирующим органом на 9 216,31 тыс. руб.

Величина отчислений на социальные нужды по ставке 30,4% от фонда оплаты труда в размере 504 048,43 тыс. руб. составит в 2017 году 153 230,72 тыс. руб., что выше суммы, учтенной регулирующим органом на 2017 год   
на 2 507,50 тыс. руб.

Результаты анализа расходов по данной статье представлены в таблице ниже:

| **Наименование статьи расходов** | **Тарифная заявка на 2018 г., тыс. руб.** | **ТБР на 2018 г., тыс. руб.** | **Принято Исполнителем, тыс. руб.** | **Согласно позиции ФАС, тыс. руб.** | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР, тыс. руб.** | **Отклонение согласно позиции ФАС от ТБР, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Отчисления на социальные нужды | 220 986,88 | 150 723,22 | 153 230,72 | 141 506,91 | 2 507,50 | -9 216,31 |

* 1. **Прочие неподконтрольные расходы**

**Затраты на регистрацию имущества**

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

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э, в состав неподконтрольных расходов включаются прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

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

- установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

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

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2015, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2017, тыс. руб.** | **ТБР 2017, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2017 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2017 / заявка на 2017, %** |
| Затраты на регистрацию имущества | 0,00 | 1 000,00 | 0,00 | -1 000,00 | 0,00% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с Земельным кодексом РФ от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса РФ» земельные участки под объектами электросетевого хозяйства необходимо оформить в аренду или выкупить.

На основании утвержденной Советом Директоров Общества Программой работ по земле ежегодно проводится работа по оформлению земельных участков и заключению договоров аренды.

Необходимость выполнения Программы работ по оформлению права собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки на период 2016-2020 гг., утвержденной Советом Директоров Общества, влечет за собой затраты на регистрацию в Росреестре долгосрочных договоров аренды, в 2016 году планируется (оформление/переоформление прав на 289 земельный участков).

Затраты рассчитаны на основании приказа Министерства экономического развития РФ от 16 декабря 2010 г. № 650 (ред. от 22.09.2011) «О порядке взимания и возврата платы за предоставление сведений, содержащихся в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним, выдачу копий договоров и иных документов, выражающих содержание односторонних сделок, совершенных в простой письменной форме, и размерах такой оплаты», а также с учетом изменения размера государственной пошлины с 01.01.2015, в связи с вступлением в силу Федерального закона от 21.07.2014 № 221-ФЗ «О внесении изменений в главу 25.3 части второй НК РФ»

Государственная пошлина за регистрацию 1 договора аренды/1 объекта недвижимости с 01.01.2015 года равна 22 000 рублей.

За предоставление сведений из ЕГРП, внесение изменений в ЕГРП, предоставление сведений из ГКН с 01.01.2015 года взимается плата в размере   
1 000 рублей (за каждую государственную услугу).

Исходя из фактической потребности в наличии платежных поручений за регистрацию договоров аренды, а также за предоставление информации из ЕГРП и сведений из ГКН, затраты на оплату государственной пошлины на 2017 год запланированы в размере 1000 тыс. руб., из них

Планируется к заключению 45 договоров x 22000=990000 руб.

Предоставление сведений ГКН 10 x 1000=10000 руб.

В обоснование заявленных расходов представлены следующие документы:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2017 год;
* расчет затрат по регистрации имущества на 2017-2021 гг.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Эксперты органа регулирования проанализировали представленные материалы и пришли к выводу, что расходы подлежат исключению в полном объеме в связи с тем, что расходы на регистрацию имущества учтены в НВВ на 2014 - 2015 годы в размере 6 917,05 тыс. руб. В соответствии с отчетными данными предприятия фактические расходы по статье составили 1 342,0 тыс. руб., экономия средств составила 5 575,05 тыс. руб. На основании вышеизложенного экспертами принято решение исключить из расходов затраты на регистрацию имущества в полном объеме.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель проанализировал представленные филиалом документы и обосновывающие материалы к тарифной заявке.

По мнению Исполнителя, представленных материалов недостаточно для обоснования экономической и производственной целесообразности несения расходов по указанной статье затрат, и принятие расходов по данной статье в отсутствии подтверждающих документов, является необоснованным.

В составе материалов отсутствуют:

* документы, подтверждающие фактические расходы;
* проекты договоров аренды, планируемых к заключению.

С учетом отмеченного, Исполнитель считает обоснованным решение Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия исключить из расходов затраты на регистрацию имущества в полном объеме.

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

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

Пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 установлено, что состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются:

1) расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ (определяются в соответствии с пунктом 30 настоящего документа);

2) расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг (определяются в соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования).

В пункте 11 Методических указаний № 98-э указано, что в состав неподконтрольных расходов включаются прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

Сводные данные по статье расходов представлены в таблице ниже.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2015, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2017, тыс. руб.** | **ТБР 2017, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2017 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2017 / заявка на 2017, %** |
| Услуги по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса | 12 804,98 | 14 550,20 | 0,00 | -14 550,20 | 0,00% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расходы ПАО «Россети» сформированы в соответствии с пунктом 28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» (утверждены Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178) регламентирован перечень прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки сетевой организации. В частности подпунктом 2 пункта 28 установлено, что к таким расходам относятся расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг.

С 25.01.2013 года между ОАО «Холдинг МРСК» (с 2014 г. переименовано ПАО «Россети») и ПАО «МРСК Сибири» заключен договор оказания услуг по организации функционирования и развития распределительного электросетевого комплекса (действующий договор в 2015 г. от 7.08.2015 №18.4000.253.15).

Пунктом 2.1.1-2.1.13 указанного договора установлены обязанности исполнителя (ПАО «Россети»), к которым, помимо прочего, относятся обязанности по оказанию методологических (консультационных) услуг.

Пунктом 2.4.1 указанного договора установлена обязанность заказчика (ПАО «МРСК Сибири») по оплате в установленном размере оказанных услуг.

По своей правовой природе указанный договор является договором возмездного оказания услуг. По условиям договора предусмотрено оказание методологической помощи, т.е. оказание консультационных услуг.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, затраты, понесенные Обществом на оплату услуг по данному договору, подлежат учету при установлении НВВ Общества в качестве прочих расходов.

Расходы сформированы на основании фактических расходов за 2015 год, на 2016-2017 гг. использованы показатели инфляции (индекс потребительских цен) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 г. и плановый период 2016-2018 гг. от 26.10.2015 г.

В обоснование заявленных расходов представлены следующие документы:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2017 год;
* расчет расходов по статье 2.6.1. «Услуги по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса»;
* договор оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса от 07.08.2015 №18.4000.253.15 с ПАО «Россети»;
* акты об оказании услуг, счета-фактуры за 2015 год;
* извещения за 2015 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В экспертном заключении по делу от 12.05.2016 № 3-8/17 отсутствует анализ расходов по данной статье.

Согласно протоколу заседания Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 29.12.2016 № 10 расходы по данной статье исключены в полном объеме, так как предоставленные предприятием документы не подтверждают производственную необходимость в оказании услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса. Кроме того не рассчитан экономический эффект от использования данных услуг.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

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

В соответствии с пп. 8 п. 18 Основ ценообразования № 1178 расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя прочие расходы.

Согласно п. 18 ч. 1 ст. 264 Налогового кодекса Российской Федерации, к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, относятся расходы на управление организацией или отдельными ее подразделениями, а также расходы на приобретение услуг по управлению организацией или ее отдельными подразделениями.

В соответствии с ч. 1 ст. 252 Налогового кодекса Российской Федерации, расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты, осуществленные (понесенные) налогоплательщиком. Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме.

Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации, либо документами, оформленными в соответствии с обычаями делового оборота, применяемыми в иностранном государстве, на территории которого были произведены соответствующие расходы, и (или) документами, косвенно подтверждающими произведенные расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчетом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

Исходя из совокупности вышеприведенных норм законодательства в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией, включаемых в необходимую валовую выручку регулируемой организации могут учитываться затраты на услуги по управлению. По общему принципу признания расходов в целях налогообложения, данные затраты должны быть обоснованы и подтверждены документально.

Согласно абз. 8 ст. 4 Федерального закона от 26.03.2003 № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике», за деятельностью территориальных сетевых организаций, создаваемых в процессе реорганизации акционерных обществ энергетики и электрификации и являющихся субъектами естественных монополий, устанавливается контроль Российской Федерации (в том числе посредством формирования контролируемых Российской Федерацией холдинговых компаний).

ПАО «Россети» создано на базе ОАО «Холдинг МРСК», основанного 26 октября 2007 года в результате реорганизации в форме выделения из   
ОАО РАО «ЕЭС России».

Указом Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1567 Холдинг МРСК был переименован в ОАО «Российские сети» (ОАО «Россети»).

Функции по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса (услуги системного характера) возложены на ПАО «Россети» на основании договоров, заключаемых с дочерними и зависимыми обществами.

В частности, ПАО «Россети»:

1) в рамках услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса:

* осуществляет координацию по организации и осуществлению технического контроля в электросетевом комплексе;
* оказывает методологическую и организационную поддержку в условиях разработки, внедрения и реализации единой технической политики в части развития, осуществления основной производственной деятельности, автоматизации основных производственных процессов, организации и эксплуатации систем оперативно-технологического управления, информационно-технологических систем и систем связи Общества;
* организует проведение ежегодной проверки готовности Общества к работе в осенне-зимний период в порядке, установленном Министерством энергетики Российской Федерации;
* оказывает методологическую и организационную поддержку работ по контролю качества электрической энергии, внедрению методологической базы по приведению параметров качества электрической энергии к нормативным требованиям;
* координирует деятельность и осуществляет контроль в части выполнения ремонтных программ, мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции объектов электросетевого хозяйства Общества;
* осуществляет координацию взаимодействия Общества с территориальными сетевыми компаниями, с МЧС России и Минэнерго России во время проведения аварийно-восстановительных работ при сложных технологических нарушениях на объектах электросетевого комплекса, мониторинг подрядных организаций и мобильных подразделений, дополнительно привлекаемых к аварийно-восстановительным работам на объектах электросетевого комплекса, организует и контролирует процесс формирования аварийного запаса оборудования и материалов;
* осуществляет координацию инвестиционной политики, контроль за финансированием строительства важнейших объектов;
* осуществляет координацию деятельности в части привлечения заемных средств, оказывает организационную и методологическую поддержку при реализации мероприятий по обеспечению финансовой устойчивости;
* координирует закупочную деятельность, в том числе в части организации и проведения конкурсов и иных внеконкурсных процедур по выбору поставщиков материально-технических ресурсов, оборудования, работ и услуг;
* организует деятельность Общества в части формирования единой тарифной политики, оказывает методологическую поддержку при утверждении (корректировке) тарифов на услуги по передаче электроэнергии на очередной год долгосрочного периода регулирования;
* осуществляет представление интересов Общества при взаимодействии с уполномоченными федеральными органами исполнительной власти в области государственного регулирования и контроля в электроэнергетике, с инфраструктурными организациями электроэнергетики, а также с субъектами оптового и розничного рынков;
* оказывает методологическую и организационную поддержку по вопросам, относящимся к деятельности Общества при оказании услуг по передаче электрической энергии и по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок и объектов электросетевого хозяйства) потребителей к электрическим сетям;
* оказывает методологическую и организационную поддержку Обществу в части оптимизации системы управления, укомплектования персоналом, обучения, развития, и мотивации работников; осуществляет представление интересов Общества по вопросам реализации кадровой и социальной политики при взаимодействии с уполномоченными федеральными органами исполнительной власти, общественными организациями и образовательными учреждениями;

2) в рамках услуг по техническому надзору осуществляет технический надзор за состоянием объектов электросетевого хозяйства ПАО «МРСК Сибири».

По результатам анализа материалов, представленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» для обоснования заявляемых расходов, Исполнитель отмечает следующее.

В обоснование филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» был представлен договор оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса от 07.08.2015 №18.4000.253.15 с ПАО «Россети» со сроком действия на 3 года.

Кроме того, представлены акты об оказании услуг и счета-фактуры за 2015 год.

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

В пояснительной записке не указано, каким образом происходит распределение общей стоимости услуг по данному договору по филиалам   
ПАО «МРСК Сибири».

В соответствии с п. 3.5 договора оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса от 07.08.2015   
№ 18.4000.253.15 с ПАО «Россети» по окончании расчетного периода исполнитель направляет заказчику отчет о проведенных им мероприятиях согласно п. 2.1 и 2.2 указанного договора в формате в соответствии с приложением № 3 к договору и актом об оказании услуг и счетом-фактурой. Копии отчетов о проведенных мероприятиях, платежных документов филиалом не предоставлены. Кроме того, не предоставлены расчеты экономического эффекта от оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса для предприятия.

На основании изложенного выше Исполнитель делает вывод о недостаточном документальном обосновании расходов, заявленных ПАО «МРСК Сибири» по данной статье, и рекомендует обратить внимание на подготовку качественных обоснований по данной статье в следующие периоды регулирования с приложением отчетов об оказанных услугах, перечнем объектов ПАО «МРСК Сибири», в отношении которых планируется осуществлять технический надзор, графиком проверки, а также сметных расчетов, выписок из штатного расписания и прочих первичных документов бухгалтерского учета.

* 1. **Амортизационные отчисления**

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

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

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

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

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых   
в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

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

Ниже приведены сводные данные по статье «Амортизационные отчисления», представленные Исполнителю для анализа.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2015, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2017, тыс. руб.** | **ТБР 2017, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2017 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2017 / заявка на 2017, %** |
| Амортизационные отчисления | 266 837,22 | 296 777,04 | 241 815,09 | -54 961,95 | 81,48% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расчет амортизационных отчислений на 2017 год произведен исходя из фактической амортизации за 2015 год, с учетом плановых вводов на 2016-2017 гг.

Инвестиционная программа утверждена приказом Минэнерго от 28.12.2015 № 1043.

В обоснование заявленных расходов филиалом представлены:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2017 год;
* расчет амортизации по основным средствам Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017 год;
* расчет амортизации по нематериальным активам Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017 год (НМА);
* расчет амортизационных начислений по основным средствам филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017 год (индивидуальные приборы учета);
* расходы на амортизацию филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2015 год;
* амортизационные отчисления вводов 2015-2021 гг.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Экспертами органа регулирования рассмотрены представленные материалы и выявлено следующее. В нарушение требований Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия направленных письмом от 11.03.2016   
№ 590-э расчет в электронном виде формата Excel не предоставлен.

Эксперты органа регулирования проанализировали представленные материалы и пришли к выводу, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 54 961,95 тыс. руб. в связи со следующим:

* расчет амортизационных отчислений на 2017 год по объектам основных средств выполнен с нарушениями п. 18 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) Постановления 1178 в расчет включены затраты связанные с амортизацией приборов учета потребителей;
* не предоставлены обоснования экономической обоснованности необходимости начисления нематериальных активов на 2017 год;
* из расчета исключены расходы на амортизационные отчисления по вводимым ОС;
* из расчета исключены расходы на уличное освещение;
* из расчета исключены расходы, дважды учтенные предприятием при расчете общей суммы.

Экономически обоснованными признаны расходы по статье в сумме   
241 815,09 тыс. руб., с учетом расчета предприятия.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа материалов, представленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» для обоснования заявляемых расходов Исполнителем сообщает следующее.

Расчет амортизации основных средств в электронном виде формата Excel Исполнителю не предоставлен, в связи с чем произвести перерасчет расходов на амортизацию основных средств в соответствии с п. 27 Основ ценообразования   
№ 1178 не представляется возможным.

На основании предоставленных данных сумма амортизационных отчислений по основным средствам, заявленная филиалом, скорректирована Исполнителем с учетом следующего:

* в расчете не учитывались плановые вводы основных средств в 2016, 2017 годах;
* из расчета исключены затраты, связанные с амортизацией приборов учета потребителей;
* из расчета исключены расходы на амортизацию линий уличного освещения и объектов, не связанных с основным видом деятельности.

Результаты расчета Исполнителя представлены ниже в таблице:

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование** | **Амортизация по расчету Исполнителя на 2017 год** |
| Основные средства, в том числе: | 287 388,41 |
| ввод 2016 | 8 644,30 |
| ввод 2017 | 16 840,63 |
| индивидуальные приборы учета | 21 175,02 |
| уличное освещение | 484,54 |
| прочее, не учитываемое | 558,24 |
| Итого: | 239 685,67 |

Амортизационные отчисления по нематериальным активам Исполнителем определены по данным филиала в размере 2 763,36 тыс. руб.

При этом Исполнитель отмечает, что расчет выполнялся на основании расчета амортизации по нематериальным активам Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017 год (НМА), представленного филиалом.

| №  п/п | Основное средство Нематериальный актив | Первоначальная стоимость нематериальных активов, руб. | Остаточная стоимость нематериальных активов на начало года, руб. | НА, % в год | Год, месяц принятия на баланс | СПИ,  мес. | Год, месяц списания | Амортизация на 2017 год, руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Товарный знак "Хакасэнерго" | 54 000,00 | 6 545,45 | 12 | 30.09.2009 | 99 | 30.12.2017 | 6 545,45 |
| 2. | КИСУ ТОРО:База данных паспортизации оборудования | 4 922 318,38 | 984 463,68 | 20 | 31.12.2012 | 60 | 31.12.2017 | 984 463,68 |
| 3. | КИСУ ТОРО:База данных процесса расследования технологических нарушений | 515 063,05 | 103 012,61 | 20 | 31.12.2012 | 60 | 31.12.2017 | 103 012,61 |
| 4. | КИСУ ТОРО:База данных технологических нарушений | 1 767 540,13 | 353 508,03 | 20 | 31.12.2012 | 60 | 31.12.2017 | 353 508,03 |
| 5. | КИСУ ТОРО:База данных организационной структуры, технических объектов и топологии сети | 1 446 179,34 | 289 235,87 | 20 | 31.12.2012 | 60 | 31.12.2017 | 289 235,87 |
| 6. | КИСУ ТОРО:База данных состояния оборудования | 1 050 845,99 | 210169,2 | 20 | 31.12.2012 | 60 | 31.12.2017 | 210 169,20 |
| 7. | АС ЦОК:База данных обращений клиентов | 245 106,90 | 4 085,12 | 20 | 31.01.2013 | 60 | 31.01.2018 | 4 085,12 |
| 8. | КИСУ ТОРО:База данных типовых технологических картна ремонт электрооборудования ПС 35-220, ТМ и лэп | 523 484,77 | 200 669,17 | 20 | 01.12.2013 | 60 | 01.12.2018 | 104 696,95 |
| 9. | Программа "конфигурация системы сбора и обработкипоказаний приборов учета электроэнергии" | 88 146,24 | 88146,24 | 20 | 31.01.2013 | 60 | 31.01.2018 | 17 629,25 |
| 10. | КИСУ ТОРО:База данных фактических ремонтов и обслуживания | 3 450 071,57 | 3 450 071,57 | 20 | 20.03.2015 | 60 | 20.03.2020 | 690 014,31 |
| 11. | ИТОГО: | 14 062 756,37 | 5 689 906,94 |  |  |  |  | 2 763 360,46 |

В представленных Исполнителю материалах отсутствуют данные по счету 04, договоры и свидетельства о регистрации прав на объекты интеллектуальной собственности, иная документация, подтверждающая наличие и создание нематериального актива филиала.

Исполнитель рекомендует филиалу представлять указанную выше документацию в обоснование заявленных расходов.

Результаты анализа расходов по данной статье представлены в таблице ниже:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Факт по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2015 год, тыс. руб. | 2017 год, тыс. руб. | | | Отклонение расчета Исполнителя от ТБР, тыс. руб. |
| Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - Хакасэнерго» | ТБР | Расчет Исполнителя |
| Амортизационные отчисления | 266 837,22 | 296 777,04 | 241 815,09 | 242 449,03 | -54 328,01 |

Исполнитель рекомендует филиалу представлять в Госкомтарифэнерго РХ пообъектную ведомость амортизации ОС и НМА по данным бухгалтерского учета за 9 месяцев года, текущего периода регулирования, акты ввода основных средств, инвентарные карточки учета по введенным основным средствам текущего периода, не учтенным при подаче предложения филиала на очередной период регулирования.

В случаях, когда по результатам технической инвентаризации и в соответствии с организационно-распорядительными документами филиала проводится переоценка основных средств, а так же в случае, когда происходит модернизация и реконструкция основных средств, необходимо отражать результаты таких мероприятий в инвентарных карточках основных средств и представлять такие сведения в Госкомтарифэнерго РХ.

* 1. **Налог на прибыль**

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, которые не являются основным видом их деятельности, распределение величины суммы налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится согласно учетной политике, принятой в организации.

Для организаций, осуществляющих производство (передачу) электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии.

При установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям не учитывается налог на прибыль организаций.

Порядок исчисления и уплаты налога определен главой 31 НК РФ (часть вторая).

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2015, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2017, тыс. руб.** | **ТБР 2017, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2017 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2017 / заявка на 2017, %** |
| Налог на прибыль | 0,00 | 19 304,00 | 0,00 | -19 304,00 | 0,00% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Согласно п. 20 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в НВВ филиала включена величина налога на прибыль   
на 2017 г., сформированная по данным бухгалтерского учета за 2015 г. по видам деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии и осуществления технологического присоединения к электрическим сетям.

В обоснование заявленных расходов филиалом представлены:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2017 год;
* расчет расходов по статье 2.7. «Налог на прибыль»;
* показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» (форма 1.3);
* расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (форма 1.6).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Эксперты органа регулирования проанализировали представленные материалы и пришли к выводу, что расходы подлежат исключению в полном объеме в связи с тем, что собственного баланса предприятие не имеет, поэтому налог на прибыль от деятельности предприятием в макете формы № 2 за 2015 год не рассчитан, так как он рассчитывается по всему ПАО «МРСК Сибири», определить фактический размер налога на прибыль не представляется возможным.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проанализированы документы, представленные филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго».

Согласно таблице 1.3 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, величина текущего налога на прибыль за 2015 год, отнесенная на деятельность по «передаче по распределительным сетям», составляет 27 063 тыс. руб., на деятельность «технологическое присоединение» (-7 759) тыс. руб.

Налоговая декларация по налогу на прибыль за 2015 год филиалом не предоставлена.

Учитывая изложенное, Исполнителем определена сумма налога на прибыль за 2015 год на основании таблицы 1.3, в размере 19 304,00 тыс. руб.

Исполнитель рекомендует в составе тарифной заявки представлять в Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия налоговую декларацию за истекший период регулирования, справку об удельном весе структурных подразделений ПАО «МРСК Сибири» для расчета налогооблагаемой прибыли, приходящейся на структурные подразделения за 4 квартала отчетного года.

* 1. **Выпадающие доходы от льготного ТП (п. 87 Основ ценообразования)**

Согласно п. 87 Основ ценообразования № 1178 расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах «г» и «д» пункта 7 и подпунктах «а» и «д» пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с Основами ценообразования № 1178 в размере не более 550 рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства   
до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Сетевая организация рассчитывает размер указанных выпадающих доходов   
в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения   
к электрическим сетям (далее – ТП).

Регулирующий орган в своем решении по утверждению платы   
за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования № 1178, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным   
с рассрочкой платежа за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, учитываются в тарифе на услуги по передаче электрической энергии   
по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в фактическом объеме, но не выше ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действовавшей на дату заключения кредитного договора, увеличенной на 2 процентных пункта. При применении метода доходности инвестированного капитала в тарифе на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 Основ ценообразования № 1178, учитывается размер превышения расходов на выплату процентов по кредитным договорам над величиной, равной произведению чистого оборотного капитала и нормы доходности инвестированного капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с п. 87 Постановления Правительства РФ от 29.12.11 № 1178 филиалом включены расходы сетевой организации, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ РФ от 11.09.2014 № 215-э/1, планируемые на 2017 год.

Величина заявленных выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств льготных категорий заявителей к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017 год составляет 255 201,36 тыс. руб., в том числе:

* выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, с утвержденной оплатой в размере 550,0 руб. (с НДС) -   
  228 180,10 тыс. руб.;
* выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью   
  до 150 кВт - 26 805,67 тыс. руб.;
* выпадающие доходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки - 215,60 тыс. руб.

При расчете плановых выпадающих доходов от технологического присоединения льготных категорий заявителей на 2017 год плановое количество договоров определено филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года (2013, 2014, 2015).

В качестве обоснования в Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия направлены расчеты средних объемов на 2017 год исходя из фактических данных за 2013-2015 гг., письмо Минстроя России   
от 04.08.2014 № 15285-ЕС/08, письмо Минстроя России от 14.12.2015   
№ 40538-ЕС/05, договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 31.05.2015 № 20.1900.1075.15 с Администрацией Ширинского сельсовета Ширинского района Республики Хакасия, письмо Ширинского сельсовета Ширинского района Республики Хакасия от 26.02.2016   
№ 328.

Информация о плановом количестве ТП на 2017 год предоставлена в следующих таблицах.

**Расчет средних объемов на 2017 год исходя из фактических данных   
за 2013-2015 гг. по льготной категории потребителей**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Ед. изм.** | **2013 г.** | **2014 г.** | **2015 г.** | **Среднее за 2013-2015 гг. (план 2017 г.)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество технологических присоединений (количество договоров) | шт. | 1 384,00 | 3 242,00 | 2 006,00 | 2 210,67 |
| 2 | Объем присоединенной мощности | кВт | 18 103,00 | 42 268,50 | 26 354,75 | 28 908,75 |
| 3 | Строительство воздушных линий ВЛ-10 | км | 9,57 | 68,31 | 15,65 | 31,17 |
| 4 | Строительство воздушных линий ВЛ-0,4 | км | 22,33 | 59,72 | 31,21 | 37,75 |
| 5 | Строительство кабельных линий КЛ-10 | км | 3,30 | 0,18 | 0,00 | 1,74 |
| 6 | Строительство кабельных линий КЛ-0,4 | км | 7,70 | 0,26 | 0,03 | 2,66 |
| 7 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | кВт | 18 103,00 | 13 824,00 | 6 163,00 | 14 495,33 |
| 7.1 | КТП 100 кВА | кВт | 1 343,00 | 412,00 | 213,00 | 656,00 |
| 7.2 | КТП 160 кВА | кВт | 2 944,00 | 0,00 | 800,00 | 1 872,00 |
| 7.3 | КТП 250 кВА | кВт | 6 000,00 | 4 400,00 | 2 750,00 | 4 383,33 |
| 7.4 | КТП 400 кВА | кВт | 4 800,00 | 4 980,00 | 2 400,00 | 4 060,00 |
| 7.5 | КТП 630 кВА | кВт | 3 016,00 | 4 032,00 | 0,00 | 3 524,00 |

**Расчет средних объемов на 2017 год исходя из фактических данных   
за 2013-2015 гг. максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение   
по филиалу «Хакасэнерго»**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Ед. изм.** | **2013 г.** | **2014 г.** | **2015 г.** | **Среднее за 2013-2015 гг. (план 2017 г.)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество технологических присоединений (количество договоров) | шт. | 91,00 | 24,00 | 80,00 | 65,00 |
| 2 | Объем присоединенной мощности | кВт | 4 200,00 | 635,10 | 3 437,50 | 2 757,53 |
| 3 | Строительство воздушных линий ВЛ-10 | км | 0,00 | 10,70 | 0,00 | 10,70 |
| 4 | Строительство воздушных линий ВЛ-0,4 | км | 8,00 | 0,00 | 0,30 | 4,15 |
| 5 | Строительство кабельных линий КЛ-10 | км | 6,00 | 0,00 | 0,00 | 6,00 |
| 6 | Строительство кабельных линий КЛ-0,4 | км | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | кВт | 0,00 | 625,12 | 198,50 | 823,62 |
| 7.1 | КТП 100 кВА | кВт | 0,00 | 0,00 | 198,50 | 198,50 |
| 7.2 | КТП 160 кВА | кВт | 0,00 | 63,12 | 0,00 | 63,12 |
| 7.3 | КТП 250 кВА | кВт | 0,00 | 147,06 | 0,00 | 147,06 |
| 7.4 | КТП 400 кВА | кВт | 0,00 | 396,28 | 0,00 | 396,28 |
| 7.5 | КТП 630 кВА | кВт | 0,00 | 18,65 | 0,00 | 18,65 |

Для расчета плановых показателей на 2017 год филиалом «Хакасэнерго» использованы утвержденные значения стандартизированных тарифных ставок на 2016 год с применением ИПЦ 105,8%.

**Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1**

| **N п/п** | **Показатели** | **Фактические данные за предыдущий период регулирования (2015 год)** | | | **Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2015 год)** | | | **Плановые показатели на следующий период регулирования (2017 год)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ставка платы (руб./кВт, руб./км) (расчетный)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.)** | **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) (утв. на 2015 год)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **сумма (тыс. руб.)** | **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) (утв. на 2016 год + дефлятор 5,8%)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **сумма (тыс. руб.)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** |
| 1. | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]: | 1 601,47 | 26 354,75 | 42 206,26 | 202,03 | 26 354,75 | 5 324,45 | 206,15 | 28 908,75 | 5 959,58 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю | 661,05 | 26 354,75 | 17 421,77 | 22,68 | 26 354,75 | 597,73 | 23,19 | 28 908,75 | 670,43 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 352,27 | 26 354,75 | 9 284,12 | 64,65 | 26 354,75 | 1 703,83 | 66,11 | 28 908,75 | 1 911,29 |
| 1.3. | участие в осмотре должностным лицом органа федерального, государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника присоединяемых Устройств Заявителя | 0,67 | 26 354,75 | 17,6486 | 1,56 | 26 354,75 | 41,11 | 1,14 | 28 908,75 | 33,03 |
| 1.4. | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено") | 587,47 | 26 354,75 | 15 482,72 | 113,14 | 26 354,75 | 2 981,78 | 115,70 | 28 908,75 | 3 344,83 |
| 2. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + 2.5]: | x | x | 169 259,64 | x | x | 114 290,46 | x | x | 223 250,92 |
| 2.1. | строительство воздушных линий ВЛ-10 | 1 029 189,37 | 15,65 | 82 773,15 | 431 441,55 | 15,65 | 34 698,94 | 459 208,84 | 31,17 | 74 869,42 |
|  | строительство воздушных линий ВЛ-0,4 | 323 972,34 | 31,21 | 51 966,45 | 309 794,50 | 31,21 | 49 692,27 | 329 732,66 | 37,75 | 65 105,12 |
| 2.2. | строительство кабельных линий КЛ-10 |  | 0,00 | 163,52 | 303 615,75 | 0,00 | 0,00 | 321 084,04 | 1,74 | 3 313,83 |
|  | строительство кабельных линий КЛ-0,4 | 1 196 991,18 | 0,03 | 202,17 | 257 621,54 | 0,03 | 43,51 | 272 443,59 | 2,66 | 4 307,41 |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 5 537,19 | 6 163,00 | 34 125,68 | 4 844,35 | 6 163,00 | 29 855,74 | 5 219,28 | 14 495,33 | 75 655,14 |
|  | КТП 100 кВА | 1 143,67 | 213,00 | 1 629,70 | 1 081,87 | 213,00 | 1 541,63 | 1 144,21 | 656,00 | 5 299,23 |
|  | КТП 160 кВА | 1 619,52 | 800,00 | 8 667,65 | 763,69 | 800,00 | 4 087,27 | 807,70 | 1 872,00 | 10 674,80 |
|  | КТП 250 кВА | 667,53 | 2 750,00 | 12 280,93 | 763,38 | 2 750,00 | 14 044,28 | 807,36 | 4 383,33 | 24 984,83 |
|  | КТП 400 кВА | 719,20 | 2 400,00 | 11 547,40 | 634,19 | 2 400,00 | 10 182,55 | 670,73 | 4 060,00 | 19 225,53 |
|  | КТП 630 кВА |  | 0,00 | 0,00 | 587,96 | 0,00 | 0,00 | 621,83 | 3 524,00 | 15 470,76 |
| 2.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 \* п. 3.2 / 1000]: | x | x | 935,00 | x | x | 935,00 | x | x | 1030,40 |
| 3.1. | Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | x | x | 466,10 | x | x | 466,10 | x | x | 466,10 |
| 3.2. | Плановое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года, N 209-э/1) (шт.) | x | x | 2 006,00 | x | x | 2 006,00 | x | x | 2 210,67 |
| 4. | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3) | x | x | 210 530,90 | x | x | 118 679,91 | x | x | 228 180,10 |

**Расчет суммарного размера платы за технологическое присоединение, подлежащего беспроцентной рассрочке**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Фактические данные за предыдущий период регулирования** | | | | | **Ожидаемые данные за текущий период регулирования** | | | | | **Плановые данные на следующий период регулирования** | | | | |
| **1 кв.** | **2 кв.** | **3 кв.** | **4 кв.** | **всего за год** | **1 кв.** | **2 кв.** | **3 кв.** | **4 кв.** | **всего за год** | **1 кв.** | **2 кв.** | **3 кв.** | **4 кв.** | **всего за год** |
| Суммарный размер платы за технологическое присоединение, тыс. руб., в т. ч. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 203,1 | 203,1 | 203,1 | 203,1 | 812,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Суммарный размер платы за технологическое присоединение, подлежащий рассрочке | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 193,0 | 193,0 | 193,0 | 193,0 | 771,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| **Квартал, на который рассчитывается размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки** | **Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, тыс. руб. (ожидаемые)** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 1 квартале** | **в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 2 квартале** | **в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 3 квартале** | **в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 4 квартале** | **Всего в год** |
| **1 год (2016 год)** | **21,2** | **14,9** | **10,3** | **5,3** | **51,7** |
| 1 квартал | 5,3 |  |  |  |  |
| 2 квартал | 5,3 | 4,6 |  |  |  |
| 3 квартал | 5,3 | 5,0 | 5,0 |  |  |
| 4 квартал | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 |  |
| **2 год (2017 год)** | **14,2** | **19,2** | **19,2** | **19,2** | **71,9** |
| 5 квартал | 3,5 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |  |
| 6 квартал | 3,5 | 4,6 | 4,6 | 4,6 |  |
| 7 квартал | 3,5 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |  |
| 8 квартал | 3,5 | 5,3 | 5,3 | 5,3 |  |
| **3 год (2018 год)** | **7,1** | **19,2** | **19,2** | **19,2** | **64,8** |
| 9 квартал | 1,8 | 4,3 | 4,3 | 4,3 |  |
| 10 квартал | 1,8 | 4,6 | 4,6 | 4,6 |  |
| 11 квартал | 1,8 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |  |
| 12 квартал | 1,8 | 5,3 | 5,3 | 5,3 |  |
| **4 год (2019)** | **0** | **4,3** | **9,0** | **13,9** | **27,2** |
| 13 квартал |  | 4,3 | 4,3 | 4,3 |  |
| 14 квартал |  |  | 4,6 | 4,6 |  |
| 15 квартал |  |  |  | 5,0 |  |
| **Итого** | **42,5** | **57,7** | **57,7** | **57,7** | **215,6** |

**Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1**

| **№ п/п** | **Показатели** | **Фактические данные за предыдущий период регулирования (2015 год)** | | | **Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2015 год)** | | | **Плановые показатели на следующий период регулирования (2017 год)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ставка платы (руб./кВт, руб./км) (расчетный)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.)** | **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) (утв. на 2015 год)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **сумма (тыс. руб.)** | **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) (утв. на 2016 год + дефлятор 5,8%)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **сумма (тыс. руб.)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** |
| **1.** | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]: | **-** | **-** | **1 349,58** | **-** | **-** | **1 914,17** | **-** | **-** | **42 889,08** |
| 1.1. | строительство воздушных линий ВЛ-0,4 |  | 0,00 |  | 431 441,55 | 0,00 | 0,00 | 459 208,84 | 4,15 | 9 966,90 |
|  | строительство воздушных линий ВЛ-10 | 293 357,26 | 0,30 | 452,36 | 309 794,50 | 0,30 | 477,70 | 329 732,66 | 10,70 | 18 452,17 |
| 1.2. | строительство кабельных линий КЛ-0,4 |  | 0,00 |  | 303 615,75 | 0,00 | 0,00 | 321 084,04 | 0,00 | 0,00 |
|  | строительство кабельных линий КЛ-10 |  | 0,00 |  | 257 621,54 | 0,00 | 0,00 | 272 443,59 | 6,00 | 9 709,89 |
| 1.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 4 520,68 | 198,47 | 897,22 | 7 237,71 | 198,47 | 1 436,47 | 5 779,51 | 823,62 | 4 760,12 |
|  | КТП 100 кВА | 675,737 | 198,5 | 897,22 | 1 081,87 | 198,5 | 1436,47 | 1 144,21 | 198,5 | 1603,50 |
|  | КТП 160 кВА |  | 0,0 |  | 763,69 |  | 0,00 | 807,70 | 63,1 | 359,94 |
|  | КТП 250 кВА |  | 0,0 |  | 763,38 |  | 0,00 | 807,36 | 147,1 | 838,25 |
|  | КТП 400 кВА |  | 0,0 |  | 634,19 |  | 0,00 | 670,73 | 396,3 | 1876,55 |
|  | КТП 630 кВА |  | 0,0 |  | 587,96 |  | 0,00 | 621,83 | 18,7 | 81,89 |
| 1.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **2.** | Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий "последней мили" [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + п. 2.5]: | x | x | **1 349,58** | x | x | **1 914,17** | x | x | **16 083,40** |
| 2.1. | строительство воздушных линий ВЛ-0,4 |  |  |  |  |  | 0,00 | 229604,4198 | 4,15 | 3 737,59 |
|  | строительство воздушных линий ВЛ-10 |  |  |  |  |  | 0,00 | 164866,3308 | 10,70 | 6 919,56 |
| 2.2. | строительство кабельных линий КЛ-10 |  |  |  |  |  | 0,00 | 136221,7955 | 6,00 | 3 641,21 |
|  | строительство кабельных линий КЛ-0,4 |  |  |  |  |  | 0,00 | 160542,0203 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |  |  | 0,00 | 0 | 0 | 0,00 |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 823,62 | 1 785,05 |
|  | КТП 100 кВА |  |  |  |  |  |  | 572,10292 | 198,5 | 601,31 |
|  | КТП 160 кВА |  |  |  |  |  |  | 403,84918 | 63,1 | 134,98 |
|  | КТП 250 кВА |  |  |  |  |  |  | 403,6799 | 147,1 | 314,34 |
|  | КТП 400 кВА |  |  |  |  |  |  | 335,36484 | 396,3 | 703,70 |
|  | КТП 630 кВА |  |  |  |  |  |  | 310,91446 | 18,7 | 30,71 |
| 2.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |  |  | 0,00 | 0 | 0 | 0,00 |
| **3.** | Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [п. 1 - п. 2] | x | x | **0,00** | x | x | **0,00** | x | x | **26 805,67** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В экспертном заключении по делу от 12.05.2016 № 3-8/17 отсутствует анализ расходов по данной статье.

При этом в Приложении № 7 к протоколу заседания Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия   
от 29.12.2016 № 10 указана величина выпадающих доходов на 2017 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в размере 157 130,22 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов по расчету плановых выпадающих доходов на 2017 год, Исполнитель отмечает следующее:

* заявки на технологическое присоединение льготных категорий потребителей на 2017 год в орган регулирования в составе тарифной заявки на передачу электроэнергии не направлялись;
* расчет выпадающих доходов филиалом «Хакасэнерго» выполнен с нарушением п. 7 примечания Методических указаний № 215-э, в части расчета плановых значений на 2017 год выпадающих доходов без учета соответствующей дифференциации стандартизированных ставок, установленных регулирующим органом;
* не предоставлены реестры и сканы договоров ТП, Технические условия и Акты об осуществлении технологического присоединения;
* филиалом «Хакасэнерго» в орган регулирования не направлялся анализ выручки по исполненным в 2013-2015 гг. договорам ТП энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт в соответствии с нормами статьи 23.2 № ФЗ-35, согласно которым с 01.10.2015 расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в плате за ТП учитывается в размере 50%, а с 01.10.2017 расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов, электроэнергетики, в плате за ТП не учитываются;
* в пакете документов отсутствуют Акты о приемке выполненных работ (форма КС-2), Справки о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3) за 2013-2015 годы, подтверждающие фактически понесенные расходы по мероприятиям «последней мили»;
* в пакете документов отсутствуют формы первичных учетных данных (ОС-1, ОС-1а, ОС-3), а также реестр с указанием стоимости объектов основных средств, что не позволяет оценить фактический размер расходов за 2013-2015 гг. по объектам строительства в целях ТП.

В целях проверки обоснованности принятого Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия и заявленной филиалом «Хакасэнерго» величины выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, Исполнителем выполнен альтернативный расчет выпадающих доходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения с учетом положений нормативных актов, а также с учетом фактических данных, представленных филиалом.

В соответствии с Приложением № 1 к Методическим указаниям   
№ 215-э расчет планового размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется согласно фактическим средним данным по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года (2013-2015), и значений стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом регулирования.

При подаче заявления в регулирующий орган (1 мая года, предшествующего периоду регулирования) филиалом «Хакасэнерго» на территории Республики Хакасия действовали стандартизированные тарифные ставки на 2016 год, утвержденные Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 21.12.2015 № 11-п.

Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия установлены стандартизированные ставки на ТП на 2017 год Приказом от 26.12.2016 № 20-п.

Исполнитель отмечает, что Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия 26.12.2016 № 20-п размер утвержденных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства на 2017 год на одно ТП (198,46 руб./шт. для временной схемы, 199,42 руб./шт. для постоянной схемы) ниже платы, определенной для льготной категории потребителей до 15 кВт включительно, не более 550 руб. с НДС за одно ТП.

Таким образом, в соответствии с Методическими указаниями   
№ 215-э выпадающие доходы от ТП на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением [подпунктов «б»](consultantplus://offline/ref=E6FDE2CEBAEA15EB601857BA99C6664A7A5080C741B50367575E8609D091E244F2011053FFA71270B7FF6DE85379F64887542D95E1A90E76M4pBM) и [«в»](consultantplus://offline/ref=E6FDE2CEBAEA15EB601857BA99C6664A7A5080C741B50367575E8609D091E244F2011053FFA71270B6FF6DE85379F64887542D95E1A90E76M4pBM))) по договорам льготного ТП с Заявителями, у которых энергопринимающие устройства максимальной мощностью не превышают 15 кВт включительно и размер платы по договору составляет 550 руб. (с НДС), будут компенсированы в полном объеме, а размер полученной прибыли, подлежащей исключению, определенный расчетным путем Исполнителем, представлен в следующей таблице.

Согласно представленным расчетам филиала за 2013-2015 гг. среднее количество исполненных договоров ТП Заявителей до 15 кВт (оплата по которым составила не более 550 руб. (с НДС)) составило 2 211 шт. Поскольку стандартизированные тарифные ставки установлены в расчете на мощность, расчет выпадающих доходов произведен исходя из среднего количества исполненных договоров, с учетом мощности 15 кВт.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Расчетные (плановые) на период (2017 год)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) ПРИКАЗ 26.12.2016 № 20-п** | **мощность, длина линий (кВт, км, шт.)** | **сумма (тыс. руб.)** |
| **1.** | **Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]:** | **86,25** | **33 165** | **2860,48** |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 22,13 | 33 165 | 733,94 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 64,12 | 33 165 | 2126,54 |
| 2. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 2.1 \* п. 2.2 / 1000]: | x | x | **15 458,26** |
| 2.1. | Размер платы за технологическое присоединение 550 руб. (с НДС) | **466,10** | x | x |
| 2.2. | Фактическое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года, N 209-э/1) (шт.) | x | 33 165 | x |
| 3. | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 - п. 2) | x | x | **-12 597,78** |

*Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, с утвержденной оплатой в размере 466,10 руб. (без НДС) по мероприятиям «последней мили».*

Для расчета размера выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили» Исполнитель руководствуется информацией, представленной филиалом в составе заявки.

Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение определенный Исполнителем в соответствии с Методическими указаниями № 215-э приведен в следующей таблице.

| N п/п | Показатели | Плановые показатели на следующий период регулирования (2017 год) | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) (утвержденные на 2017 год) | мощность, длина линий (кВт, км) ср. арифм. за 2013-2015 гг. | сумма (тыс. руб.) |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4]: | x | x | **201 978,98** |
| 2.1. | строительство воздушных линий ВЛ-10 | 433 652,26 | 31,17 | 70 161,93 |
|  | строительство воздушных линий ВЛ-0,4 | 311 381,88 | 37,75 | 61 011,56 |
| 2.2. | строительство кабельных линий КЛ-10 | 302 478,11 | 1,16 | 1 934,05 |
|  | строительство кабельных линий КЛ-0,4 | 256 656,24 | 2,66 | 3 770,90 |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | х | х | 0 |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i | х | х | 65 100,55 |
|  | строительство однотрансформаторных ТП |  |  |  |
|  | КТП 100 кВА | 1 073,23 | 656,00 | 5 153,56 |
|  | КТП 160 кВА | 757,60 | 1 248,00 | 6 920,95 |
|  | КТП 250 кВА | 757,29 | 4 383,33 | 24 298,41 |
|  | КТП 400 кВА | 629,13 | 4 060,00 | 18 697,24 |
|  | КТП 630 кВА | 583,26 | 2 349,33 | 10 030,39 |

*Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью   
до 150 кВт.*

При определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения до 150 кВт включительно к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», на 2017 год, Исполнителем приняты плановые объемы максимальной мощности и длины линий на 2017 год согласно представленному филиалом «Хакасэнерго» расчету.

Для расчета плановых показателей на 2017 год использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия   
от 26.12.2016 № 20-п.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **N п/п** | **Показатели** | **Плановые показатели на следующий период регулирования (2017 год)** | | |
| **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) (утвержденные на 2017 год)** | **мощность, длина линий (кВт, км) ср. арифм. за 2013-2015 гг.** | **сумма (тыс. руб.)** |
|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 2. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4]: | x | x | **17 380,93** |
| 2.1. | строительство воздушных линий ВЛ-10 | 433 652,26 | 3,57 | 8 027,34 |
|  | строительство воздушных линий ВЛ-0,4 | 311 381,88 | 2,77 | 4 471,13 |
| 2.2. | строительство кабельных линий КЛ-10 | 302 478,11 | 2,00 | 3 339,36 |
|  | строительство кабельных линий КЛ-0,4 | 256 656,24 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | х | х | 0 |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i | х | х | 1 543,10 |
|  | строительство однотрансформаторных ТП |  |  |  |
|  | КТП 100 кВА | 1 073,23 | 66,17 | 519,81 |
|  | КТП 160 кВА | 757,60 | 21,04 | 116,68 |
|  | КТП 250 кВА | 757,29 | 49,02 | 271,74 |
|  | КТП 400 кВА | 629,13 | 132,09 | 608,33 |
|  | КТП 630 кВА | 583,26 | 6,22 | 26,54 |

*Расчет выпадающих доходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки платежей по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт.*

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» выполнен расчет по статье на 2017 год в размере 215,60 тыс. руб., в соответствии с требованиями Методических указаний № 215-э/1, на основе прогнозных данных. Информация о кредитных договорах организацией не представлена.

Проанализировать расчет расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, на сумму 215,60 тыс. руб., не представляется возможным, т.к. отсутствует информация о кредитных договорах, связанных с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно.

Таким образом, расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, на 2017 год по мнению Исполнителя, составляют 0,00 тыс. руб. как экономически не обоснованные.

Размер плановых выпадающих доходов на 2017 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, по мнению Исполнителя, составляет 206 762,13 тыс. руб. (без НДС).

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Факт по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2015 год, тыс. руб.** | **2017 год, тыс. руб.** | | | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР, тыс. руб.** |
| **Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - Хакасэнерго»** | **ТБР** | **Расчет Исполнителя** |
| Выпадающие доходы по ТП, в том числе: | 0,00 | 255 201,36 | 157 130,22 | 206 762,13 | 49 631,91 |
| *Выпадающие доходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно* | 0,00 | -1 030,40 | н/д | -12 597,78 | - |
| *Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВ, включительно по мероприятиям «последней мили»* | 0,00 | 229 210,49 | н/д | 201 978,98 | - |
| *Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт* | 0,00 | 26 805,67 | н/д | 17 380,93 | - |
| *Выпадающие доходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки платежей по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью выше 15 кВт и до 150 кВт* | 0,00 | 215,60 | н/д | 0,00 | - |

Исполнитель отмечает, что филиалом «Хакасэнерго» в обоснование расчета плановых показателей на 2017 год в соответствии с Методическими указаниями   
№ 215-э по виду деятельности «технологическое присоединение» представлен недостаточный объем материалов в качестве подтверждения понесенных затрат в 2013-2015 году:

* отсутствуют Акты о приемке выполненных работ (форма КС-2), Справки о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3) за 2013-2015 годы, подтверждающие фактически понесенные расходы по мероприятиям «последней мили»;
* отсутствуют документы, подтверждающие строительство объектов электросетевого хозяйства по выполненным договорам технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года (2013-2015) (отсутствуют формы первичных учетных данных (ОС-1, ОС-1а, ОС-3));
* филиалом «Хакасэнерго» в пакете документов не представлен анализ выручки по исполненным в 2013-2015 гг. договорам ТП энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт в соответствии с нормами статьи 23.2 № ФЗ-35, согласно которым с 01.10.2015 расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в плате за ТП учитывается в размере 50%, а с 01.10.2017 расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в плате за ТП не учитывается;
* заявки на технологическое присоединение льготных категорий потребителей на 2017 год не представлены;
* отсутствуют реестры и сканы договоров ТП, Технические условия и Акты об осуществлении технологического присоединения.

На основании изложенного Исполнителем определена общая величина неподконтрольных расходов на 2017 год в размере 2 314 651,78 тыс. руб., что   
на 70 063,56 тыс. руб. больше величины, учтенной Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017 год.

В следующей таблице приведен сводный расчет неподконтрольных расходов, выполненный Исполнителем:

| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед. изм.** | **2017 год** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение Филиала** | **ТБР** | **Расчет Исполнителя** | **в т.ч. расходы недоучтенные ГКТЭ РХ в сравнении с ЭОР "+" (гр.6- гр.5)** | **риск изъятия расходов "-" (гр.6- гр.5)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** |
| 1 | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 1 583 378,51 | 1 641 143,78 | 1 642 673,88 | 1 530,10 | 0,00 |
| 2 | Амортизация | тыс. руб. | 296 777,04 | 241 815,09 | 242 449,03 | 633,94 | 0,00 |
| 3 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 4 886,89 | 4 562,12 | 4 562,11 | 0,00 | -0,01 |
| 4 | Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе: | тыс. руб. | 18 057,70 | 11 946,14 | 12 497,35 | 551,21 | 0,00 |
| 4.1 | Аренда имущества | тыс. руб. | 4 753,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | Арендная плата за землю | тыс. руб. | 13 304,00 | 11 946,14 | 12 497,35 | 551,21 | 0,00 |
| 5 | Налоги из себестоимости всего, в том числе: | тыс. руб. | 33 444,56 | 37 267,65 | 33 172,55 | 0,00 | -4 095,10 |
| 5.1 | плата за землю | тыс. руб. | 1 519,35 | 1 427,44 | 1 419,51 | 0,00 | -7,93 |
| 5.2 | транспортный налог | тыс. руб. | 735,86 | 686,12 | 563,68 | 0,00 | -122,44 |
| 5.3 | налог на имущество | тыс. руб. | 31 146,68 | 35 111,57 | 31 146,68 | 0,00 | -3 964,89 |
| 5.4 | прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 42,67 | 42,52 | 42,68 | 0,16 | 0,00 |
| 6 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 220 986,88 | 150 723,22 | 153 230,72 | 2 507,50 | 0,00 |
| 7 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 14 550,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.1 | затраты на регистрацию имущества | тыс. руб. | 1 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2 | расходы ПАО «Россети» | тыс. руб. | 15 550,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 19 304,00 | 0,00 | 19 304,00 | 19 304,00 | 0,00 |
| 10 | Выпадающие доходы по ТП текущего периода | тыс. руб. | 255 201,36 | 157 130,22 | 206 762,13 | 49 631,91 | 0,00 |
| **ИТОГО неподконтрольные расходы** | | **тыс. руб.** | **2 447 587,14** | **2 244 588,22** | **2 314 651,78** | **74 158,83** | **-4 095,26** |

1. **Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в необходимой валовой выручке на 2017 год**

В соответствии с п. 81 Основ ценообразования № 1178 стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включается в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, и определяется для субъектов РФ, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам РФ с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Согласно п. 13. Методических указаний № 98-э, необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i-м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

Рисунок 32804

Рисунок 32805,

где:

ЦПi - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

Рисунок 32806- индекс роста цен на электрическую энергию, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год долгосрочного периода регулирования;

Рисунок 32807 - фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-1, определяемая регулирующими органами;

Рисунок 32808- объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе материалов к тарифной заявке Филиала «Хакасэнерго» на 2017 год представлены расчеты стоимости потерь электрической энергии. Объемы потерь в составе тарифной заявки определены в соответствии с положениями п. 40 (1) Основ ценообразования № 1178 в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации. Заявленный объем потерь электрической энергии в сетях на 2017 год составляет 255,97 млн кВт.ч. или 3,56% от величины поступления электрической энергии в сеть   
(7 192,68 млн. кВт.ч.). Объемы потерь определены на основании данных Филиала, поданных для учета в сводном прогнозном балансе.

Расчет стоимости покупки потерь, представленный Филиалом «Хакасэнерго» в тарифной заявке на 2017 год, приведен ниже.

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **2017 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **год** |
| Объем потерь электроэнергии в сети | млн кВт\*ч. | 134,74 | 121,23 | 255,97 |
| Средневзвешенная цена покупки потерь э/э | руб./тыс. кВт\*ч. | 1 982,77 | 1 982,77 | 1 982,77 |
| Стоимость потерь | тыс. руб. | 267 162,22 | 240 371,21 | 507 533,43 |

Цена на покупку потерь электрической энергии в составе тарифной заявки на 2017 год рассчитана Филиалом «Хакасэнерго» исходя из утвержденного тарифа на 2016 год, который определен утвержденной сбытовой надбавкой гарантирующего поставщика (Приказ ГКТЭ РХ от 28.12.2015 № 11-э), тарифами инфраструктурных организаций, а также в соответствии с информацией о прогнозах свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен мощности, опубликованных на сайте Ассоциации «НП Совет рынка», с учетом роста цен на электроэнергию на оптовом рынке в размере 8,5%, предусмотренного прогнозом Минэкономразвития.

Заявленная в составе тарифных материалов Филиала «Хакасэнерго» стоимость покупки потерь электрической энергии на 2017 год составила   
507 533,43 тыс. руб.

Указанная планируемая стоимость покупки потерь электрической энергии указана в составе тарифной заявки, а именно в таблице П 1.25 «Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Хакасэнерго»».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Экспертами органа регулирования произведен расчет стоимости компенсации потерь в электрических сетях Филиала ПАО «МРСК Сибири» «Хакасэнерго» на 2017 год с применением следующих параметров:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. изм.** | **2017 г.** | | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **год** |
| Объем потерь электроэнергии в сети | млн кВт.ч. | 131,75 | 118,23 | 255,97 |
| Средневзвешенная цена покупки потерь э/э | руб./тыс. кВт.ч. | 1 924,15 | 1 924,15 | 1 924,15 |
| Стоимость потерь | тыс. руб. | 253 506,76 | 227 492,25 | 492 524,67 |

Экспертами указано, что величина технологического расхода электрической энергии и мощности принята согласно предложению Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия, направленному в Федеральную антимонопольную службу для утверждения в установленные законодательством сроки.

При этом стоит отметить, что сумма потерь по полугодиям составляет   
249,98 млн кВт.ч.

Расчет экспертами произведен не по форме, предусмотренной требованиями п. 81 Основ ценообразования № 1178, в частности, отмечено, что эксперты использовали данные о среднем фактическом тарифе за 1 полугодие 2016 года, с учетом применения индекса цен в размере 7,0 % в соответствии с Прогнозом СЭР.

В соответствии с Протоколом заседания Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 29.12.2016 № 10 Правлением принято решение о принятии в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Республики Хакасия объем НВВ Филиала «Хакасэнерго» с учетом затрат на оплату потерь в размере 464 619,89 тыс. руб.

Согласно Протоколу заседания Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 29.12.2016 № 10 величина технологического расхода электрической энергии (потерь) принята в размере 249,9801 млн кВт.ч. или 10,75% от поступления электроэнергии в сеть, в том числе по полугодиям:

* 1 полугодие 2017 года – 131,7460 млн кВт.ч;
* 2 полугодие 2017 года – 118,2341 млн кВт.ч.

Тарифы на покупку электрической энергии на компенсацию потерь в электрических сетях рассчитаны в соответствии с действующим законодательством в области электроэнергетики исходя их сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Хакасэнергосбыт», утвержденной приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 26.12.2016 № 5-э, прогнозных тарифов на услуги инфраструктурных организаций, размещенных Федеральной антимонопольной службой на официальном сайте в информационно-коммуникационной сети «Интернет», а также прогнозных уровней тарифов покупки электрической энергии и мощности на очередной период регулирования, сформированных Ассоциацией «НП Совет рынка» и размещенных на официальном сайте организации в информационно-коммуникационной сети «Интернет», и составили:

* 1 полугодие 2017 года – 1 782,973 руб./МВт.ч.;
* 2 полугодие 2017 года – 1 942,928 руб./МВт.ч.

Таким образом, размер не учтенных расходов на оплату потерь электрической энергии в сравнении с Заявлением Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2017 год составляет 42 913,54 тыс. руб. или 8,46%.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель отмечает, что предложение Филиала «Хакасэнерго» по размеру расходов на приобретение потерь электрической энергии на 2017 год не в полной мере соответствует требованиям Основ ценообразования № 1178, использованы имеющиеся фактические значение нерегулируемых цен за периоды, предшествующие дате подачи тарифной заявки. С другой стороны, у Филиала «Хакасэнерго» отсутствовала практическая возможность прямо следовать требованиям п. 81 Основ ценообразования № 1178, т.к. наиболее ранняя дата размещения НП «Совет рынка» прогноза нерегулируемых цен на 2017 год датирована 01.11.2016 года (https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/prognozy-optovyh-cen-na-god/index.htm).

Исполнитель рекомендует Заказчику приводить соответствующие пояснения в составе пояснительной записки к подаваемым тарифным материалам.

В соответствии с Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 26.12.2016 № 5-э сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Хакасэнергосбыт» в зоне его деятельности на территории Республики Хакасия для целей приобретения потерь составляет 143,60 руб./тыс. кВт\*ч. на первое полугодие 2017 года   
и 299,90 руб./тыс. кВт\*ч. на второе полугодие 2017 года, инфраструктурные платежи определены в соответствии с Приказом ФАС России от 28.12.2015   
№ 1349/15, Приказом ФАС России от 25.12.2015 № 1348/15, Протоколом   
от 23.03.2016 № 5/2016 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка».

Прогноз НП «Совет рынка» свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2017 год опубликован в сети Интернет по адресу https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/prognozy-optovyh-cen-na-god/index.htm.

Наиболее близкая к дате регулирования дата формирования и размещения прогноза НП «Совет рынка» - 28 ноября 2016 года:

| **Дата прогноза** | **прогнозная цена на энергию, руб./тыс. кВт.ч.** | | **прогнозная цена на мощность, руб./Мвт** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** |
| 28.11.2016 | 844,00 | 828,00 | 492 805,00 | 483 908,00 |

Исполнитель выполнил расчет стоимости потерь электрической энергии по Филиалу «Хакасэнерго» на 2017 год исходя из утвержденных балансовых объемов потерь электрической энергии и мощности, а также прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию и мощность, расчет представлен ниже.

| **Показатель** | **ед. изм.** | **2017 год** | | **Обоснование** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 п/г** | **2 п/г** |
| Плата АО «АТС» | руб./МВтч | 1,110 | 1,162 | Приказ ФАС России от 28.12.2015  № 1349/15 (тариф на 2016 год) с ИПЦ 104,7% на 2 полугодие 2017 года |
| Плата АО «СО ЕЭС» | руб./МВтч | 1,639 | 1,716 | Приказ ФАС России от 25.12.2015  № 1348/15 с ИПЦ 104,7% на 2 полугодие 2017 года |
| Плата услуг АО «ЦФР» | руб./МВтч | 0,318 | 0,318 | Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР», утвержденный НС Ассоциации «НП Совет рынка» 23.03.2016 года (Протокол от 23.03.2016 № 5/2016) |
| Прогнозная нерегулируемая цена на электрическую мощность на оптовом рынке | руб./МВтч | 844 | 828 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2017 год от 28.11.2016, опубликованный на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка». |
| Прогнозная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке | руб./МВт в мес. | 492 805 | 483 908 |
| Объем потерь | тыс. МВтч | 131,7460 | 118,2341 | Сводный прогнозный баланс электрической энергии (мощности), утвержденный приказом ФАС России от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП |
| Мощность | МВт | 33,142 | 29,958 |
| Сбытовая надбавка | руб./МВтч | 143,60 | 299,90 | Приказ Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 26.12.2016 № 5-э |
| Прогнозная цена покупки потерь | руб./МВтч | 1 734,49 | 1 866,76 |  |
| **Расходы на покупку потерь по полугодиям** | **тыс. руб.** | **228 511,97** | **220 714,74** |  |
| **Расходы на покупку потерь на 2017 год** | **тыс. руб.** | **449 226,71** | |  |

Расчетная стоимость потерь электрической энергии на 2017 год по Филиалу «Хакасэнерго» составляет 449 226,71 тыс. руб., что на 15 393,18 тыс. руб. (3,31%) меньше стоимости потерь электрической энергии в соответствии с принятыми Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия тарифными решениями на 2017 год (464 619,89 тыс. руб.).

Также Исполнителем выполнен расчет стоимости потерь электрической энергии по Филиалу «Хакасэнерго» на 2017 год исходя из утвержденных балансовых объемов потерь электрической энергии, расчетного коэффициента оплаты мощности и прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию и мощность, расчет представлен ниже.

С учетом позиции экспертов Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия о применении в расчетах стоимости потерь электрической энергии данных о средней фактической цене приобретения потерь за 1 полугодие 2016 года, Исполнитель считает допустимым при выполнении проверочного расчета стоимости потерь электрической энергии по п. 81 Основ ценообразования № 1178 использование средней величины коэффициента оплаты мощности за 1 полугодие 2016 года, данные представлены ниже.

| **Период** | **коэффициент оплаты мощности для потребителей 1 ценовой категории, ед.** |
| --- | --- |
| янв.16 | 0,001469391 |
| фев.16 | 0,001610813 |
| мар.16 | 0,001515473 |
| апр.16 | 0,00177325 |
| май.16 | 0,001742068 |
| июн.16 | 0,001514052 |
| Среднее значение | 0,001604174 |

Порядок определения коэффициента оплаты мощности предусмотрен пунктом 88 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

Информация о величинах коэффициента оплаты мощности за январь-июнь 2016 года опубликована на сайте АО «Хакасэнергосбыт» по адресу https://www.khakensb.ru/corporate/the-maximum-levels-of-unregulated-prices-and-their-components/electric-ener.php.

С учетом указанных исходных ценовых параметров выполнена проверка расчета стоимости потерь электрической энергии, принятых в тарифных решениях на 2017 год:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **ед. изм.** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **2017** |
| объем потерь | млн. кВт.ч. | 131,7460 | 118,2341 | 249,9801 |
| коэффициент оплаты мощности | ед. | 0,001604174 | 0,001604174 | 0,001604174 |
| услуги АО «АТС» | руб./тыс. кВт.ч. | 1,110 | 1,162 |  |
| услуги АО «СО ЕЭС» | руб./тыс. кВт.ч. | 1,639 | 1,716 |  |
| услуги АО «ЦФР» | руб./тыс. кВт.ч. | 0,318 | 0,318 |  |
| сбытовая надбавка ГП | руб./тыс. кВт.ч. | 143,60 | 299,90 |  |
| цена э/э | руб./тыс. кВт.ч. | 844 | 828 |  |
| цена на мощность | руб./Мвт | 492 805,00 | 483 908,00 |  |
| итоговый предельный уровень нерег. цены | руб./тыс. кВт.ч. | 1 781,21 | 1 907,37 | 1 840,88 |
| **итого стоимость потерь по расчету** | **тыс. руб.** | **234 667,58** | **225 516,04** | **460 183,62** |

Использование указанных выше параметров формирует плановую стоимость потерь электрической энергии на 2017 год в размере 460 183,62 тыс. руб., что меньше стоимости потерь по принятым тарифным решениям на 4 436,27 тыс. руб. (0,95%) и меньше стоимости потерь по предложению Филиала в составе тарифной заявки на 47 349,81 тыс. руб. (9,33%).

Дополнительно Исполнителем выполнен проверочный расчет плановой стоимости потерь электрической энергии в сетях Филиала «Хакасэнерго» с учетом заявленных Филиалом «Хакасэнерго» объемов потерь в сводный прогнозный баланс и в составе тарифной заявки на 2017 год в размере 255,97 млн кВт\*ч. и указанных выше ценовых параметров, расчет представлен ниже.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **ед. изм.** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **2018** |
| объем потерь | млн. кВт.ч. | 134,7400 | 121,2300 | 255,9700 |
| коэффициент оплаты мощности | ед. | 0,001604174 | 0,001604174 | 0,001604174 |
| услуги АО «АТС» | руб./тыс. кВт.ч. | 1,110 | 1,162 |  |
| услуги АО «СО ЕЭС» | руб./тыс. кВт.ч. | 1,639 | 1,716 |  |
| услуги АО «ЦФР» | руб./тыс. кВт.ч. | 0,318 | 0,318 |  |
| сбытовая надбавка ГП | руб./тыс. кВт.ч. | 143,60 | 299,90 |  |
| цена э/э | руб./тыс. кВт.ч. | 844 | 828 |  |
| цена на мощность | руб./Мвт | 492 805,00 | 483 908,00 |  |
| итоговый предельный уровень нерег. цены | руб./тыс. кВт.ч. | 1 781,21 | 1 907,37 | 1 840,96 |
| **итого стоимость потерь по расчету** | **тыс. руб.** | **240 000,53** | **231 230,32** | **471 230,85** |

Таким образом, при расчете плановой стоимости потерь электрической энергии в сетях Филиала «Хакасэнерго» с учетом заявленных объемов потерь в сводный прогнозный баланс и в составе тарифной заявки на 2017 год, а также ценовых параметров, использование которых предусмотрено п. 81 Основ ценообразования № 1178, стоимость потерь составила бы 471 230,85 тыс. руб., что больше стоимости потерь по расчету экспертов на 6 610,96 тыс. руб. (1,42%), но меньше стоимости потерь по предложению Филиала в составе тарифной заявки на 36 302,58 тыс. руб. (7,15%).

Таким образом, Исполнитель фиксирует, что размер учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия экономически обоснованных расходов Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на оплату потерь на 2017 год меньше на 6 610,96 тыс. руб. или 1,42% от величины расходов на покупку потерь электрической энергии, рассчитанных в соответствии с п. 81 Основ ценообразования № 1178.

Фактические объемы и стоимость потерь электрической энергии в сетях Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2017 год размещены в разделе «Структура и объемы затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)» по адресу https://rosseti-sib.ru/index.php?option=com\_content&view=article&id=3791:struktura-i-ob-emakh-zatrat-na-proizvodstvo-i-realizatsiyu-tovarov-rabot-uslug-20150811-115339&catid=2888:raskrytie-informatsii-setevoj-organizatsii-20150810-181930&Itemid=4140&lang=ru40

Фактические объемы и стоимость потерь электрической энергии в сетях Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2017 год составили   
229,99 млн. кВт\*ч. и 455 573,21 тыс. руб. соответственно.

Анализ изменений фактических данных по стоимости потерь в сравнении с учтенными Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия при рассмотрении тарифной заявки Филиала «Хакасэнерго» представлен ниже.

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **учтено на 2017 год** | **факт за 2017 год** | **отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **абс.** | **относ.** |
| объем | млн. кВт.ч. | 249,98 | 229,99 | -19,99 | -8,00% |
| цена | руб./тыс. кВт.ч. | 1 858,63 | 1 980,83 | 122,20 | 6,57% |
| стоимость | тыс. руб. | 464 619,89 | 455 573,21 | -9 046,69 | -1,95% |
| фактор объема |  |  |  | -39 595,12 |  |
| фактор цены |  |  |  | 30 548,44 |  |

Фактические расходы на покупку потерь Филиала «Хакасэнерго» за 2017 год меньше учтенных при расчете НВВ на 9 046,69 тыс. руб. или 1,95%.

При выполнении факторного анализа, который представлен ниже, Исполнитель для корректного учета расходов на покупку потерь электрической энергии, принятых по итогам тарифных решений, скорректировал рассчитанную экспертами цену покупки потерь электрической энергии.

Таким образом, уменьшение фактической стоимости потерь в сравнении с учтенной при утверждении НВВ Филиала «Хакасэнерго» на 2017 год произошло как следствие уменьшения объемов потерь. Уменьшение стоимости потерь вследствие уменьшения фактических объемов потерь электрической энергии в сетях составило 39 595,12 тыс. руб. Вследствие роста фактической цены в сравнении с ценой, учтенной в тарифных решениях, увеличение фактической стоимости потерь составило 30 548,44 тыс. руб.

1. **Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2018 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования**

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

 (1),

, (2)

где:

i - год долгосрочного периода регулирования (i > 1);

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Согласно п. 9 Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее - Методические указания № 421-э) для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень ОПР ТСО определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями № 421-э.

Состав подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» приведен в следующей таблице.

| **№ п/п** | **Наименование статьи** | **Ед. изм.** | **Утверждено  на 2017** | **Предложение на 2018** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
|  | Расчет коэффициента индексации |  |  |  |
|  | Инфляция | % | **4,70%** | **4,00%** |
|  | Индекс эффективности операционных расходов | % | 2,0% | 2,0% |
|  | Количество активов, всего | у.е. | **40 332** | **41 048** |
|  | Индекс изменения количества активов | % | 0,12% | 1,77% |
|  | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 75,0% | 75,0% |
|  | **Итого коэффициент индексации** |  | **1,027** | **1,037** |
|  | **Расчет подконтрольных расходов** |  |  |  |
| 1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 141 044,54 | 140 718,25 |
| 1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 139 998,23 | 139 590,25 |
| 1.2. | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 1 046,31 | 1 128,00 |
| 2. | Расходы на оплату труда  (без отчислений на социальные нужды) | тыс. руб. | 504 048,43 | 543 404,92 |
| 3. | Прочие расходы, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | 67 574,55 | 51 894,65 |
| 3.1. | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. | Работы и услуги непроизводственного характера | тыс. руб. | 19 757,27 | 15 172,82 |
| 3.2.1. | Услуги связи | тыс. руб. | 4 534,92 | 3 482,64 |
| 3.2.2. | Расходы на вневедомственную охрану, пожарную безопасность и услуги коммунального хозяйства | тыс. руб. | 7 076,55 | 5 434,52 |
| 3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 30,19 | 1 998,87 |
| 3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 226,70 | 174,10 |
| 3.2.5. | Транспортные услуги | тыс. руб. | 181,96 | 139,74 |
| 3.2.6. | прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 7 706,95 | 3 942,95 |
| 3.2.6.1. | содержание управляющей компании ИА МРСК | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6.2. | прочие | тыс. руб. | 7 706,95 | 3 942,95 |
| 3.3. | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 9 143,84 | 7 022,11 |
| 3.4. | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 3 316,15 | 2 546,68 |
| 3.5. | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 1 839,47 | 1 412,63 |
| 3.6. | Расходы на страхование | тыс. руб. | 2 259,33 | 1 735,08 |
| 3.7. | Расходы на социальное развитие и поощрение (из прибыли) | тыс. руб. | 1 820,53 | 1 398,10 |
| 3.8. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 19 221,47 | 14 761,35 |
| 3.9. | Другие прочие подконтрольные расходы | тыс. руб. | 10 216,49 | 7 845,87 |
| 3.9.1. | прочие | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 3.9.2. | проценты за кредит | тыс. руб. | 10 216,49 | 7 845,87 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы:** | **тыс. руб.** | **712 667,52** | **736 017,82** |

* 2. **Анализ расчета базового уровня подконтрольных расходов, определенного Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия для расчета подконтрольных расходов филиала на 2018 год при корректировке необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год**

Для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» 2018 год является вторым годом очередного пятилетнего долгосрочного периода регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» 2017 – 2021 годов.

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

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

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

Базовый уровень подконтрольных расходов для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» был утвержден приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 29.12.2016 № 9-э «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» в размере 712 667,52 тыс. руб.

* 1. **Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, определенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия с учетом долгосрочных параметров регулирования**

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

 (1),

, (2)

где:

i - год долгосрочного периода регулирования (i >1);

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

Подконтрольные расходы на 2018 год утверждены в рамках тарифного решения на 2018 год, принятого в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго» приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 25.12.2017 № 3-э на основании протокола заседания Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 25.12.2017 № 8 (были внесены изменения в приказ Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 29.12.2016 № 9-э).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Согласно пояснительной записке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» к тарифной заявке на 2018 год, «подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России   
от 17.02.2012 № 98-э. К подконтрольным расходам, утвержденным Госкомтарифэнерго РХ на базовый 2017 год, применены индексы - дефляторы по прогнозу социально-экономического развития РФ: 2018 год - 4%».

Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов приведен в следующей таблице:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Предложение на 2018 год** |
| **Расчет коэффициента индексации** |  |  |
| Инфляция | % | 4,0% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 2,0% |
| Количество активов, всего | у.е. | 41 047,93 |
| Индекс изменения количества активов | % | 1,77% |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 |
| **Итого коэффициент индексации** |  | **1,033** |

Согласно приложенному расчету, подконтрольные расходы на 2018 год заявлены филиалом в размере 736 017,82 тыс. руб.

Из представленных данных следует, что коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2018 год по мнению Филиала «Хакасэнерго» составляет 103,3% от базового уровня подконтрольных расходов, утвержденных на 2017 год. Однако, по результатам осуществления расчета коэффициента индексации подконтрольных расходов на основании исходных данных филиала его величина составила 103,7%. Соответственно, подконтрольные расходы, которые следовало заявить ТСО, составляют 739 240,18 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Регулирующим органом на 2018 год подконтрольные расходы филиала   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» определены в размере 724 255,50 тыс. руб. (Приложение 4 к протоколу заседания Правления от 25.12.2017 № 8), что ниже предложения филиала на 11 762,32 тыс. руб.

При формировании подконтрольных расходов на 2018 год в качестве базовых приняты показатели, установленные Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия при утверждении необходимой валовой выручки и тарифов на 2017 год для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», увеличенные на коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составит 1,016 и учитывает объем условных единиц в количестве 40 332,22 у.е.

В таблице представлен расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», выполненный Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2018 год** |
| **Расчет коэффициента индексации** |  |  |
| Инфляция | % | 3,7% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 2,0% |
| Количество активов, всего | у.е. | 40 332,22 |
| Индекс изменения количества активов | % | 0,00% |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 |
| **Итого коэффициент индексации** |  | **1,016** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа представленных материалов Исполнитель отмечает следующее.

1. Согласно пояснительной записке, расчет подконтрольных расходов на 2018 год выполнен филиалом в соответствии с Методическими указаниями № 98-э. На 2017 год подконтрольные расходы были утверждены в размере 712 667,52 тыс. руб. (протокол от 29.12.2016 № 10 заседания Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия, действующий на момент подачи заявки). Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2018 год был определен филиалом в размере 1,033. Соответственно, величина подконтрольных расходов на 2018 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э должна была составить, по расчету филиала, 736 017,82 тыс. руб. По результатам осуществления расчета коэффициента индексации подконтрольных расходов на основании исходных данных филиала его величина составила 1,037. Соответственно, подконтрольные расходы, которые следовало заявить ТСО, составляют 739 240,18 тыс. руб. Таким образом, заявленная филиалом «Хакасэнерго» величина подконтрольных расходов определена не в соответствии с положениями Методических указаний № 98-э.
2. ИПЦ на 2018 год, используемый Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия для расчета индекса эффективности, соответствует установленному в прогнозе социально-экономического развития РФ.
3. Принятие Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в расчет индекса эффективности на 716 условных единиц меньше, чем заявлено филиалом, по мнению Исполнителя, не обосновано. Согласно Экспертному заключению Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия по делу от 12.05.2016 № Э-8/17 регулирующим органом объем условных единиц принят в соответствии с заключением отдела перспективного развития энергетики Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия, на 2018 год и составил 40 332,22 у.е., и принят на уровне фактического объема условных единиц по итогам 2015 года.

Письмом от 28.02.2017 № 1.7/23.2/2216-исх (в ответ на письмо Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 16.01.2017 № ГКТЭ-81/К) Филиал ПАО «МРСК Сибири» «Хакасэнерго» представил в адрес Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия данные по отклонению оборудования 2014-2016 гг. от предшествующего года.

Таким образом, на момент утверждения тарифно-балансовых решений для Филиала «Хакасэнерго» на 2018 год регулирующий орган обладал полной информацией о фактическом размере условных единиц предприятия за 2016 год (подтвержденном документально регулируемой организацией), но не учел ее при расчете итогового коэффициента индексации подконтрольных расходов Филиала «Хакасэнерго» на 2018 год.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **Ед. изм.** | **Предложение на 2018 год** | **Факт за 2016 год** | **Утверждено на 2018 год** |
|  | Объем условных единиц, в том числе по напряжению: | у.е. | **41 047,93** | **40 696,77** | **40 332,22** |
| 1 | ВН | у.е. | 6 447,11 | 6 447,11 | 6 447,11 |
| 2 | СН1 | у.е. | 6 449,91 | 6 537,71 | 6 537,71 |
| 3 | СН2 | у.е. | 20 121,11 | 19 976,61 | 19 716,28 |
| 4 | НН | у.е. | 8 029,80 | 7 735,34 | 7 631,12 |

Соответственно, обоснованный индекс эффективности подконтрольных расходов на 2018 год должен составить 1,025.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Расчет коэффициента индексации** | **Предложение филиала** | **ТБР** | **Расчет Исполнителя** |
| индекс потребительских цен | 4,0% | 3,7% | 3,7% |
| индекс эффективности операционных расходов | 2,0% | 2,0% | 2,0% |
| количество активов | 41 047,93 | 40 332,22 | 40 697 |
| индекс изменения количества активов | 1,77% | 0,00% | 0,90% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов | 0,75 | 0,75 | 75,0% |
| **итого коэффициент индексации** | **1,033** | **1,016** | **1,025** |

По мнению Исполнителя экономически обоснованный уровень подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в 2018 году должен составить 730 801,81 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **ТБР, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** | **Отклонение, тыс. руб.** |
| 1 | Коэффициент индексации на 2018 год | 1,016 | 1,025 | 0,009 |
| 2 | Подконтрольные расходы 2017 года | 712 667,52 | 712 667,52 | 0,00 |
| 3 | Подконтрольные расходы 2018 года | 724 255,50 | 730 801,81 | 6 546,31 |

1. **Анализ обоснованности принятых Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2018 год**

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

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

2018 год – является для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» вторым годом долгосрочного периода регулирования 2017 – 2021 гг.

Далее в анализе Исполнитель представил свою позицию относительно расчетов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов и уровня надежности и качества услуг на 2018 год, исходя из расчетов этих параметров при их утверждении Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия, выполненных в 2016 году на долгосрочный период 2017– 2021 годы.

* 1. **Индекс эффективности подконтрольных расходов**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Информация о предложениях филиала «Хакасэнерго» по расчету индекса эффективности подконтрольных расходов в адрес Исполнителя не представлена.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В Экспертном заключении Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия по делу от 12.05.2016 № Э-8/17 не приведен расчет долгосрочных параметров для филиала «Хакасэнерго», в том числе индекса эффективности подконтрольных расходов на период 2017-2021 годы.

В приложении № 5 к протоколу заседания Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 29.12.2016 № 10 приведены долгосрочные параметры регулирования для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», в том числе индекс эффективности подконтрольных расходов в размере 2%.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно пункту 38 Основ ценообразования № 1178 тарифы на услуги   
по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании долгосрочных параметров регулирования, включая индекс эффективности подконтрольных расходов. Учитывая, что индекс эффективности рассчитывается   
с учетом рейтинга эффективности ТСО, который как указано в разделе 5.1 настоящего Отчета, некорректно применять в действующей редакции Методических указаний № 421-э, а также тот факт, что Основами ценообразования № 1178 не предусмотрен иной алгоритм (вариант) определения индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов, Исполнитель считает целесообразным устанавливать и применять индекс в размере 1%, как наименьшее значение.

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

В соответствии с п. 8 Основ ценообразования регулирующие органы устанавливают уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) для электросетевых организаций в соответствии с методическими указаниями   
по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации   
по согласованию с Федеральной антимонопольной службой и Министерством экономического развития Российской Федерации.

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

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

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

В соответствии с п. 4.2.1. Методических указаний № 1256 плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:

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

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго» на долгосрочный период регулирования 2017-2021 гг. были предложены показатели надежности и качества оказываемых услуг, сформированные в соответствии с разделом 4 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 14.10.2013 №718.

| **Наименование показателя** | **Мероприятия, направленные на улучшение показателя** | **Описание (обоснование)** | **Значение показателя на:** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** |
| **УТВ.** | **план** | **план** | **план** | **план** |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп) | 1. Замена дефектных опор | 1. Ремонтная программа | 0,0242 | 0,0238 | 0,0235 | 0,0231 | 0,0228 |
| 2. Расширение и расчистка просек BJI | 2. Ремонтная программа |
| 3. Реконструкция BJI-35 кВ Т-31 | 3. Инвест. Программа |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1. Выполнение мероприятий для технологического присоединения заявителей льготной категории хоз. способом |  | 1,0462 | 1,0305 | 1,0150 | 1,0000 | 1,0000 |
| 2. Завершение работы по заключению соглашений об информационном обмене с органами исполнительной власти субъектов РФ и энергосбытовыми компаниями для повышения «прозрачности» в области ТП заявителей |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо) | 1. Организация работы площадок в ЦОП с целью проведения мероприятий по доведению до потребителей услуг необходимой информации; |  | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 |
| 2. Разработка паспортов дополнительных услуг; |
| 3. Развитие интернет-сервисов для потребителей услуг, в том числе и с использованием «личного кабинета». |

В обоснование представленных расчетов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия были представлены следующие документы:

* предложения ТСО по плановым значениям показателей надежности и качества оказываемых услуг на 2018-2021 гг. (форма 1.3).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 29.12.2016 № 9-э установлены долгосрочные параметры регулирования, согласно которых установлены следующие показатели уровня надежности и качества услуг:

| **Наименование показателя** | **Значение показателя на:** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** |
| **план** | **план** | **план** | **план** | **план** |
| Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | 0,0242 | 0,0238 | 0,0235 | 0,0231 | 0,0228 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | 1,0462 | 1,0305 | 1,0150 | 1,0000 | 1,0000 |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По мнению Исполнителя, данные для расчета показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии представлены со стороны филиала не в полном объеме, показатели надежности и качества по предложению ТСО полностью соответствуют установленным Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия.

С учетом отмеченного, Исполнитель считает обоснованными принятые Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия показатели уровня надежности и качества реализуемых товаров и услуг.

Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу   
в качестве обосновывающих документов для определения показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии представлять в орган регулирования:

* пояснительную записку по расчету плановых показателей надежности и качества оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования 2017-2021 гг.;
* журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за предшествующий период регулирования, по которому имеются отчетные данные (форма 1.1);
* расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (форма 1.2);
* расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации (форма 1.3);
* данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций (форма 1.9);
* расчет значения индикатора информативности (форма 2.1);
* расчет значения индикатора исполнительности (форма 2.2);
* расчет значения индикатора результативности обратной связи (форма 2.3);
* предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (форма 2.4);
* отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в предшествующий период регулирования, по которому имеются отчетные данные (форма 3.1);
* отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в предшествующий период регулирования, по которому имеются отчетные данные (форма 3.2);
* отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации в предшествующий период регулирования, по которому имеются отчетные данные (форма 3.3);
* журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации за каждый год долгосрочного периода (форма 8.1);
* ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации за каждый год долгосрочного периода (форма 8.1.1).

1. **Экспертиза обоснованности расчетов регулирующего органа   
   по статьям неподконтрольных расходов на 2018 год**

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

* расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли   
  (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии   
  с Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);
* оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии   
  с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования № 1178);
* амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178);
* расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии   
  с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178;
* расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования № 1178;
* расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
* прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

В следующей таблице представлен состав неподконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго».

| **№ п/п** | **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2016, тыс. руб.** | **Факт за 2016, принятый Комитетом, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2018, тыс. руб.** | **ТБР 2018, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2018 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2018 / заявка на 2018, %** |
| 1 | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 2 509 797,48 | 2 509 797,48 | 544 996,70 | 554 414,49 | 9 417,790 | 101,73% |
| 2 | Амортизация | 268 130,42 | 181 480,27 | 291 223,48 | 181 493,87 | -109 729,61 | 62,32% |
| 3 | Тепловая энергия | 4 819,23 | 4 819,23 | 5 313,39 | 4 969,12 | -344,270 | 93,52% |
| 4 | Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе: | 16 697,09 | 16 697,09 | 15 328,48 | 8 481,74 | -6 846,74 | 55,33% |
| 4.1 | Арендная плата зданий и помещений | 0,00 | 0,00 | 3 210,16 | 0,00 | -3 210,16 | 0,00% |
| 4.2 | Арендная плата за землю | 16 697,09 | 16 697,09 | 12 118,32 | 8 481,74 | -3 636,58 | 69,99% |
| 5 | Налоги из себестоимости всего, в том числе: | 35 011,01 | 35 011,01 | 48 236,58 | 48 078,93 | -157,65 | 99,67% |
| 5.1 | плата за землю | 1 428,79 | 1 428,79 | 1 191,90 | 1 179,77 | -12,13 | 98,98% |
| 5.2 | транспортный налог | 674,32 | 674,32 | 729,89 | 586,52 | -143,37 | 80,36% |
| 5.3 | налог на имущество | 32 862,26 | 32 862,26 | 46 267,19 | 46 267,00 | -0,19 | 100,00% |
| 5.4 | прочие налоги и сборы | 45,64 | 45,64 | 47,60 | 45,64 | -1,96 | 95,88% |
| 6 | Отчисления на социальные нужды | 150 730,19 | 141 183,62 | 165 195,10 | 152 597,57 | -12 597,53 | 92,37% |
| 7 | Прочие неподконтрольные расходы | 315 763,45 | 94 669,77 | 307 939,56 | 126 508,63 | -181 430,93 | 41,08% |
| 7.1 | % за пользование кредитом | 0,00 | 0,00 | 99 793,32 | 0,00 | -99 793,32 | 0,00% |
| 7.2 | услуги банка | 85,18 | 85,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 7.3 | другие прочие неподконтрольные расходы | 315 678,27 | 94 584,59 | 208 146,24 | 126 508,63 | -81 637,61 | 60,78% |
| 7.3.1 | создание резерва по сомнительным долгам | 89 810,96 | 88 826,41 | 126 901,66 | 126 508,63 | -393,03 | 99,69% |
| 7.3.2 | расходы ПАО «Россети» | 10 123,41 | 0,00 | 12 027,56 | 0,00 | -12 027,56 | 0,00% |
| 7.3.3 | % по ДС о реструктуризации задолженности по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии ПАО «ФСК ЕЭС» | 0,00 | 0,00 | 69 217,02 | 0,00 | -69 217,02 | 0,00% |
| 7.3.4 | резерв под оценочные обязательства | 3 396,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 7.3.5 | прочие | 212 347,76 | 5 758,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 8 | Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) | 0,00 | 0,00 | 26 205,00 | 0,00 | -26 205,00 | 0,00% |
| 9 | Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 10 | Выпадающие доходы по ТП текущего периода | 0,00 | 0,00 | 308 170,32 | 181 479,34 | -126 690,66 | 58,89% |
|  | **ИТОГО неподконтрольные расходы** | **3 300 948,87** | **2 983 658,47** | **1 712 608,61** | **1 258 023,69** | **-454 584,92** | **73,46%** |

* 1. **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»**

Согласно подпункту 3 пункта 18 Основ ценообразования № 1178,   
в необходимую валовую выручку регулируемых организаций включаются расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, договором   
о присоединении к торговой системе оптового рынка, основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

В соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования № 1178 указанные расходы выделяются в отдельную группу и определяются исходя из цен (тарифов), установленных регулирующими органами или определенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке, и объема оказываемых   
в расчетном периоде регулирования услуг в соответствии с положениями раздела VI Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования № 1178 расчетный объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя   
из формируемого Федеральной антимонопольной службой сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее – Сводный прогнозный баланс).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по установлению тарифов на 2018 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» были заявлены расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 544 996,70 тыс. руб., в том числе:

* затраты на содержание сетей ПАО «ФСК ЕЭС» рассчитаны исходя из мощности на 2018 г. - 227,084 МВт/мес. и тарифов, утвержденных приказом ФАС России от 27.12.2016 № 1892/16 и составят – 453 963,17 тыс. руб.;
* расходы на оплату потерь в сетях ЕНЭС рассчитаны исходя из объема потерь э/э в размере 53,72 млн кВтч. Тариф на покупку потерь рассчитать исходя из фактической средневзвешенной цены на электроэнергию за январь - февраль 2017 года по филиалу «Хакасэнерго» с учетом роста цен на электроэнергию на оптовом рынке в размере 6,3%, предусмотренного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 гг. и составят - 91 033,53 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единицы измерения** | **2018** | | **ИТОГО** |
| **1-е полугодие** | **2-е полугодие** |
| **1.** | **Оказание услуг передачи э/э по сетям ЕНЭС,  в том числе:** | **тыс. руб.** | **265 678,7** | **279 318,0** | **544 996,7** |
| **1.1.** | **Содержание объектов ЕНЭС** | **тыс. руб.** | 220 124,3 | 233 838,9 | 453 963,2 |
| *1.1.1.* | *Заявленная мощность* | *МВт* | 223,573 | 230,595 | 227,084 |
| *1.1.2.* | *Ставка на содержание объектов ЕНЭС* | *руб./МВт. в месяц* | 164 095,64 | 169 011,36 | 166 591,50 |
| **1.2.** | **Компенсация нормативных потерь в сетях ЕНЭС** | **тыс. руб.** | 45 554,4 | 45 479,1 | 91 033,5 |
| *1.2.1.* | *Ставка на компенсацию нормативных потерь в сетях ЕНЭС* | *руб./МВт.ч.* | 1 694,58 | 1 694,58 | 1 694,58 |
| *1.2.2.* | *Объем потерь в сетях ЕНЭС, оплаченных в составе цен на ОРЭМ* | *млн.кВт.* | 26,88 | 26,84 | 53,72 |

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

* пояснительная записка к тарифной заявке на 2018 год;
* расчет затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 – 2019 годы;
* расчет средневзвешенного тарифа на оплату технологического расхода (потерь) эл.энергии по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»» (факт январь-февраль 2017г.);
* расчет объема потерь в сетях ЕНЭС по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год;
* приказ ФАС России от 27.12.2016 № 1892/16 «О внесении изменений в приложение № 1 и приложение № 2 к приказу Федеральной службы по тарифам от 9 декабря 2014 года № 297-э/3 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», на долгосрочный период регулирования 2015 - 2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015 - 2019 годы»;
* копия договора от 25.01.2012 № 558/П оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (с приложениями и дополнительными соглашениями);
* акты об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2016 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Эксперты органа регулирования проанализировали представленные расчеты и пришли к выводу, что расходы подлежат корректировке в сторону увеличения на сумму 9 417,49 тыс. руб.

Затраты на содержание сетей ПAO «ФСК ЕЭС» были рассчитаны в соответствии с тарифами, установленными приказом ФСТ России от 09.12.2014   
№ 297-э/3 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПAO «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015-2019 годы».

Тариф на покупку потерь был определен в соответствии с прогнозными значениями ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2018 год.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единицы измерения** | **2018 год (утверждено)** | | **ИТОГО** |
| **1-е полугодие** | **2-е полугодие** |
| **1.** | **Услуги ФСК, всего** | **тыс. руб.** | **272 971,66** | **281 442,82** | **554 414,49** |
| **1.1.** | **Содержание объектов ЕНЭС** | **тыс. руб.** | 224 840,236 | 231 575,647 | 456 415,88 |
| 1.1.1. | Тариф | Руб./МВт.мес. | 164 095,64 | 169 011,36 |  |
| 1.1.2. | Заявленная мощность | МВт | 228,36 | 228,36 | 456,72 |
| **1.2.** | **Потери** | **тыс. руб.** | 48 131,43 | 49 867,18 | 97 998,60 |
| 1.2.1. | Объем | млн.кВт. | 31,77 | 32,92 | 64,69 |
| 1.2.2. | тариф | Руб./МВт | 1 515,00 | 1 515,00 |  |

Необходимо отметить, что в экспертном заключение Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия содержится противоречивая информация по размеру экономически обоснованной суммы расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в 2018 году. Экспертом указано, что расходы признаны экономически обоснованными в размере 554 414,49 тыс. руб. Далее написано, что экономически обоснованной признана сумма в размере 449 180,66 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее.

Данные для формирования сводного баланса электрической энергии и мощности на 2018 год направлены в Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия письмами от 31.03.2017 № 1.7/18.2/3574-исх.,   
от 11.07.2017 № 1.7/18.2/8939-исх., от 15.08.2017 № 1.7/18.2/10569-исх.

В представленной выписке из Сводного прогнозного баланса, утвержденного приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП, величина заявленной мощности в сетях ЕНЭС установлена для РСК Республики Хакасия в размере 228,36 МВт. Величина потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС, отнесенных на регион в выписке из Сводного прогнозного баланса по региону не представлена.

Использованные Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия для расчета расходов по данной статье величины заявленной мощности соответствуют данным Сводного прогнозного баланса на 2018 год.

На момент утверждения НВВ для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» - 25.12.2017 действовал приказ ФАС России от 27.12.2016   
№ 1892/16, в соответствии с которым утверждена ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, на 1 полугодие 2018 г. – 164 095,64 руб./МВт в мес., на 2 полугодие 2018 г. в размере 169 011,36 руб./МВт в мес.

По мнению Исполнителя, на основании положений п. 29 Основ ценообразования № 1178 Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия при расчете затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018 год должна быть применена ставка на содержание по действовавшему на момент утверждения тарифов приказу ФАС России, указанному выше.

Учтенные Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия ставки на оплату потерь в сетях ЕНЭС определены в соответствии с прогнозными значениями ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2018 год, опубликованными на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 01.11.2017.

Следует отметить, что 28.11.2017 на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» были опубликованы новые данные по прогнозным значениям ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2018 год, в соответствии с которыми ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии в Республике Хакасия составила   
1 504 руб./МВт.ч. По мнению Исполнителя Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия при расчете затрат на оплату потерь в сетях ЕНЭС на 2018 год должна быть применена ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, опубликованная на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 28.11.2017.

Величина потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС принята Исполнителем в размере, учтенном Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия. Результаты расчета затрат на оплату услуг ФСК ЕЭС, выполненного Исполнителем, представлены ниже в сводной таблице.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единицы измерения** | **2018 год (Исполнитель)** | | **ИТОГО** |
| **1-е полугодие** | **2-е полугодие** |
| **1.** | **Услуги ФСК, всего** | **тыс. руб.** | **272 622,20** | **281 080,75** | **553 702,95** |
| **1.1.** | **Содержание объектов ЕНЭС** | **тыс. руб.** | 224 840,236 | 231 575,647 | 456 415,88 |
| 1.1.1. | Тариф | Руб./МВт.мес. | 164 095,64 | 169 011,36 |  |
| 1.1.2. | Заявленная мощность | МВт | 228,36 | 228,36 | 456,72 |
| **1.2.** | **Потери** | **тыс. руб.** | 47 781,96 | 49 505,11 | 97 287,07 |
| 1.2.1. | Объем | млн.кВт. | 31,77 | 32,92 | 64,69 |
| 1.2.2. | тариф | Руб./МВт | 1 504,00 | 1 504,00 |  |
|  | *Отклонение от величины расходов, определенных Госкомтарифэнерго РХ* | *тыс. руб.* |  |  | *-711,54* |

Величина, полученная Исполнителем на 711,54 тыс. руб. ниже величины, учтенной Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в расчет НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год.

* 1. **Тепловая энергия на хозяйственные нужды (теплоэнергия)**

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

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

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

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» по данной статье на 2018 год заявлены расходы в размере 5 313,39 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго» указано, что в 2016 году заключено 4 договора на оказание услуг по теплоснабжению и поставке горячей воды.

Расчет расходов произведен от фактических объемов 2016 г., утвержденных тарифов на 2017 год с применением индекса-дефлятора по прогнозу социально-экономического развития РФ 4% на 2018 г.

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

* пояснительная записка к тарифной заявке на 2018 год;
* расчет расходов на тепловую энергию на 2018 год;
* договор на поставку и пользования тепловой энергией в горячей воде   
  от 15.02.2012 № 96 с ЗАО «Байкалэнерго»;
* договор теплоснабжения и поставки горячей воды от 18.12.2014 № 849 с ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»;
* договор на теплоснабжение от 02.02.2007 № 24441 с ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»
* договор теплоснабжения в горячей воде от 01.03.2005 № 3-Т/Ц-21Т-218 с ООО «Хакасский Теплоэнергокомплекс»;
* акты оказанных услуг, счета, счета-фактуры по оплате услуг к договорам поставки теплоэнергии;
* приказы об установлении тарифов на услуги по теплоснабжению на 2016-2018 годы.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Эксперты органа регулирования проанализировали представленные расчеты и пришли к выводу, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 343,88 тыс. руб.

Экономически обоснованными признаны расходы по статье в сумме   
5 020,45 тыс. руб. Затраты рассчитаны с учетом фактического объема потребления тепловой энергии и горячей воды за 2016 год и тарифов, установленных на 2017 год, с учетом роста тарифов на тепловую энергию и горячую воду с 01.07.2018 в размере 4,0 %.

При этом в приложении № 4 к протоколу заседания Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия   
от 25.12.2017 № 8 в расчет НВВ на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала Госкомтарифэнерго РХ принята величина расходов по данной статье в размере 4 969,12 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» для обоснования заявляемых расходов на тепловую энергию, Исполнитель отмечает следующее.

* Не предоставлен расчет доли распределения расходов на тепловую энергию по видам деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год.
* По заключенным договорам филиалу поставляется тепловая энергия и теплоноситель в виде химически очищенной воды (ХОВ).
* Фактические затраты филиала на покупку тепловой энергии и ХОВ в 2016 году сложились в размере 4 851,36 тыс. руб. без НДС (проверочный расчет выполнен Исполнителем на основании актов оказанных услуг за 2016 год, счетов и счетов-фактур).

С учетом изложенного выше Исполнителем определены расходы по данной статье на основании фактических данных за 2016 год по заключенным договорам. Объемы потребления были приняты в расчет Исполнителем на уровне фактического потребления за 2016 год, указанного в расчетах ТСО. Так же в расчет принимались тарифы, утвержденные для теплоснабжающих компаний на 2017 год. На первое полугодие 2018 года тарифы теплоснабжающих компаний принимались на уровне 2 полугодия 2017 года, на 2 полугодие 2018 года тарифы были рассчитаны с применением индекса роста цен на тепловую энергию на 2018 год в размере 1,047, согласно действующему прогнозу социально-экономического развития РФ. Результаты расчета представлены в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **1 полугодие** | | | **2 полугодие** | | | **Год** | | | |
| **Объем потребления** | **Тариф** | **Сумма, тыс. руб. без НДС** | **Объем потребления** | **Тариф** | **Сумма, тыс. руб. без НДС** | **Объем потребления** | **Тариф** | **Сумма, тыс. руб. без НДС** |
| **ВСЕГО, в т.ч.:** |  |  | **3 322,14** |  |  | **1 954,73** |  |  | **5 276,87** |
| **тепловая энергия** | **2 687,70** | **1 221,19** | **3 282,21** | **1 511,49** | **1 283,35** | **1 939,76** | **4 199,19** | **1 243,57** | **5 221,97** |
| **ХОВ** | **2 755,67** | **14,49** | **39,93** | **844,04** | **17,74** | **14,97** | **3 599,71** | **15,25** | **54,90** |
| ОАО "Енисейская ТГК-13", в т.ч.: |  |  | 2 966,27 |  |  | 1 762,49 |  |  | 4 728,76 |
| тепловая энергия | 2 384,01 | 1 229,13 | 2 930,26 | 1 358,02 | 1 286,90 | 1 747,64 | 3 742,03 | 1 250,10 | 4 677,90 |
| ХОВ | 2 093,86 | 17,20 | 36,01 | 824,50 | 18,01 | 14,85 | 2 918,36 | 17,43 | 50,86 |
| ОАО "Хакасский ТеплоЭнергоКомплекс", в т.ч.: |  |  | 289,23 |  |  | 143,36 |  |  | 432,59 |
| тепловая энергия | 268,19 | 1 064,12 | 285,39 | 128,57 | 1 114,13 | 143,24 | 396,76 | 1 080,33 | 428,63 |
| ХОВ | 656,91 | 5,84 | 3,84 | 19,54 | 6,11 | 0,12 | 676,45 | 5,85 | 3,96 |
| ЗАО "Байкалэнерго", в т.ч. : |  |  | 66,64 |  |  | 48,88 |  |  | 115,52 |
| тепловая энергия | 35,50 | 1 874,98 | 66,56 | 24,90 | 1 963,10 | 48,88 | 60,40 | 1 911,26 | 115,44 |
| ХОВ | 4,90 | 16,02 | 0,08 | 0,00 | 16,77 | 0,00 | 4,90 | 16,33 | 0,08 |
| *Отклонение от величины расходов, определенных Госкомтарифэнерго РХ* |  |  |  |  |  |  |  |  | *272,80* |

На основании изложенного Исполнитель обоснованно полагает, что Госкомтарифэнерго РХ на 2018 год установлены расходы на тепловую энергию и ХОВ в размере ниже экономически обоснованного уровня.

Филиалом представлены необходимые документальные обоснования по данной статье расходов в объеме достаточном для проведения экспертного расчета затрат по данной статье на 2018 год.

* 1. **Плата за аренду имущества и лизинг**

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

Лизинговые платежи могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ   
в соответствии с пунктами 34 и 38 Основ ценообразования № 1178.

Далее в таблице представлены сводные показатели по данной статье расходов.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2016, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2018, тыс. руб.** | **ТБР 2018, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2018 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2018 / заявка на 2018, %** |
| Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе: | 16 697,09 | 15 328,48 | 8 481,74 | -6 846,74 | 55,33% |
| Арендная плата зданий и помещений | 0,00 | 3 210,16 | 0,00 | -3 210,16 | 0,00% |
| Арендная плата за землю | 16 697,09 | 12 118,32 | 8 481,74 | -3 636,58 | 69,99% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе платы за аренду имущества по статье расходов учтены:

1. аренда здания, сооружения и кабельной трассы по договору от 24.03.2008 № 90 с КУИ г. Черногорска. Имущество представляется для использования под РП 10 кВ;
2. аренда телекоммуникационного шкафа под размещение оборудования филиала у ПАО «Ростелеком» по договору от 23.11.2009 № 4733, в котором расположено оборудование связи филиала, необходимое для организации корпоративной телефонной связи филиала и передачи данных районам электрических сетей филиала;

Расчет на аренду имущества на 2018 год произведен исходя из факта за 2016-2017 гг. с применением индексов-дефляторов, предусмотренных прогнозом Минэкономразвития РФ в размере 4 % (2018 г.).

1. аренда земли. Всего в филиале заключено 500 договоров аренды в целях размещения и эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, находящихся на территории Республики Хакасия и 2 договора на территории Красноярского края.

| **№п/п** | **Наименование** | **Количество**  **договоров** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Администрация города Черногорска, ИНН: 1903006887, КПП: 190301001 (1000004954) | 44 |
| 2 | Администрация Минусинского района, ИНН: 2425000554, КПП: 245501001 (1000010485) | 1 |
| 3 | Администрация МО Боградский район, ИНН: 1907002523, КПП: 190701001(1000010518) | 64 |
| 4 | Администрация МО г. Сорск, ИНН: 1910002812, КПП: 191001001 (1000010486) | 5 |
| 5 | Администрация Ширинского района. ИНН: 1911000663, КПП: 191101001 (1000010519) | 121 |
| 6 | Аскизский комитет по управлению муниципальным имуществом, ИНН: 1905008086, КПП: 1905\*01001 (1000010521) | 4 |
| 7 | Государственный комитет Республики Хакасия по управлению государственным имуществом, ИНН: 1901016488, КПП: 190101001  (1000004633) | 1 |
| 8 | ДГАЗ Администрации г. Абакана, ИНН: 1901036029, КПП: 190801001 (1000010565) | 41 |
| 9 | Комитет по управлению имуществом города Саяногорска, ИНН: 1902000378,’КПП: 190201001 (1000010488) | 18 |
| 10 | КУМИ Администрации МО Алтайский район, ИНН: 1904004160, КПП: 190401001 (1000010520) | 4 |
| 11 | КУМИ МО Алтайский район, ИНН: 1904004160, КПП: 190401001 (1000013558) | 9 |
| 12 | КУМИ Администрации МО Усть-Абаканский район, ИНН: 1910008532 , КПП: 191001001 (1000010517) | 100 |
| 13 | КУМИ администрации Шушенского района, ИНН: 2442008063, КПП: 244201001 (1000010475) | 1 |
| 14 | МО Таштыпский район, ИНН: 1902018720, КПП: 190201001 (1000010528) | 6 |
| 15 | Муниципальное образование Бейский район, ИНН: 1906005088, КПП: 190601001 (1000004600) | 1 |
| 16 | МФ РФ по республике Хакасия (МО Анчулский сельсовет) Таштыпский район, ИНН: 1909000240,КПП: 190901001 (1000010525) | 1 |
| 17 | Отдел по правовому регулированию и управлению муниципальным имуществом МО г.Абаза, ИНН: 1909052008, КПП: 190901001 (1000010487) | 2 |
| 18 | Отделение временной эксатуатации, ИНН: 1902007292, КПП: 190201001(1000008961) | 1 |
| 19 | Таштыпский сельсовет, ИНН: 1909000190, КПП: 190901001 (1000003604) | 7 |
| 20 | Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом по Республике, ИНН: 1901061152 (1000005678), КПП: 190101001 | 1 |
| 21 | Управление муниципального имущества администрации муниципального образования Орджоникидзевский район, ИНН: 1908001025, КПП: 191101001(1000010566) | 22 |
| 22 | Управление муниципального имущества администрации муниципального образования Орджоникидзевский район, ИНН: 1908001025, КПП: 191101001(1000009119) | 43 |
| 23 | УФК по Красноярскому краю (Администрация города Ужура), ИНН: 2439006490, КПП: 243901001(1000000384) | 2 |
| 24 | АО "Санаторий" Красноярское Загорье" | 1 |
| 25 | Мангазеев Игорь Викторович | 1 |
| 26 | ООО "Триера" | 1 |

Годовая сумма арендной платы на 2016 г. по расчетам к договорам составила 10 659,76 тыс. руб.

Расчет годовой суммы арендной платы за использование земельных участков производится по формуле:

А = Кс х К1 х К2х Ки, где

А- арендная плата за земельный участок в год (рублей);

Кс- кадастровая стоимость земельного участка (рублей);

К1- коэффициент, учитывающий вид разрешенного использования земельного участка.

К1 = 1,5 % - для площадных объектов;

К1 = 2 % - для линейных объектов

К2 - коэффициент, учитывающий категорию арендатора.

К2 = 1 - для ПАО «МРСК Сибири»

Ки - коэффициент инфляции.

Коэффициенты К1 и К2 определяются решениями органов местного самоуправления муниципальных районов городских округов, на территории которых расположены передаваемые в аренду земельные участки. Ки в первый год принимается равным 1, во второй и последующие годы применения результатов ГКОЗ (государственная кадастровая оценка земель) рассчитывается как произведение индексов потребительских цен в РФ (декабрь к декабрю) за годы, предшествующие расчетному.

Годовая сумма арендной платы на 2018 год сложилась из суммы по предоставленным на 14.04.2017 года расчетов арендной платы на 2017 год с применением индексов-дефляторов 4% (2018 г.) и суммы арендной платы за 2016 год с применением также индексов-дефляторов, предусмотренных прогнозом Минэкономразвития РФ (индекс потребительских цен) 12,9% (2017 год) и 4% (2018 год).

В обоснование заявленной суммы расходов были предоставлены следующие документы:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2018 год;
* расчет расходов по статье «Аренда имущества, земли»;
* запросы собственникам арендованного имущества по расчету и обоснованию арендной платы на 2018 год;
* расчет расходов по аренде земли на 2018 г.;
* договор об оказании услуг от 23.11.2009 № 4733 (18.19.2222.09), акты выполненных работ (оказанных услуг) по договору за 2016 год, письмо о расчете стоимости услуг по договору, уведомление по стоимости услуг с 01.07.2016;
* договор аренды муниципального имущества от 24.03.2008 № 90 (05.19.238.08), уведомление о размере арендной платы на 2016 год;
* уведомления по расчетам стоимости арендной платы на 2016, 2017 годы за земельные участки по муниципальным образованиям Республики Хакасия, землям федерального значения;
* выписки из Единого государственного реестра недвижимости о кадастровой стоимости объекта недвижимости.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Согласно Экспертному заключению Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия на 2018 год, расходы по данной статье признаны экономически обоснованными, и в НВВ 2018 года включена сумма в размере   
8 481,74 тыс. руб.

Расходы за пользование земельными участками рассчитаны предприятием в размере 12 118,32 тыс. руб. При этом расчет предприятием произведен на сновании фактических расходов за 2016 год с применением ИПЦ Прогноза СЭР № 1 на 2017 и 2018 гг. Данный расчет признан экспертами органа регулирования некорректным в связи со следующим. Определение стоимости земли для расчета аренды необходимо производить с учетом приказов Минимущества Республики Хакасия от 27.10.2016 № 020-147-п «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель промышленности и иного специального назначения Республики Хакасия» и от 14.11.2016 № 020-153-п «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земель населенных пунктов Республики Хакасия», в соответствии с которыми произошли значительные изменения в кадастровой стоимости земельных участков, кроме того, с учетом норм действующего законодательства муниципалитеты применяют коэффициенты инфляции, отличные от ИПЦ Прогноза СЭР № 1.

Расходы по статье затрат скорректированы на сумму 3 636,59 тыс. руб. Расходы сформированы с учетом фактических расходов за 1 полугодие 2017 года, приведенных к году, при этом исключены из расчёта расходы на аренду участка под АЗС по адресу: г. Абакан, ул. Тувинская. 15А. Экономически обоснованными признаны расходы в размере 8 481,74 тыс. руб.

Расходы на аренду имущества согласно договору с Комитетом по управлению имуществом г. Черногорска признаны экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ в полном объеме, так как в материалах тарифного дела отсутствуют документы, подтверждающие расходы арендодателя на содержание имущества, переданного в аренду.

Расходы по договору с ОАО «Ростелеком» (ОАО «Сибирьтелеком») признаны экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ в полном объеме, так как в материалах тарифного дела отсутствуют документы, подтверждающие расходы арендодателя на содержание имущества, сданного в аренду, не обоснована производственная необходимость данных расходов.

Экономически обоснованной признана сумма в размере 8 481,74 тыс. руб., учтенная на уровне факта за 2016 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно Основам ценообразования № 1178, расходы на аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178. При отсутствии указанных в п. 29 данных, расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

В обоснование данной статьи филиалом не в полном объеме представлены первичные документы (отсутствуют копии договоров аренды и реестр с указанием кадастровой стоимости земли), подтверждающие фактическое расходование средств по заключенным договорам.

Договор об оказании услуг от 23.11.2009 №4733 (18.19.2222.09), заключенный с ПАО «Ростелеком», по предмету договора не относится к затратам по аренде. Исполнитель рекомендует филиалу относить указанный договор в прочие расходы производственного характера. При этом необходимо представить пояснения и обосновать производственную необходимость размещения оборудования филиала в ПАО «Ростелеком», с указанием наименования оборудования, его принадлежности филиалу в составе или обособленно учтенному в телекоммуникационной системе филиала.

Одновременно Исполнитель отмечает, что арендная плата рассчитывается и включается в состав расходов в размере амортизации, налогов и сборов, и иных платежей в бюджеты РФ, обязательных к уплате. По договору с ПАО «Ростелеком» расчет арендной платы, выполненный в соответствии с требованиями Основ ценообразования №1178 и подтвержденный арендодателем, не представлен в составе тарифной заявки на 2018 год.

Филиалом не предоставлены документы, подтверждающие фактически понесенные расходы по договору аренды с Комитетом по управлению имуществом г. Черногорска за 2016-2017 годы, документы, подтверждающие расходы арендодателя на содержание имущества, переданного в аренду, в составе тарифной заявки отсутствуют.

На основании вышесказанного расходы на аренду зданий и помещений не учитываются Исполнителем по статье «Плата за аренду имущества и лизинг».

В предоставленном филиалом расчете расходов по аренде земли на 2018 год указаны годовые суммы арендной платы на 2016 и 2017 год по расчетам к договорам. Учитывая условия договоров аренды земельных участков по изменению размера арендной платы ежегодно путем корректировки на индекс инфляции на текущий финансовый год, Исполнитель оценил расходы по данной статье в размере 11 589,98 тыс. руб., исходя из годовых сумм арендной платы на 2016 и 2017 год по расчетам к договорам и ИПЦ 2017 в размере 3,9%, прогнозного ИПЦ 2018 в размере 3,7% (согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации от 27.10.2017 на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов).

Результаты расчета расходов по данной статье затрат представлены в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Годовая сумма арендной платы на 2016 г. по расчетам к договорам, руб.** | **Годовая сумма арендной платы на 2017 г. (по расчетам к договорам), руб.** | **ИПЦ (2017/2016)** | **ИПЦ (2018/2017)** | **2017, руб.** | **2018, руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5=1\*3+2** | **6=5\*4** |
| 4 647 077,44 | 6 392 528,46 | 3,9% | 3,7% | 11 220 841,92 | 11 589 983,93 |

Определенные на основании представленной документации расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг», рассчитаны Исполнителем в размере ниже предложения организации на 3 738,49 тыс. руб., и на 3 108,24 тыс. руб. выше учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия при расчете тарифов на услуги по передаче для филиала на 2018 год.

Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» при подготовке обоснований расходов по данной статье формировать пояснительные записки и расчеты с указанием объектов недвижимости, зданий, строений, которые размещены на указанных земельных участках, с указанием инвентарного номера объекта, для подтверждения производственной необходимости аренды земельного участка. В случае, когда земельный участок арендуется под проведение строительных работ и реализацию мероприятий инвестиционной программы развития, мероприятия по договорам технологического присоединения, указывать наименование объекта и мероприятия, с указанием номера договора технологического присоединения. Также необходимо представлять документы, подтверждающие фактические расходы филиала по договорам аренды, расчет арендной платы, выполненный в соответствии с требованиями Основ ценообразования № 1178 и подтвержденный арендодателем.

* 1. **Налоги**

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э, неподконтрольные расходы включают в себя, в том числе расходы на оплату налогов на имущество   
и иных налогов, определяемых в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования № 1178.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки включаются иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Состав расходов по данной статье приведен в следующей таблице.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2016, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2018, тыс. руб.** | **ТБР 2018, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2018 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2018 / заявка на 2018, %** |
| Налоги из себестоимости всего, в том числе: | 35 011,01 | 48 236,58 | 48 078,93 | -157,65 | 99,67% |
| плата за землю | 1 428,79 | 1 191,90 | 1 179,77 | -12,13 | 98,98% |
| транспортный налог | 674,32 | 729,89 | 586,52 | -143,37 | 80,36% |
| налог на имущество | 32 862,26 | 46 267,19 | 46 267,00 | -0,19 | 100,00% |
| прочие налоги и сборы | 45,64 | 47,60 | 45,64 | -1,96 | 95,88% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

**Земельный налог**

Расчет земельного налога на 2018 год произведен в соответствии с Главой 31 НК РФ и решениями органов местного самоуправления Республики Хакасия, исходя из кадастровой стоимости земельных участков по состоянию на 01.01.2017.

Налоговые ставки приняты на основании нормативных правовых актов представительных органов муниципальных образований Республики Хакасия действующих в 2017 году:

| **Наименование и номер нормативного акта** | **Ставка налога, %** |
| --- | --- |
| Решение Совета депутатов муниципального образования Белоярский сельсовет Алтайского района от 27.11.14 № 70 «Об установлении земельного налога» (в редакции от 16.01.2015 № 1, от 27.08.2015 №34) | 1,5 |
| Решение Совета депутатов муниципального образования Аскизский сельсовет Аскизского района от 29.09.2010 № 159 «Об установлении земельного налога на территории муниципального образования Аскизский сельсовет» (в редакции от 28.11.2014. № 196) | 1.5 |
| Решение Совета депутатов муниципального образования Бейский район от 03.10.2005 № 220 «Об установлении земельного налога на территории муниципального образования Бейский район» (в редакции от 25.04.2011 № 408) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов Муниципального образования Копьевский поссовет от 08.10.2008 № 47 «Об установлении земельного налога на территории муниципального образования Копьевский поссовет» (в редакции от 15.11.2012 № 75/37; от 31.10.2013 № 56/32; от 17.11.2014 № 54/31; 27.05.2015 № 20; 23.09.2015 № 9 | 1,5 |
| Решение Совета депутатов Нижнесирского сельсовета Таштыпского района от 23.10.12 №59 «Об установлении земельного налога на территории Нижнесирского сельсовета Таштыпского района» (в редакции от 29.07.2014 № 124, с изм. от 14.11.2014 № 133) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов Муниципального образования Усть-Абаканский поссовет от 30.10.15 № 24 «Об установлении земельного налога на территории МО Усть-Абаканский поссовет» | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов муниципального Образования Жемчужненского сельсовета от 14.11.2014 № 30 «Об установлении земельного налога на территории муниципального образования Жемчужненский сельсовет» (в редакции от 29.04.2015 № 16, от 02.12.2015 .№22) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов Муниципального Образования Коммунаровский сельсовет от 30.10.15 № 31 «Об установлении земельного налога на территории Коммунаровского сельсовета» | 1,5 |
| Решение Совета депутатов муниципального образования Ширинский сельсовет Ширинского района от 31.10.14 № 30 «Об установлении земельного налога на территории Ширинского сельсовета» (в редакции от 19.12.2014 № 34; от 27.02.2015 № 6; от 15.05.2015 № 14; от 15.05.2015 № 15) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов Муниципального образования Борцовский сельсовет от 06.10.15 № 9 «Об установлении земельного налога на территории муниципального образования Борцовский сельсовет» (в редакции от 22.12.2015 № 17) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов Муниципального образования Джиримский сельсовет от 11.11.2014 № 154 (в редакции от 04.02.2015 № 161) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов муниципального образования Селосонский сельсовет от 30.10.2015 № 2/3 «Об установлении земельного налога на территории Селосонского сельсовета» | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов Муниципального образования Соленоозерный сельсовет от 05.11.2014 № 176 «Об установлении земельного налога на территории Соленоозерного сельсовета Ширинского района Республики Хакасия» (в редакции от 19.12.2014 № 183; 26.02.2015 № 191; 04.12.2015 № 18) | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов муниципального образования Спиринский сельсовет от 09.10.15 № 11 «Об установлении земельного налога на территории Спиринского сельсовета» | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов муниципального образования Целинный сельсовет от 27.10.2015 № 9 «Об установлении земельного налога на территории Целинного сельсовета» | 1,5 |
| Решение Совета Депутатов муниципального образования Черноозерный сельсовет от 27.11.2014 № 162 «Об установлении земельного налога на территории Черноозерного сельсовета» | 1,5 |
| Решение совета депутатов г. Абакана от 26.10.2005 № 205 «Об установлении земельного налога на территории г. Абакана» (в ред. от 29.11.2005 № 221, от 25.09.2007 № 410, от 10.11.2009 № 184, от 11.11.2010 № 282, от 14.02.2011 № 312, от 29.04.2011 № 333. от 29.11.2011 № 374, от 14.02.2012 № 393, от 26.04.2012 № 422, от 30.10.2012 № 466, от 26.11.2013 № 38, от 24.06.2014 № 135, от 25.11.2014 № 174, от 24.11.2015 № 282) | 1,5  1,272 |
| Решение Совета депутатов муниципального образования город Саяногорск от 15.11.2012 № 78 «Об установлении земельного налога на территории муниципального образования город Саяногорск» (в редакции от 24.12.2014 № 90; от 26.02.2015 № 4) | 1,5 |
| Решение Совета депутатов г. Черногорска от 19.06.2008 № 42 «О земельном налоге» (в редакции от 05.11.2009 № 99; 07.10.2010 № 119; 25.11.2010 № 161; 27.12.2012 № 120; 21.02.2013 № 146; от 25.09.2014 № 317; от 25.12.2014 № 345, от 26.05.2015 № 385) | 1,5 |

**Налог на имущество**

На 2018 год рассчитан согласно п. 11 ст. 381 НК РФ, до 01.01.2013 линии электропередач и сооружения, являющиеся их неотъемлемой частью, освобождались от налогообложения налогом на имущество. Федеральным законом от 29.11.2012 № 202-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации» внесены следующие изменения: линии электропередачи исключены из перечня льготируемого имущества (п. 11 ст. 381 НК РФ изложен в новой редакции). В 2018 году по линиям электропередач и сооружениям, являющимся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, налоговая ставка составит 1,9 процента (п. 3 ст. 380 НК РФ).

**Расчет транспортного налога**

Расчет транспортного налога на 2018 год произведен в соответствии с Главой 28 НК РФ и Законом РХ от 25.11.2002 № 66 с учетом планируемого приобретения транспортных средств в 2017-2018 гг., исходя из мощности двигателя транспортных средств и налоговой ставки, установленной Законом РХ   
от 25.11.2002 № 66 по соответствующим видам транспортных средств и года выпуска ТС.

**Расчет водного налога**

Расчет водного налога на 2018 год произведен в соответствии с Главой 25.2 НК РФ исходя из планового объема водопотребления на 2018 г. и налоговой ставки, определенной статьей 333.12 НК РФ, в размере 306 руб. за 1 тыс. куб. м воды и с коэффициентом 1,75.

**Размер платы за загрязнение окружающей среды**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2016 году произведена оплата платежей за негативное воздействие на окружающую среду в сумме   
45 118,39 рубля. Оплата проводилась в рамках полученных разрешительных документов в области природопользования, 5-и кратных (штрафных) платежей за сверхлимитное образование отходов в 2016 году филиалом не оплачивалось.

Постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» установлены ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду. В соответствии с представленными данными законодательно сумма платежей в 2017 году увеличится на 4,035%, а в 2018 году ставки платы в сравнении с 2017 годом не изменятся.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду на 2018 год составит 47,081 тыс. руб. исходя из следующего расчета:

45,118 \* 1,0435=47,081 тыс. руб.

Расчеты на 2018 год произведены в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициента» с использованием коэффициентных данных данного Постановления Правительства РФ и объема образуемых отходов производственной деятельности.

**Всего по статьям затрат на 2018 год заявлена сумма налогов и сборов в размере 48 236,58 тыс. руб.**

В обоснование расходов филиалом представлены:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2018 год;
* налоговые декларации по земельному налогу за 2016 год;
* расчет платы за землю на 2018 год по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»;
* информация о документах на объекты недвижимости ПАО «МРСК Сибири» - филиала «Хакасэнерго»;
* свидетельства о государственной регистрации права;
* налоговые декларации по налогу на имущество организаций за 2016 год;
* расчет налога на имущество на 2018 год по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»;
* налоговые декларации по водному налогу за 2016 год;
* налоговая декларация по транспортному налогу за 2016 год;
* декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2016 год;
* постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»
* расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2018 год;
* свод по прочим налогам и сборам на 2018 год по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»;
* расчет транспортного налога на 2018 год по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»;
* расчет водного налога на 2018 год по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»;
* расчет платежей за негативное воздействие на окружающую среду на 2018 год по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Позиция органа регулирования изложена согласно Экспертному заключению на 2018 год.

**Плата за землю**

Экспертами органа регулирования проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 12,23 тыс. руб., в связи со следующим.

Расчет выполнен с учетом индексации ставки налога, применяемой к земельному участку, на котором расположено административное здание филиала «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», данная индексация признана экономически необоснованной и подлежит исключению из НВВ на 2018 год. Кроме того исключены расходы, относимые на иные виды деятельности, рассчитанные с учетом фактической доли за 2016 год.

Экономически обоснованной признана сумма в размере 1 179,77 тыс. руб.

**Налог на имущество**

Экспертами органа регулирования проанализированы представленные материалы, и сделан вывод о том, что расходы подлежат учету в соответствии с расчетом предприятия.

Экономически обоснованной признана сумма в размере 46 267,00 тыс. руб.

**Прочие налоги и сборы**

Экспертами органа регулирования проанализированы представленные материалы, сделан вывод о том, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 190,97 тыс. руб.

Расходы на оплату транспортного налога предприятием предложено включить в размере 729,89 тыс. руб. Расходы скорректированы на сумму   
143,37 тыс. руб., из расчета исключены затраты на автомобили представительского класса.

Экономически обоснованными признаны расходы в размере 586,52 тыс. руб.

Расходы на оплату водного налога предприятием предложено включить в размере 0,521 тыс. руб.

Экономически обоснованными признаны расходы в размере 0,521 тыс. руб.

Плата за загрязнение окружающей среды предприятием предложено включить в размере 47,081 тыс. руб. руб.

Экономически обоснованными признаны расходы в размере 45,12 тыс. руб., на уровне фактических расходов за 2016 год.

Всего экономически обоснованными признаны расходы по статье   
632,16 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа материалов, представленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» для обоснования заявляемых расходов, а также расчета, выполненного Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия по данной статье, Исполнитель отмечает следующее.

**Плата за землю**

Согласно представленным налоговым декларациям за 2016 год сумма земельного налога за указанный период составила 1 436,06 тыс. руб. При этом в отношении земельного участка под административное здание применялась ставка 1,156%.

В соответствии с расчетом, представленным филиалом, сумма земельного налога на 2018 год составляет 1 191,90 тыс. руб. Ставка, применяемая в отношении земельного участка под административное здание, в указанном расчете составляет 1,272%.

Исполнителем плата за землю определена на основании предоставленного расчета, с учетом фактической ставки земельного налога на 2016 год в отношении земельного участка под административное здание, в размере 1,156%.

С учетом фактической доли за 2016 год, относимой на регулируемый вид деятельности, плата за землю на 2018 год составит 1 169,29 тыс. руб.

**Налог на имущество**

В представленном филиалом расчете остаточная стоимость объектов основных средств на начало 2018 года указана в размере   
2 610 114 тыс. руб. Кадастровая стоимость объекта, облагаемого налогом в размере 2%, на 2018 год указана в размере 120 000 тыс. руб.

Обоснования и расшифровка на указанную сумму с перечнем объектов в адрес Исполнителя не представлены.

Филиалом не представлен пообъектный расчет налога на имущество, на основании которого можно определить объекты, относящиеся к другим видам деятельности, и объекты, планируемые к вводу в 2018 году.

С учетом отмеченного, Исполнитель считает обоснованной принятую Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия сумму налога на имущество.

Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу   
в качестве обосновывающих документов для определения суммы налога на имущество представлять в орган регулирования пообъектный расчет налога на имущество с указанием даты ввода и налоговых ставок.

**Транспортный налог**

Размер транспортного налога определен Исполнителем на основании налоговой декларации за 2016 год, из расчета исключены затраты на автомобили представительского класса.

С учетом фактической доли за 2016 год, относимой на регулируемый вид деятельности, транспортный налог на 2018 год составит 595,18 тыс. руб.

**Водный налог**

Расчет водного налога на 2018 год произведен в соответствии с Главой 25.2 НК РФ, исходя из фактического объема водопотребления за 2016 год и налоговой ставки, определенной статьей 333.12 НК РФ в размере 306 руб. за 1 тыс. куб. м воды, с коэффициентом 1,75.

Таким образом, сумма водного налога на 2018 год составит 0,52 тыс. руб.

**Плата за негативное воздействие на окружающую среду**

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитана Исполнителем на основании предоставленной декларации за 2016 год за размещение отходов в пределах установленного лимита, с учетом ставок платы при размещении отходов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» на 2018 год.

С учетом фактической доли за 2016 год, относимой на регулируемый вид деятельности, плата за негативное воздействие на окружающую среду на 2018 год составит 33,77 тыс. руб.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Факт по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2016 год, тыс. руб.** | **2018 год, тыс. руб.** | | | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - Хакасэнерго»** | **ТБР** | **Расчет Исполнителя** |
| 1. | Налоги из себестоимости всего, в том числе: | 35 011,01 | 48 236,58 | 48 078,93 | 48 065,95 | -12,98 |
| 1.1. | плата за землю | 1 428,79 | 1 191,90 | 1 179,77 | 1 169,29 | -10,48 |
| 1.2. | транспортный налог | 674,32 | 729,89 | 586,52 | 595,18 | 8,66 |
| 1.3. | налог на имущество | 32 862,26 | 46 267,19 | 46 267,00 | 46 267,19 | 0,19 |
| 1.4. | прочие налоги и сборы | 45,64 | 47,60 | 45,64 | 34,29 | -11,35 |

* 1. **Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)**

В соответствии со статьей 425 Налогового кодекса Российской Федерации применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) на обязательное пенсионное страхование:

в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 22 процента

свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 10 процентов;

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

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

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

Поскольку статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, расходы по ней принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда. При этом размер фонда оплаты труда определяется индексацией базового уровня фонда оплаты труда, принятого органом регулирования в расчет НВВ на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (2017 год) в размере 504 048,43 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Начисление страховых взносов регламентируется Федеральным законом от 24 июля 2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования».

Объектом обложения страховыми взносами для плательщиков страховых взносов, осуществляющих выплаты физическим лицам, признаются выплаты и иные вознаграждения, начисляемые плательщиками страховых взносов в пользу физических лиц по трудовым и гражданско-правовым договорам, предметом которых являются выполнение работ, оказание услуг.

Размеры страховых взносов, действующие в 2017 году:

| **Облагаемая база** | **ПФР** | **ФСС** | **ФФОМС** | **ФСС по травматизму** | **Итого** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Не превышает предельную величину | 22% | 2,9% | 5,1% | 0,4% | 30,4% |
| Превышает предельную величину | 10% | 0% | 5,1% | 0,4% | 15,5% |

Суммы предельных величин для начисления взносов установлены согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 26.11.2015 № 1265 «О предельной величине базы для начисления страховых взносов в Фонд социального страхования Российской Федерации и Пенсионного Фонда Российской Федерации с 01 января 2016 г.»:

* предельная величина базы для начисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, уплачиваемых в Фонд социального страхования Российской Федерации, предусмотренная частью 4 статьи 8 Федерального закона «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» составляет в отношении каждого физического лица сумму, не превышающую 718 000 рублей нарастающим итогом с 1 января 2016 г.;
* для плательщиков страховых взносов, указанных в пункте 1 части 1 статьи 5 Федерального закона, предельная величина базы для начисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, уплачиваемых в Пенсионный фонд Российской Федерации, составляет в отношении каждого физического лица сумму, не превышающую 796 000 рублей нарастающим итогом с 1 января 2016 г.

Исчисление и уплата (перечисление) страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний регулируются Федеральным Законом от 29.12.2006 № 255-ФЗ «Об обязательном социальном страховании на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством».

Согласно приказу от 05.11.2015 № 3495-В «Об отказе в установлении скидки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» скидка на тариф по взносам в ФСС по страхованию от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний на 2016 год не предоставлена.

Согласно приказу от 26.08.2016 № 2646-В «Об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» скидка на тариф по взносам в ФСС по страхованию от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний на 2017 год установлена в размере 7 процентов.

Расчет ЕСН произведен от расходов на оплату труда по виду деятельности «Услуги по передаче э/э» с применением ставки 30,4%.

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

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2018 год;
* расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное пенсионное страхование в Пенсионный фонд Российской Федерации и на обязательное медицинское страхование в Федеральный фонд обязательного медицинского страхования плательщиками страховых взносов, производящими выплаты и иные вознаграждения физическим лицам, поквартально за 2016 год;
* расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения поквартально за 2016 год;
* анализ взносов в ПФР за 2016 год;
* анализ взносов в ФСС, ФОМС за 2016 год;
* анализ ФСС НС за 2016 год;
* приказ Государственного учреждения - регионального отделения Фонда социального страхования Российской Федерации по Республике Хакасия   
  от 26.08.2016 № 2646-В «Об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний»;
* расчет расходов по статье «ЕСН»;
* уведомление Государственного учреждения - регионального отделения Фонда социального страхования Российской Федерации по Республике Хакасия о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2016 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Экономически обоснованные затраты по статье приняты органом регулирования в сумме 152 597,56 тыс. руб., размер отчислений 29,79%. на уровне фактических данных за 2016 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

При расчете совокупного процента отчислений на плановый период регулируемой организации следует руководствоваться нормами законодательства, предусмотренными НК РФ (часть вторая статьи 425-429 главы 34), Федеральным законом № 125-ФЗ от 24.07.1998, 179-ФЗ от 22.12.2005.

Также следует учитывать предельную величину базы регрессивной шкалы по страховым взносам.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.11.2017   
№ 1378 установлена предельная величина базы для исчисления страховых взносов на обязательное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 01.01.2018   
и составила: на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 815 000 руб.; на обязательное пенсионное страхование – 1 021 000 руб.

| **Показатель** | **Пенсионный фонд** | | **Фонд социального страхования** | | **Медицинское страхование** | **Полная ставка страховых взносов (без учета регрессии)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Годовой доход до**  **1 021 000 руб.** | **Годовой доход свыше**  **1 021 000 руб.** | **Годовой доход до 815 000 руб.** | **Годовой доход сверх**  **815 000 руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| Общий налоговый режим. Плательщики, применяющие УСН и ЕНВД без права на льготный тариф, ИП с наемными работниками. | 22% | 10% | 2,90% | 0% | 5,10% | 30% |
| Благотворительные и некоммерческие организации на УСН. | 20% | 10% | 0 | 0 | 0 | 20% |

Для расчета отчислений на социальные нужды на плановый 2018 год филиалом «Хакасэнерго» применен совокупный процент отчислений в размере 30,4%: в том числе 22,0% в пределах установленной предельной величины базы для начисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, 2,9% в пределах установленной предельной величины базы для начисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности, 5,1% в федеральный фонд обязательного медицинского страхования, 0,4% взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (подтверждается формой 4-ФСС за 2016 год и Уведомлением Государственного учреждения - регионального отделения Фонда социального страхования Российской Федерации по Республике Хакасия о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Регулирующим органом при расчете отчислений на социальные нужды на плановый 2018 год применяется совокупный размер отчислений 29,79%, и определяет расходы по данной статье в размере 153 299,97 тыс. руб.

Согласно официальной позиции Федеральной антимонопольной службы, при расчете расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» необходимо применять фактический процент отчислений на страховые нужды (решение ФАС России от 11.12.2018 № 1728/18).

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

Согласно отчетным данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2016 год (форма 1.6 раздельного учета) фактические затраты на оплату труда по деятельности «Передача электрической энергии» составили 529 637,00 тыс. руб.

Фактические отчисления в 2016 году сложились в размере 156 595,00 тыс. руб. или 29,57% от фонда оплаты труда.

Таким образом, плановые отчисления на социальные нужды в 2018 году с учетом позиции ФАС составят 151 452,58 тыс. руб. от фонда оплаты труда, учтенного в подконтрольных расходах на 2018 год в размере 512 244,26 тыс. руб. Расчетная величина меньше учтенной регулирующим органом на 1 144,99 тыс. руб.

Величина отчислений на социальные нужды по ставке 30,4% от фонда оплаты труда в размере 512 244,26 тыс. руб. составит в 2018 году 155 722,26 тыс. руб., что выше суммы, учтенной регулирующим органом на 2018 год на 3 124,69 тыс. руб.

Результаты анализа расходов по данной статье представлены в таблице ниже:

| **Наименование статьи расходов** | **Тарифная заявка на 2018 г., тыс. руб.** | **ТБР на 2018 г., тыс. руб.** | **Принято Исполнителем, тыс. руб.** | **Согласно позиции ФАС, тыс. руб.** | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР, тыс. руб.** | **Отклонение согласно позиции ФАС от ТБР, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Отчисления на социальные нужды | 165 195,10 | 152 597,57 | 155 722,26 | 151 452,58 | 3 124,69 | -1 144,99 |

* 1. **Прочие неподконтрольные расходы**

**Проценты за пользование кредитом**

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

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

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

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

Состав расходов, учитываемых по данной статье, приведен в следующей таблице.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2016, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2018, тыс. руб.** | **ТБР 2018, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2018 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2018 / заявка на 2018, %** |
| % за пользование кредитом | 0,00 | 99 793,32 | 0,00 | -99 793,32 | 0,00% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В связи с неплатежами прямых потребителей дебиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии на 31.12.2016 составила 2 307 025,3 тыс. руб., в том числе просроченная 1 837 539,0 тыс. руб.

В связи со сложившейся ситуацией ожидается выплата филиалом процентов за пользование кредитными средствами в 2018 г. в размере 99 793,32 тыс. руб.

В обоснование филиалом представлено:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2018 год;
* расчет расходов по статье 2.6. «Прочие неподконтрольные расходы»;
* копии кредитных соглашений;
* порядок финансирования расходов филиалов ПАО «МРСК Сибири»;
* выдержка из стандарта организации «Управление платежами. Регламент»;
* кредитный портфель Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2016 год;
* информация о плановом кредитном портфеле Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»;
* движение потоков и кредиты по филиалу «Хакасэнерго» на 2016-2022 годы;
* письмо ФАС России от 11.10.2016 № ВК/69748/16;
* перечень кредитных соглашений по филиалу Хакасэнерго;
* письмо ФАС России от 07.12.2016 № ВК/84687/16;
* отчет Хакасэнерго о результатах работы с дебиторской задолженностью за электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь, за 2016 год;
* отчет Хакасэнерго о результатах работы с дебиторской задолженностью за услуги по передаче электрической энергии и кредиторской задолженностью за электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь, на 31.12.2016;
* отчет Хакасэнерго о результатах работы с дебиторской задолженностью за услуги по передаче электрической энергии и кредиторской задолженностью за электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь, на 31.12.2016 (Приложение № 3 к Регламенту);
* отчет Хакасэнерго о расчетах с сетевыми компаниями за услуги по передаче электроэнергии на 31.12.2016;
* расчет процентов к уплате на 2018 год;
* анализ счета 66.01 за 2016 год;
* письмо от 01.12.2017 № 1.7/1.7/16780-исх. «О направлении пояснений по заемным средствам»;
* решение ФАС России от 14.11.2017 г. №СП /78848/17.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Эксперты регулирующего органа проанализировали представленные материалы и пришли к выводу, что расходы подлежат исключению в полном объеме в связи со следующим. В соответствии с Методическими указаниями   
№ 98-э расходы на обслуживание заемных средств подлежат рассмотрению в составе подконтрольных расходов. Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 09.12.2017 № 9-э «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций» в состав расходов предприятия на долгосрочный период включены расходы на оплату процентов за пользование кредитом.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По данной статье Исполнитель отмечает следующее.

Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия не проведен анализ экономической обоснованности расходов по данной статье затрат, как того требует пп. 4 пункта 23 Правил № 1178. Кроме того, как указано в пункте 4.3.10 настоящего Отчета, расходы на уплату процентов за кредит относятся к неподконтрольным расходам, однако Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия ежегодно учитываются в составе подконтрольных расходов.

Филиалом в обоснование своего предложения представлены материалы, обосновывающие экономическую и производственную целесообразность фактических затрат за 2016 год.

Представлены кредитные соглашения об открытии кредитных линий, действующих в заявленный период, движение потоков и кредитов по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», информация о кредитном портфеле на 2018-2022 гг., расчет процентов к уплате.

Цель кредитования – для финансирования операционной деятельности.

Однако, филиалом не представлены бухгалтерские регистры по счетам 90, 91, 76, протоколы конкурсных закупок по заключенным кредитным соглашениям, заявления в адрес Кредиторов на использование кредитной линии (реестр, с указанием сумм транша кредита, датой представления транша и погашения, процентные ставки). Исполнитель рекомендует филиалу так же представлять указанные выше документы в составе обосновывающих материалов к тарифной заявке на последующие периоды регулирования.

В соответствии с представленными данными ПАО «МРСК Сибири» на 2018 год будут действовать следующие кредитные соглашения:

| **Общество** | **Филиал** | **Наименование банка, выдавшего кредит** | **Номер кредитного договора** | **Дата заключения кредитного договора** | **Дата окончания срока действия кредитного договора** | **Процентная ставка по договору** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | Сбербанк | 231 | 21.02.2014 | 20.02.2019 | 8,12% |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | Сбербанк | 232 | 21.02.2014 | 20.02.2019 | 8,12% |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | Сбербанк | 8646.01-16/539 | 26.12.2016 | 25.12.2019 | 10,15% |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | Газпромбанк | 3411-001-КЛ | 19.01.2011 | 20.01.2018 | 7,35% |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | Газпромбанк | 3416-009-КЛ | 10.03.2016 | 07.03.2019 | Ключевая ставка +1,5% |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | Газпромбанк | 3416-010-КЛ | 10.03.2016 | 07.03.2019 | Ключевая ставка +1,5% |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | Газпромбанк | 3416-026-КЛ | 22.06.2016 | 21.06.2019 | Ключевая ставка +1,4% |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | Газпромбанк | 3416-029-КЛ | 22.06.2016 | 21.06.2019 | Ключевая ставка +1,4% |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | Газпромбанк | 3416-055-КЛ | 25.11.2016 | 25.11.2019 | 10,01% |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | Газпромбанк | 3416-057-КЛ | 25.11.2016 | 25.11.2019 | 10,01% |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | Газпромбанк | 3416-054-КЛ | 25.11.2016 | 25.11.2019 | 10,01% |

Согласно отчетам филиала «Хакасэнерго» за 2016 год (таблицы 1.3 и 1.6) расходы на выплату процентов по кредитам по филиалу «Хакасэнерго» составили 24 734 тыс. руб.

В соответствии с данной отчетностью «Чистая прибыль» филиала по виду деятельности «Передача электрической энергии» в 2016 году составила отрицательную величину - (- 449 773,00) тыс. руб.

Для обоснования заявленных расходов по статье на 2018 год филиалом представлен расчет процентов к уплате на 2018 год:

| **№ п/п** | **Показатель** | **на 01.01.2018** | **Кл. ставка ЦБ РФ на 27.03.2017** | **Планируемая ставка на 2018 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Кредитный портфель, тыс. руб. | 1 696 419 | 7,75% | 10,9% |
| 2. | Сумма процентов к уплате, тыс. руб., в том числе: | - | - | 184 812,00 |
| 2.1 | Операционная деятельность, тыс. руб., в том числе: | - | - | 99 793,32 |
| 2.1.1 | Проценты за кредит (подконтрольные) | - | - | 10 382,61 |
| 2.2 | Инвестиционная деятельность | - | - | 85 018,68 |

Филиалом в составе тарифной заявки на 2018 год предоставлена «Информация о плановом кредитном портфеле Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»», где уровень задолженности по кредитам и займам на начало 2018 года составляет 1 696 449,00 тыс. руб. Организация планирует за 2018 год привлечь 671 504,00 тыс. руб. и погасить 256 504,00 тыс. руб. Уровень задолженности по кредитным обязательствам на конец 2018 г. должен составлять 2 111 449,00 тыс. руб. Достоверно проверить расчет процентов не представляется возможным по причине отсутствия данных: в каком периоде 2018 года (месяце) будет произведено привлечение и погашение кредитных средств.

Принимая во внимание, что у Исполнителя отсутствует информация об истории формирования задолженности по кредитным ресурсам, а также обязанность филиала по обеспечению надежности услуг по передаче электрической энергии, Исполнитель считает возможным определить величину кредитных ресурсов за 2018 год на основании предоставленной филиалом «Информации о плановом кредитном портфеле Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» по действующим кредитным соглашениям, с учетом ключевой ставки ЦБ РФ по состоянию на 18.12.2017. Необходимо также отметить, что в «Информации о плановом кредитном портфеле Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» указан кредитный договор от 22.06.2016 № 3416-027-КЛ   
с АО «Газпромбанк», который отсутствует в перечне кредитных соглашений по филиалу, копия данного соглашения не представлена, в связи с чем расчет процентов по указанному договору не производится. Расчет расходов на проценты по кредиту в 2018 году приведен в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Общество** | **Филиал** | **Номер кредитного договора** | **Наименование банка** | **Дата заключения договора** | **Дата окончания срока действия кредитного договора** | **Процентная ставка по договору, %** | **Ключевая ставка на 18.12.2017, %** | **Движение денежных средств, тыс. руб.** | | | |
| **Всего 2018 год** | | | |
| **Основной долг на начало периода** | **Привлечение за год (основной долг)** | **Погашение загод (основной долг)** | **Сумма начисленных процентов за год** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | 231 | Сбербанк | 21.02.2014 | 20.02.2019 | 8,12 | 7,75 | 8 705 |  |  | 706,85 |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | 3411-001-KЛ | Газпромбанк | 19.01.2011 | 20.01.2018 | 7,35 | 7,75 | 6 504 |  | 6 504 | 26,19 |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | 3416-009-КЛ | Газпромбанк | 10.03.2016 | 07.03.2019 | Ключевая ставка +1,5% | 7,75 | 1 116 |  |  | 103,23 |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | 3416-010-КЛ | Газпромбанк | 10.03.2016 | 07.03.2019 | Ключевая ставка +1,5% | 7,75 | 205 900 |  |  | 19 045,75 |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | 3416-027-КЛ | Газпромбанк | 22.06.2016 | 21.06.2019 | Ключевая ставка +1,4% | 7,75 | 110 152 |  |  | 0,00 |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | 3416-027-КЛ | Газпромбанк | 22.06.2016 | 21.06.2019 | Ключевая ставка +1,4% | 7,75 | 28 658 |  |  | 0,00 |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | 8646.01-16/539 | Сбербанк | 25.11.2016 | 25.12.2019 | 10,15 | 7,75 | 250 000 |  | 250 000 | 18 486,00 |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | 3416-054-КЛ | Газпромбанк | 25.11.2016 | 25.11.2019 | 10,0125 | 7,75 | 123 252 |  |  | 12 340,61 |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | 3416-054-КЛ | Газпромбанк | 25.11.2016 | 25.11.2019 | 10,0125 | 7,75 | 164 000 |  |  | 16 420,50 |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | 3416-055-КЛ | Газпромбанк | 25.11.2016 | 25.11.2019 | 10,0125 | 7,75 | 105 513 |  |  | 10 564,49 |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | 3416-057-КЛ | Газпромбанк | 25.11.2016 | 25.11.2019 | 10,0125 | 7,75 | 65 585 |  |  | 6 566,70 |
| МРСК Сибири | Хакасэнерго | 3416-057-КЛ | Газпромбанк | 25.11.2016 | 25.11.2019 | 10,0125 | 7,75 | 202 065 |  |  | 20 231,76 |
| **Итог** |  |  |  |  |  |  |  | **1 271 450** | **0** | **256 504** | **104 492,07** |
| 1. Операционная деятельность |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 19 473,39 |
| 2. Инвестиционная деятельность |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 85 018,68 |

На основании изложенного плановый размер расходов по статье «Проценты по кредитам» по расчету Исполнителя составляет 19 473,39 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Факт по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2016 год, тыс. руб.** | **2018 год, тыс. руб.** | | | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР, тыс. руб.** |
| **Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - Хакасэнерго»** | **ТБР** | **Расчет Исполнителя** |
| % за пользование кредитом | 0,00 | 99 793,32 | 0,00 | 19 473,39 | 19 473,39 |

Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу   
в качестве обосновывающих документов по расходам на обслуживание заемных средств представлять в орган регулирования:

* пояснения относительно периодов и причин формирования долга, приходящегося на филиал, по состоянию на последнюю отчетную дату;
* план движения денежных потоков (помесячно) на предстоящий период регулирования с указанием кассовых разрывов и причин его формирования;
* расчет процента сбора денежных средств за истекший отчетный период и на плановый период регулирования;
* представлять бухгалтерские регистры по счетам 90, 91, 76, протоколы конкурсных закупок по заключенным кредитным соглашениям;
* обороты счета 62 в разрезе контрагентов филиала за отчетный год и истекший период года, предшествующего периоду регулирования;
* заключать кредитные соглашения с указанием в целевом назначении кредита – финансирование финансово-хозяйственной деятельности филиала «Хакасэнерго»;
* реестры исполнительных производств, в рамках судебных дел.

**Резервы по сомнительным долгам**

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

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

Налоговым кодексом РФ регламентировано, что резерв по сомнительным долгам может быть использован организацией лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми согласно положениям налогового кодекса РФ.

Безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) признаются те долги, по которым истек установленный срок исковой давности, а также те долги, по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации.

В соответствии с абзацем 3 п. 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично. Если до конца отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, этот резерв в какой-либо части не будет использован, то неизрасходованные суммы присоединяются при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного года к финансовым результатам.

Сводные данные по статье расходов представлены в таблице ниже.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2016, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2018, тыс. руб.** | **ТБР 2018, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2018 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2018 / заявка на 2018, %** |
| Резерв по сомнительным долгам | 89 810,96 | 59 471,73 | 126 508,63 | 67 036,90 | 212,72% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с частью 1 статьи 53 Федерального закона от 26.10.2002   
№ 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)» (далее - Закон о банкротстве) решение арбитражного суда о признании должника - юридического лица банкротом и об открытии конкурсного производства принимается в случаях установления признаков банкротства должника - юридического лица, предусмотренных статьей 3 настоящего Федерального закона, при отсутствии оснований для оставления заявления о признании должника - юридического лица банкротом без рассмотрения.

Пунктом 1 статьи 63 Закона о банкротстве с даты вынесения арбитражным судом определения о введении наблюдения наступают следующие последствия: требования кредиторов по денежным обязательствам и об уплате обязательных платежей, за исключением текущих платежей, могут быть предъявлены к должнику только с соблюдением установленного настоящим Федеральным законом порядка предъявления требований к должнику.

Согласно части 1 статьи 142 Закона о банкротстве реестр требований кредиторов подлежит закрытию по истечении двух месяцев с даты опубликования сведений о признании должника банкротом и об открытии конкурсного производства.

В соответствии с частью 1 статьи 126 Закона о банкротстве с даты принятия арбитражным судом решения о признании должника банкротом и об открытии конкурсного производства: прекращается начисление процентов, неустоек (штрафов, пеней) и иных санкций за неисполнение или ненадлежащее исполнение денежных обязательств и обязательных платежей, за исключением текущих платежей, а также процентов, предусмотренных настоящей [статьей](consultantplus://offline/ref=9F8558CDF57505B8A9BC0713BC7D199ABE5AD5A2209AD8B0BA0117DB0C9268A21CDA0412F573034878CDFA514DFBE75316BEF6392E9AcDb6L).

Пунктами 1, 3, 4 статьи 149 Закона о банкротстве после рассмотрения арбитражным судом отчета конкурсного управляющего о результатах проведения конкурсного производства арбитражный суд выносит определение о завершении конкурсного производства, а в случае погашения требований кредиторов в определение о прекращении производства по делу о банкротстве.

Определение о завершении конкурсного производства подлежит немедленному исполнению.

Определение арбитражного суда о завершении конкурсного производства является основанием для внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о ликвидации должника.

Соответствующая запись должна быть внесена в этот реестр не позднее чем через пять дней с даты представления указанного определения арбитражного суда в орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц.

С даты внесения записи о ликвидации должника в единый государственный реестр юридических лиц конкурсное производство считается завершенным.

В обоснование заявленных расходов филиалом представлены:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2018 год;
* расчет расходов по статье 2.6. «Прочие неподконтрольные расходы»;
* реестр неплатежеспособных предприятий - банкротов по филиалу   
  ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»;
* заявления о включении в реестр требований кредиторов;
* определения Арбитражного суда Республики Хакасия;
* решения Арбитражного суда Республики Хакасия;
* фактический резерв сомнительных долгов по предприятиям-банкротам за 2016 год;
* заключение о возможности создания резерва сомнительных долгов в филиале ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» по состоянию на 31.12.2016;
* информация о суммах, подлежащих включению (восстановлению) в резерв сомнительных долгов по услугам на передачу электроэнергии;
* расчет планируемого резерва сомнительных долгов по предприятиям-банкротам на 2018 год;
* расчет ожидаемого резерва сомнительных долгов по предприятиям-банкротам за 2017 год.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакаэнерго» письмами от 28.09.2017 №1.7/1.7/12896-исх, от 11.10.2017 № 1.7/1.7/13729-исх и от 10.11.2017   
№ 1.7/1.7/15480-исх скорректировано предложение о включении расходов, связанных с созданием резервов по сомнительным долгам. При этом в соответствии с предложением предприятия расходы на формирование резерва по сомнительным долгам на 2018 год предложено учесть в размере 126 901,66 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» письмами от 28.09.2017 №1.7/1.7/12896-исх, от 11.10.2017 № 1.7/1.7/13729-исх и от 10.11.2017   
№ 1.7/1.7/15480-исх скорректировано предложение о включении расходов, связанных с созданием резервов по сомнительным долгам. При этом в соответствии с предложением предприятия расходы на формирование резерва по сомнительным долгам за 2016 год предложено учесть в размере 88 826,00 тыс. руб., за 2017 год в размере 235 421,16 тыс. руб., на 2018 год - 126 901,66 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 30 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утверждённых Постановлением 1178, в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам.

Эксперты органа регулирования проанализировали представленные материалы, и пришли к следующим выводам.

Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам по факту за 2016 год учтены при оценке фактических расходов предприятия за 2016 год. Расходы признаны экономически обоснованными в размере 88 826,41 тыс. руб. в соответствии с расчетом предприятия.

| **Наименование организации / № дела в арбитражном суде** | **Единица**  **измерении** | **Предложение**  **филиала** | **Предложение**  **ГКТЭ** | **Размер**  **корректировки** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ООО «Горизонт» А74-347/2015 | тыс. руб. | 3 142,87 | 3 142,87 | 0,00 |
| ООО «Железобетон» А74-3988/2014 | тыс. руб. | 557,20 | 557,20 | 0,00 |
| Филиал ООО ПФ «Индюшкино» Абаканский. А33-10817/2015 | тыс. руб. | 7 501,14 | 7 501,14 | 0,00 |
| ООО «Теплотранс», А74-4912/2015 | тыс. руб. | 1 473,58 | 1 473,58 | 0,00 |
| МУП УК администрации Вершино-тейского поссовета, дело А74-3748/2016 | тыс. руб. | 22 371,04 | 22 371,04 | 0,00 |
| ООО «Аскизтеплосервис», дело № А74-8632/2016 | тыс. руб. | 42 101,05 | 42 101,05 | 0,00 |
| ООО «ТВК Усть-Абакана», ДелоА74-7703/2016 | тыс. руб. | 3 282,57 | 3 282,57 | 0,00 |
| ООО «Водоканал Боградского района», дело № А74-9591/2016 | тыс. руб. | 8 396,96 | 8 396,96 | 0,00 |
| **ИТОГО:** | **тыс. руб.** | **88 826,41** | **88 826,41** | **0,00** |

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам на 2017 год скорректированы на 108 912,54 тыс. руб. и признаны экономически обоснованными в размере 126 508,63 тыс. руб. Данные расходы сформированы с учетом предложения предприятия и с учетом отчетных данных за 9 месяцев 2017 года о фактических расходах на формирование резервов по сомнительным долгам.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование организации / № дела в арбитражном суде** | **Единица**  **измерения** | **Предложение**  **филиала** | **Предложение**  **ГКТЭ** | **Размер**  **корректировки** |
| МУП «Подсинее», А74-4626/2017 | тыс. руб. | 8 835,96 | 6 682,88 | -2 153,08 |
| ГУП РХ «Хакресводркаиал», дело А74-16368/2016 | тыс. руб. | 56 612,80 | 43 677,45 | -12 935,35 |
| МУП «Надежда» А74-7113/2017 | тыс. руб. | 994,52 | 681,19 | -313,33 |
| МУП «Аскизтеплоснаб» А74-12344/2017 | тыс. руб. | 3 211,73 | 2 816,07 | -395,66 |
| ООО УК «Саянстрой» А74-7661/2015 | тыс. руб. | 459,18 | 459,18 | 0,00 |
| МУП УК администрации Вершино-тейского поссовета, дело А74-3748/2016 | тыс. руб. | 24 441,49 | 16 350,58 | -8 090,91 |
| ООО «ТВК Усть-Абакан». Дело  А74-7703/2016 | тыс. руб. | 3 215,45 | 2 194,86 | -1 020,59 |
| ООО «Аскизтеплосервис», дело № А74-8632/2016 | тыс. руб. | 10 742,01 | 10 742,01 | 0,00 |
| МУП «Коммунальные системы» А74-11252/2016 | тыс. руб. | 28 743,27 | 28 743,27 | 0,00 |
| ООО «Аскиз-Сервис» А74-14360/2016 | тыс. руб. | 995,37 | 995,37 | 0,00 |
| ООО «Теплоресурс», дело А40-225101/2016 | тыс. руб. | 13 118,77 | 13 165,77 | 47,00 |
| **ИТОГО:** | **тыс. руб.** | **235 421,16** | **126 508,63** | **-108 912,53** |

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам на 2018 год признаны экономически не обоснованными в полном размере и подлежат исключению из НВВ на 2018 год.

Всего экономически обоснованными признаны расходы по статье в размере 126 508,63 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

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

Определение критериев долгов и порядок исчисления сумм резерва регламентированы Налоговым кодексом РФ.

Исполнитель отмечает, что в случае, если налогоплательщик принял решение о создании резерва по сомнительным долгам, списание долгов, признаваемых безнадежными в соответствии со ст. 266 Налогового кодекса РФ, осуществляется за счет суммы созданного резерва. В случае если сумма созданного резерва меньше суммы безнадежных долгов, подлежащих списанию, разница (убыток) подлежит включению в состав внереализационных расходов.

При этом сумма создаваемого резерва по сомнительным долгам, исчисленного по итогам налогового периода, не может превышать 10 процентов от выручки за указанный налоговый период, определяемой в соответствии со ст. 249 Налогового кодекса РФ. При исчислении резерва по сомнительным долгам в течение налогового периода по итогам отчетных периодов его сумма не может превышать большую из величин - 10 процентов от выручки за предыдущий налоговый период или 10 процентов от выручки за текущий отчетный период.

Исполнитель отмечает, что филиалом не представлены в составе обосновывающих документов приказы об инвентаризации дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2016 (за последний налоговый период). Отчетные данные за 9 месяцев 2017 года о фактических расходах на формирование резервов по сомнительным долгам, информация о дебиторской задолженности контрагентов по состоянию на последнюю отчетную дату Исполнителю для анализа не предоставлена.

Учитывая изложенное выше и тот факт, что Госкомтарифэнерго РХ в экспертном заключении на 2018 год представлено обоснование подхода по определению суммы резервов по сомнительным долгам на 2018 год, Исполнителем расходы на формирование резервов по сомнительным долгам принимаются на основании утвержденных Госкомтарифэнерго РХ .

Сводная информация по результатам анализа представленных документов Исполнителем представлена в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование должника / № дела в арбитражном суде** | **Ожид. сумма РСД на 31.12.2017 г., тыс. руб.** | **Процедура банкротства** | **Предложение ГКТЭ на 2018, тыс. руб.** | **Оценка Исполнителя на 2018 год, тыс. руб.** |
| 1 | МУП "Подсинее". А74-4626/2017 | 8 836 | Наблюдение | 6 683 | 6 683 |
| 2 | ООО Фирма Ригор А33-17858/2017 | 20 933 | Наблюдение |  |  |
| 3 | ГУП РХ "Хакресводоканал", дело А74-16368/2016 | 56 613 | Наблюдение | 43 677 | 43 677 |
| 4 | МУП «Надежда» А74-7113/2017 | 995 | Наблюдение | 681 | 681 |
| 5 | МУП «Прогресс» А74-7001/2017 | 6 177 | Наблюдение |  |  |
| 6 | МУП «Тейские коммунальные системы» А74-11979/2017 | 7 188 | Наблюдение |  |  |
| 7 | ООО "Хатэк" А45-15033/2017 | 46 371 | Наблюдение |  |  |
| 8 | МУП «Аскизтеплоснаб» А74-12344/2017 | 3 212 | Наблюдение | 2 816 | 2 816 |
| 9 | ООО «Идеал-Энерго» А74-12659/2017 | 3 382 | Наблюдение |  |  |
| 10 | ООО УК "Саянстрой" А74-7661/2015 | 459 | Конкурсное производство | 459 | 459 |
| 11 | МУП УК администрации Вершино-тейского поссовета, дело А74-3748/2016 | 24 441 | Конкурсное производство | 16 351 | 16 351 |
| 12 | ООО "ТВК Усть-Абакана". Дело А74-7703/2016 | 3 215 | Конкурсное производство | 2 195 | 2 195 |
| 13 | ООО "Аскизтеплосервис", дело № А74-8632/2016 | 10 742 | Конкурсное производство | 10 742 | 10 742 |
| 14 | МУП "Коммунальные системы" А74-11252/2016 | 28 743 | Конкурсное производство | 28 743 | 28 743 |
| 15 | ООО "Аскиз-Сервис" А74-14360/2016 | 995 | Конкурсное производство | 995 | 995 |
| 16 | ООО "Теплоресурс", дело А40-225101/2016 | 13 119 | Конкурсное производство | 13 166 | 13 166 |
|  | **ИТОГО:** | **235 421** |  | **126 509** | **126 509** |

По результатам анализа Исполнитель отмечает:

* в представленных филиалом материалах отсутствуют подтверждения неудовлетворения требований, в частности решения судов о завершении конкурсного производства в отношении должников, копии исполнительных листов и постановления об окончании исполнительного производства;
* представленные филиалом материалы и документы не в полной мере отражают динамику дебиторской задолженности по контрагентам, представленным в расчетах, с момента ее формирования в бухгалтерском учете, не содержат копии приказов о списании безнадежной дебиторской задолженности, реестров списанной безнадежной дебиторской задолженности, актов инвентаризации сомнительной дебиторской задолженности;
* в представленных материалах отсутствует стандарт ПАО «МРСК Сибири», по которому ведется работа с дебиторской задолженностью и должниками, в котором изложена методика формирования резервов по сомнительным долгам и отчетности по работе с дебиторской задолженностью в организации.

Исполнитель рекомендует филиалу на очередной период регулирования представлять обосновывающие материалы по данной статье расходов в объеме необходимом для обоснования заявленных расходов.

Результаты анализа представлены в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Факт по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2016 год, тыс. руб.** | **2018 год, тыс. руб.** | | | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР, тыс. руб.** |
| **Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - Хакасэнерго»** | **ТБР** | **Расчет Исполнителя** |
| Резерв по сомнительным долгам | 89 810,96 | 59 471,73 | 126 508,63 | 126 508,63 | 0,00 |

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

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

Пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 установлено, что состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются:

1) расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ (определяются в соответствии с пунктом 30 настоящего документа);

2) расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг (определяются в соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования).

В пункте 11 Методических указаний № 98-э указано, что в состав неподконтрольных расходов включаются прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

Сводные данные по статье расходов представлены в таблице ниже.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2016, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2018, тыс. руб.** | **ТБР 2018, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2018 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2018 / заявка на 2018, %** |
| Услуги по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса | 10 123,41 | 12 027,56 | 0,00 | -12 027,56 | 0,00% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расходы ПАО «Россети» сформированы в соответствии с пунктом 28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» (утверждены Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1178) регламентирован перечень прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки сетевой организации. В частности подпунктом 2 пункта 28 установлено, что к таким расходам относятся расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг.

С 25.01.2013 года между ОАО «Холдинг МРСК» (с 2014 г. переименовано ПАО «Россети») и ПАО «МРСК Сибири» заключен договор оказания услуг по организации функционирования и развития распределительного электросетевого комплекса (действующий договор в 2015 г. от 07.08.2015 №18.4000.253.15).

Пунктом 2.1.1 - 2.1.13 указанного договора установлены обязанности исполнителя (ПАО «Россети»), к которым, помимо прочего, относятся обязанности по оказанию методологических (консультационных) услуг.

Пунктом 2.4.1 указанного договора установлена обязанность заказчика (ПАО «МРСК Сибири») по оплате в установленном размере оказанных услуг.

По своей правовой природе указанный договор является договором возмездного оказания услуг. По условиям договора предусмотрено оказание методологической помощи, т. е. оказание консультационных услуг.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, затраты, понесенные Обществом на оплату услуг по данному договору, подлежат учету при установлении НВВ Общества в качестве прочих расходов.

В обоснование заявленных расходов представлены следующие документы:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2018 год;
* расчет расходов по статье 2.6. «Прочие неподконтрольные расходы»;
* пояснительная записка «Статья 10.17.6 «Услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса» (Приложение № 5 к распоряжению ПАО «МРСК Сибири» от 27.02.2017 № 81);
* распределение по статье «Услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса» сметы затрат ПАО «МРСК Сибири» на 2018 г.;
* договор оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса от 07.08.2015 №18.4000.253.15 с ПАО «Россети»;
* протокол заседания Совета директоров от 24.10.2014 № 167;
* акты об оказании услуг за 2016 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Экспертами органа регулирования отмечено, что в обоснование расходов предприятием не предоставлены документы, подтверждающие производственную необходимость в услугах, не предоставлены расчеты экономического эффекта от оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса для предприятия. В связи с чем эксперты органа регулирования пришли к выводу, что расходы подлежат исключению в полном объеме.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

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

В соответствии с пп. 8 п. 18 Основ ценообразования № 1178 расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя прочие расходы.

Согласно п. 18 ч. 1 ст. 264 Налогового кодекса Российской Федерации, к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, относятся расходы на управление организацией или отдельными ее подразделениями, а также расходы на приобретение услуг по управлению организацией или ее отдельными подразделениями.

В соответствии с ч. 1 ст. 252 Налогового кодекса Российской Федерации, расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты, осуществленные (понесенные) налогоплательщиком. Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме.

Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации, либо документами, оформленными в соответствии с обычаями делового оборота, применяемыми в иностранном государстве, на территории которого были произведены соответствующие расходы, и (или) документами, косвенно подтверждающими произведенные расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчетом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

Исходя из совокупности вышеприведенных норм законодательства в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией, включаемых в необходимую валовую выручку регулируемой организации могут учитываться затраты на услуги по управлению. По общему принципу признания расходов в целях налогообложения, данные затраты должны быть обоснованы и подтверждены документально.

Согласно абз. 8 ст. 4 Федерального закона от 26.03.2003 № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике», за деятельностью территориальных сетевых организаций, создаваемых в процессе реорганизации акционерных обществ энергетики и электрификации и являющихся субъектами естественных монополий, устанавливается контроль Российской Федерации (в том числе посредством формирования контролируемых Российской Федерацией холдинговых компаний).

ПАО «Россети» создано на базе ОАО «Холдинг МРСК», основанного 26 октября 2007 года в результате реорганизации в форме выделения из   
ОАО РАО «ЕЭС России».

Указом Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1567 Холдинг МРСК был переименован в ОАО «Российские сети» (ОАО «Россети»).

Функции по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса (услуги системного характера) возложены на ПАО «Россети» на основании договоров, заключаемых с дочерними и зависимыми обществами.

В частности, ПАО «Россети»:

1) в рамках услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса:

* осуществляет координацию по организации и осуществлению технического контроля в электросетевом комплексе;
* оказывает методологическую и организационную поддержку в условиях разработки, внедрения и реализации единой технической политики в части развития, осуществления основной производственной деятельности, автоматизации основных производственных процессов, организации и эксплуатации систем оперативно-технологического управления, информационно-технологических систем и систем связи Общества;
* организует проведение ежегодной проверки готовности Общества к работе в осенне-зимний период в порядке, установленном Министерством энергетики Российской Федерации;
* оказывает методологическую и организационную поддержку работ по контролю качества электрической энергии, внедрению методологической базы по приведению параметров качества электрической энергии к нормативным требованиям;
* координирует деятельность и осуществляет контроль в части выполнения ремонтных программ, мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции объектов электросетевого хозяйства Общества;
* осуществляет координацию взаимодействия Общества с территориальными сетевыми компаниями, с МЧС России и Минэнерго России во время проведения аварийно-восстановительных работ при сложных технологических нарушениях на объектах электросетевого комплекса, мониторинг подрядных организаций и мобильных подразделений, дополнительно привлекаемых к аварийно-восстановительным работам на объектах электросетевого комплекса, организует и контролирует процесс формирования аварийного запаса оборудования и материалов;
* осуществляет координацию инвестиционной политики, контроль за финансированием строительства важнейших объектов;
* осуществляет координацию деятельности в части привлечения заемных средств, оказывает организационную и методологическую поддержку при реализации мероприятий по обеспечению финансовой устойчивости;
* координирует закупочную деятельность, в том числе в части организации и проведения конкурсов и иных внеконкурсных процедур по выбору поставщиков материально-технических ресурсов, оборудования, работ и услуг;
* организует деятельность Общества в части формирования единой тарифной политики, оказывает методологическую поддержку при утверждении (корректировке) тарифов на услуги по передаче электроэнергии на очередной год долгосрочного периода регулирования;
* осуществляет представление интересов Общества при взаимодействии с уполномоченными федеральными органами исполнительной власти в области государственного регулирования и контроля в электроэнергетике, с инфраструктурными организациями электроэнергетики, а также с субъектами оптового и розничного рынков;
* оказывает методологическую и организационную поддержку по вопросам, относящимся к деятельности Общества при оказании услуг по передаче электрической энергии и по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок и объектов электросетевого хозяйства) потребителей к электрическим сетям;
* оказывает методологическую и организационную поддержку Обществу в части оптимизации системы управления, укомплектования персоналом, обучения, развития, и мотивации работников; осуществляет представление интересов Общества по вопросам реализации кадровой и социальной политики при взаимодействии с уполномоченными федеральными органами исполнительной власти, общественными организациями и образовательными учреждениями;

2) в рамках услуг по техническому надзору осуществляет технический надзор за состоянием объектов электросетевого хозяйства ПАО «МРСК Сибири».

По результатам анализа материалов, представленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» для обоснования заявляемых расходов, Исполнитель отмечает следующее.

В обоснование филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» был представлен договор оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса от 07.08.2015 №18.4000.253.15 с ПАО «Россети» со сроком действия на 3 года.

Кроме того, представлены акты об оказании услуг за 2016 год, а также таблица распределения затрат по филиалам.

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

Филиалом в пояснительной записке указано, что распределение стоимости услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса по данному договору по филиалам ПАО «МРСК Сибири» происходит пропорционально необходимой валовой выручке, а стоимость услуг по техническому надзору распределяется равными долями на все филиалы   
ПАО «МРСК Сибири».

Необходимо отметить, что срок оказания услуг по договору – с 01.01.2015 по 31.12.2017. Сведения о пролонгации договора в составе материалов отсутствуют.

В соответствии с п. 3.5 договора оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса от 07.08.2015   
№ 18.4000.253.15 с ПАО «Россети» по окончании расчетного периода исполнитель направляет заказчику отчет о проведенных им мероприятиях согласно п. 2.1 и 2.2 указанного договора в формате в соответствии с приложением № 3 к договору и актом об оказании услуг и счетом-фактурой. Копии отчетов о проведенных мероприятиях, счетов-фактур, платежных документов филиалом не предоставлены. Кроме того, не предоставлены расчеты экономического эффекта от оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса для предприятия.

На основании изложенного выше Исполнитель делает вывод о недостаточном документальном обосновании расходов, заявленных ПАО «МРСК Сибири» по данной статье, и рекомендует обратить внимание на подготовку качественных обоснований по данной статье в следующие периоды регулирования с приложением отчетов об оказанных услугах, перечнем объектов ПАО «МРСК Сибири», в отношении которых планируется осуществлять технический надзор, графиком проверки, а также сметных расчетов, счетов-фактур, выписок из штатного расписания и прочих первичных документов бухгалтерского учета.

**Проценты по ПАО «ФСК ЕЭС»**

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

В пункте 11 Методических указаний № 98-э указано, что в состав неподконтрольных расходов включаются прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

Сводные данные по статье расходов представлены в таблице ниже.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2016, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2018, тыс. руб.** | **ТБР 2018, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2018 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2018 / заявка на 2018, %** |
| % по ДС о реструктуризации задолженности по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии ПАО «ФСК ЕЭС» | 0,00 | 69 217,02 | 0,00 | -69 217,02 | 0,00% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Между ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Сибири» заключено Соглашение о погашении задолженности ПАО «МРСК Сибири» за услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети с целью урегулирования порядка и сроков погашения задолженности, по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети во исполнение Протокола заседания Совета директоров ПАО «Россети» от 09.06.2016 № 232, согласно графика гашения реструктуризированной задолженности. Проценты по реструктуризации задолженности перед ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018 год составят   
69 217,02 тыс. руб.

В обоснование заявленных расходов представлены следующие документы:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2018 год;
* расчет расходов по статье 2.6. «Прочие неподконтрольные расходы»;
* выгрузка из SAP по процентам по реструктуризации задолженности перед ПАО «ФСК ЕЭС»;
* письмо от 24.03.2017 № 1/01-2591 «Об оплате реструктуризированной задолженности»;
* письмо от 22.09.2016 № 1/01/6814-исх. «О направлении проекта соглашения о погашении задолженности»;
* соглашение о погашении задолженности ПАО «МРСК Сибири» за услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети;
* письмо от 07.10.2016 № АЗ/250/419 «О рассрочке оплаты задолженности»;
* расчет процентов по ДС о реструктуризации задолженности по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети за период с 01.03.2017 по 31.03.2017;
* данные об уплате процентов по реструктуризации долга ПАО «ФСК ЕЭС» 2016-2018 гг. по филиалу Хакасэнерго.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Эксперты органа регулирования проанализировали представленные материалы и пришли к выводу, что расходы подлежат исключению в полном объеме, так как расходы признаны экономически необоснованными в связи со следующим. В соответствии с тарифно-балансовым решением компенсация расходов по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» учтена в составе необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования, кроме того Постановлением 1178 и Методическими указаниями   
№ 98-э предусмотрен механизм компенсации выпадающих доходов по данной статье затрат. А также Методическими указаниями № 98-э не предусмотрено включение данных расходов.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

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

По результатам анализа материалов, представленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» для обоснования заявляемых расходов, Исполнитель отмечает следующее.

Соглашение о погашении задолженности ПАО «МРСК Сибири» за услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – Соглашение) предоставлено без подписи и печати. В соответствии с Соглашением ПАО «МРСК Сибири» признает наличие по состоянию на 19.08.2016 задолженности перед ПАО «ФСК ЕЭС» за оказанные ПАО «ФСК ЕЭС» услуги по передаче электрической энергии по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, заключенным между ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Сибири», за период с 01.01.2015 по 31.05.2015. ПАО «ФСК ЕЭС» обязуется предоставить ПАО «МРСК Сибири» рассрочку по уплате долга согласно срокам, указанным в п. 2.3 Соглашения.

Согласно п. 2.4 Соглашения за пользование денежными средствами   
ПАО «МРСК Сибири» обязуется уплатить ПАО «ФСК ЕЭС» проценты, начисляемые на сумму долга, указанного в пункте 2.1 Соглашения. Процентная ставка устанавливается в размере 11% годовых, при этом сумма процентов рассчитывается в отношении долга, указанного в пункте 2.1 Соглашения, с 01.07.2016 по дату фактического окончательного погашения долга, указанного в пункте 2.1 Соглашения, и с учетом фактического графика его погашения.   
ПАО «МРСК Сибири» уплачивает суммы причитающихся процентов, рассчитанных в соответствии с п. 2.4 Соглашения, ежеквартально одновременно с погашением долга.

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» ежегодно учитываются в составе необходимой валовой выручки филиала.

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования № 1178. в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

На основании вышеизложенного Исполнитель делает вывод об отсутствии экономического обоснования расходов, заявленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» по данной статье.

* 1. **Амортизационные отчисления**

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

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

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

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

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

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

Ниже приведены сводные данные по статье «Амортизационные отчисления», представленные Исполнителю для анализа.

| **Наименование статьи расходов** | **Факт филиала за 2016, тыс. руб.** | **Тарифная заявка на 2018, тыс. руб.** | **ТБР 2018, тыс. руб.** | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР на 2018 – Тарифная заявка** | **ТБР на 2018 / заявка на 2018, %** |
| Амортизационные отчисления | 268 130,42 | 291 223,48 | 181 493,87 | -109 729,61 | 62,32% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расчет амортизационных отчислений на 2018 год произведен филиалом исходя из фактической амортизации за 2016 год, с учетом плановых вводов на 2017-2018 гг.

Инвестиционная программа утверждена приказом Минэнерго от 30.12.2016 № 1471.

В обоснование заявленных расходов филиалом представлены:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2018 год;
* расчет амортизации по основным средствам Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год (без индивидуальных приборов учета);
* расходы на амортизацию филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2016 год;
* расчет амортизации по нематериальным активам Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год (НМА);
* расчет амортизации по индивидуальным приборам учета филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год;
* расчет нормы амортизации за 2016 год;
* письмо от 14.08.2017 № 1.7/1.7/10521-исх. «О предоставлении дополнительных материалов для расчета НВВ на 2018 год»;
* письмо от 21.09.2017 № 1.7/1.7/12636-исх. «О направлении информации».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Экспертами органа регулирования рассмотрены представленные материалы и выявлено следующее. Внарушение требований Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия направленных в адрес организации письмом от 21.03.2017 № ГКТЭ-604/э расчет в электронном виде формата Excel не предоставлен. Письмом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 07.06.2017 № 1460/э повторно запрошен расчет амортизации основных средств в электронном виде формата Excel. Филиал   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» письмом от 14.06.2017 выразил свое несогласие с необходимостью направлять электронный вариант расчета амортизации основных средств на 2018 год, однако расчет в электронном формате Excel в адрес Госкомтарифэнерго РХ предоставил. Всоответствии с расчетом предприятия в формате Excel, предоставленным согласно повторному запросу, размер амортизационных отчислений предприятия на 2018 год составляет 257 922,013 по объектам основных средств, 5 008,478 тыс. руб. по объектам НМА, общая сумма расчетов составляет 262 930,491 тыс. руб.

Письмом от 14.07.2017 № ГКТЭ-1831/э Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия запрошены первичные документы по учету основных средств и нематериальных активов.

На вышеуказанный запрос предприятие предоставило инвентарные карточки учета объектов основных средств и карточки учета нематериальных активов.

Эксперты органа регулирования проанализировали представленные материалы, а также расчеты, представленные предприятием в формате Excel, и пришли к выводу, что расходы подлежат корректировке в сторону снижения на сумму 109 729,13 тыс. руб. в связи со следующим:

* расчет амортизационных отчислений на 2018 год по объектам основных средств выполнен с нарушениями п. 18 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) Постановления 1178. В расчет включены затраты, связанные с амортизацией приборов учета потребителей, в размере 28 292,99 тыс. руб.;
* не предоставлены обоснования экономической обоснованности начислениям нематериальных активов на 2018 год, учтенной в расчете в размере   
  5 088,48 тыс. руб.;
* из расчета исключены расходы на амортизационные отчисления по вводимым основным средствам в 2017 году в размере 9 012,22 тыс. руб., в 2018 году - 6 477,86 тыс. руб.;
* из расчета исключены расходы на амортизацию линий уличного освещения и объектов, не связанных с основным видом деятельности, в размере 676,64 тыс. руб.;
* произведен перерасчет расходов на амортизацию основных средств в соответствии с п. 27 Постановления 1178, исключены расходы в размере  
   60 180,94 тыс. руб.

Кроме того, выборочная проверка инвентарных карточек учета объектов основных средств выявила, что карточки заполнены с нарушением требований заполнения, в т. ч. отсутствует информация о материале опор, амортизационные сроки по ряду объектов не соответствуют указанной группе, остаточная стоимость, на дату принятия объекта совпадает с остаточной стоимостью перемещения объекта спустя несколько лет начисления амортизационных отчислений. В связи с чем, данные первичные документы, не в полном объеме подтверждают расчет затрат на амортизацию основных средств, предоставленный предприятием. Расчет был выполнен экспертами органа регулирования самостоятельно с учетом всех документов, предоставленных предприятием, а так же в соответствии с нормами Постановления 1178.

Экономически обоснованными признаны расходы по статье в сумме   
181 493,87 тыс. руб., с учетом расчета предприятия.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа материалов, представленных филиалом   
ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» для обоснования заявляемых расходов Исполнителем сообщает следующее.

Расчет амортизации основных средств в электронном виде формата Excel Исполнителю не предоставлен, в связи с чем произвести перерасчет расходов на амортизацию основных средств в соответствии с п. 27 Основ ценообразования   
№ 1178 не представляется возможным.

На основании предоставленных данных сумма амортизационных отчислений по основным средствам, заявленная филиалом, скорректирована Исполнителем с учетом следующего:

* в расчете не учитывались плановые вводы основных средств в 2017, 2018 годах;
* из расчета исключены затраты, связанные с амортизацией приборов учета потребителей;
* из расчета исключены расходы на амортизацию линий уличного освещения и объектов, не связанных с основным видом деятельности;
* поскольку в адрес Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия филиалом был предоставлен расчет амортизации основных средств в электронном виде формата Excel, на основании которого Госкомтарифэнерго РХ произведен перерасчет расходов на амортизацию основных средств в соответствии с п. 27 Основ ценообразования № 1178, Исполнитель считает возможным согласиться с предложением Госкомтарифэнерго РХ по величине корректировки суммы амортизационных отчислений в размере   
  60 180,94 тыс. руб.

Результаты расчета Исполнителя представлены ниже в таблице:

| **Наименование** | **Амортизационные отчисления по расчету Исполнителя на 2018 год, тыс. руб.** |
| --- | --- |
| Амортизационные отчисления по заявке филиала на 2018 год | 286 215,00 |
| ввод 2017 | 9 216,18 |
| ввод 2018 | 6 477,86 |
| уличное освещение | 431,10 |
| прочее, не учитываемое | 348,67 |
| корректировка Госкомтарифэнерго РХ в соответствии с п. 27 Основ ценообразования 1178 | 60 180,94 |
| индивидуальные приборы учета | 28 292,99 |
| **Итого:** | **181 267,27** |

Амортизационные отчисления по нематериальным активам Исполнителем определены по данным филиала в размере 2 746,07 тыс. руб.

При этом Исполнитель отмечает, что расчет выполнялся на основании расчета амортизации по нематериальным активам Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год (НМА), представленного филиалом.

| **№**  **п/п** | **Основное средство Нематериальный актив** | **Первоначальная стоимость нематериальных активов, руб.** | **Остаточная стоимость нематериальных активов на начало года, руб.** | **НА, % в год** | **Год, месяц принятия на баланс** | **СПИ, мес.** | **Год, месяц списания** | **Амортизация на 2018 год, руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
| 1. | Товарный знак "Хакасэнерго" | 54 000,00 | 13 091,00 | 12 | 24.09.2010 | 99 | 24.12.2018 | 6 545,45 |
| 2. | КИСУ ТОРО.База данных паспортизации оборудования | 4 922 318,38 | 1 968 927,34 | 20 | 31.12.2013 | 60 | 31.12.2018 | 984 463,68 |
| 3. | КИСУ ТОРО.База данных процесса расследования технологических нарушений | 515 063,05 | 206 025,22 | 20 | 31.12.2013 | 60 | 31.12.2018 | 103 012,61 |
| 4- | КИСУ ТОРО. База данных технологических нарушений | 1 767 540,13 | 707 016,04 | 20 | 31.12.2013 | 60 | 31.12.2018 | 353 508,03 |
| 5. | КИСУ ТОРО. База данных организационной структуры,технических объектов и топологии сети | 1 446 179,34 | 578 471,73 | 20 | 31.12.2013 | 60 | 31.12.2018 | 289 235,87 |
| 6. | КИСУ ТОРО. База данных состояния оборудования | 1 050 845,99 | 420 338,39 | 20 | 31.12.2013 | 60 | 31.12.2018 | 210 169,20 |
| 7. | АС ЦОК: База данных обращений клиентов | 245 106,9 | 102 127,87 | 20 | 31.01.2013 | 60 | 31.01.2018 | 4 425,54 |
| 8. | КИСУ ТОРО. База данных типовых технологических картна ремонт электрооборудования ПС 35-220, ТМ и ЛЭП | 523 484,77 | 314 090,87 | 20 | 01.12.2013 | 60 | 01.12.2018 | 104 696,95 |
| 9. | Программа "конфигурация системы сбора и обработкипоказаний приборов учета электроэнергии " | 88 146,24 | 0 | 92 | 11.03.2014 | 13 | 11.04.2015 | 0,00 |
| 10. | КИСУ ТОРО.База данных фактических ремонтов и обслуживания | 3 450 071,57 | 2 932 560,83 | 20 | 20.03.2015 | 60 | 20.03.2020 | 690 014,31 |
| 11. | База данных геоинформационной системы | 540 864,09 | 0 | 20 | 01.06.2016 | 60 | 01.06.2021 | 0,00 |
| 12. | База данных объема переданной эл/энергии, балансов | 38 431 863,52 | 0 | 10 | 07.11.2017 | 120 | 07.11.2027 | 0,00 |
|  | **Итого** |  |  |  |  |  |  | **2 746 071,64** |

В представленных Исполнителю материалах отсутствуют данные по счету 04, договоры и свидетельства о регистрации прав на объекты интеллектуальной собственности, иная документация, подтверждающая наличие и создание нематериального актива филиала.

Исполнитель рекомендует филиалу представлять указанную выше документацию в обоснование заявленных расходов.

Результаты анализа расходов по данной статье представлены в таблице ниже:

| **Показатели** | **Факт по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2016 год, тыс. руб.** | **2018 год, тыс. руб.** | | | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - Хакасэнерго»** | **ТБР** | **Расчет Исполнителя** |
| Амортизационные отчисления | 268 130,42 | 291 223,48 | 181 493,87 | 184 013,34 | 2 519,47 |

Исполнитель рекомендует филиалу представлять в Госкомтарифэнерго РХ пообъектную ведомость амортизации ОС и НМА по данным бухгалтерского учета за 9 месяцев года, текущего периода регулирования, акты ввода основных средств, инвентарные карточки учета по введенным основным средствам текущего периода, не учтенным при подаче предложения филиала на очередной период регулирования.

В случаях, когда по результатам технической инвентаризации и в соответствии с организационно-распорядительными документами филиала проводится переоценка основных средств, а так же в случае, когда происходит модернизация и реконструкция основных средств, необходимо отражать результаты таких мероприятий в инвентарных карточках основных средств и представлять такие сведения в Госкомтарифэнерго РХ.

* 1. **Выпадающие доходы от льготного ТП (п. 87 Основ ценообразования)**

Согласно п. 87 Основ ценообразования № 1178 расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных   
в подпунктах «г» и «д» пункта 7 и подпунктах «а» и «д» пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям   
и иным лицам, к электрическим сетям, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с Основами ценообразования № 1178 в размере   
не более 550 рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства   
до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение   
к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, не включаемые в соответствии   
с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных   
с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям,   
в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением   
к электрическим сетям.

Сетевая организация рассчитывает размер указанных выпадающих доходов   
в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения   
к электрическим сетям (далее – ТП).

Регулирующий орган в своем решении по утверждению платы   
за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования № 1178, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным   
с рассрочкой платежа за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, учитываются в тарифе на услуги по передаче электрической энергии   
по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в фактическом объеме, но не выше ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действовавшей на дату заключения кредитного договора, увеличенной на 2 процентных пункта. При применении метода доходности инвестированного капитала в тарифе на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 Основ ценообразования № 1178, учитывается размер превышения расходов на выплату процентов по кредитным договорам над величиной, равной произведению чистого оборотного капитала и нормы доходности инвестированного капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с п. 87 Постановления Правительства РФ от 29.12.11 № 1178 филиалом включены расходы сетевой организации, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ РФ от 11.09.2014 № 215-э/1, планируемые на 2018 год.

Величина заявленных выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств льготных категорий заявителей к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год составляет 308 170,32 тыс. руб., в том числе:

* выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, с утвержденной оплатой в размере 550,0 руб. (с НДС) -   
  272 626,63 тыс. руб.;
* выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью   
  до 150 кВт - 35 543,69 тыс. руб.

При расчете плановых выпадающих доходов от технологического присоединения льготных категорий заявителей на 2018 год плановое количество договоров определено филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года (2014, 2015, 2016).

В качестве обоснования фактических данных за предыдущие периоды в Госкомтарифэнерго РХ направлены реестры исполненных договоров ТП за 2014-2016 годы.

Информация о плановом количестве ТП на 2018 год предоставлена в следующих таблицах.

**Расчет средних объемов на 2018 год исходя из фактических данных   
за 2014-2016 гг. по льготной категории потребителей**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Ед. изм.** | **2014 г.** | **2015 г.** | **2016 г.** | **Среднее за 2014-2016 гг. (план 2018 г.)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество технологических присоединений (количество договоров) | шт. | 3 242,00 | 2 006,00 | 3 392,00 | 2 880,00 |
| 2 | Объем присоединенной мощности | кВт | 42 268,50 | 26 354,75 | 44 934,30 | 37 852,52 |
| 3 | Строительство воздушных линий ВЛ-10 | км | 68,31 | 15,65 | 29,64 | 37,87 |
| 4 | Строительство воздушных линий ВЛ-0,4 | км | 59,72 | 31,21 | 93,64 | 61,52 |
| 5 | Строительство кабельных линий КЛ-10 | км | 0,18 | 0 | 1,83 | 0,67 |
| 6 | Строительство кабельных линий КЛ-0,4 | км | 0,26 | 0,03 | 0,49 | 0,26 |
| 7 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | кВт | 13 824,00 | 6 163,00 | 10 898,00 | 10 295,00 |
| 7.1 | КТП 100 кВА | кВт | 412 | 213 | 2 598,00 | 1 074,33 |
| 7.2 | КТП 160 кВА | кВт | 0 | 800 | 960 | 586,67 |
| 7.3 | КТП 250 кВА | кВт | 4 400,00 | 2 750,00 | 2 250,00 | 3 133,33 |
| 7.4 | КТП 400 кВА | кВт | 4 980,00 | 2 400,00 | 3 200,00 | 3 526,67 |
| 7.5 | КТП 630 кВА | кВт | 4 032,00 | 0 | 1 890,00 | 1 974,00 |

**Расчет средних объемов на 2018 год исходя из фактических данных   
за 2014-2016 гг. максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение   
по филиалу «Хакасэнерго»**

| **№ п/п** | **Наименование** | **Ед. изм.** | **2014 г.** | **2015 г.** | **2016 г.** | **Среднее за 2014-2016 гг. (план 2018 г.)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество технологических присоединений (количество договоров) | шт. | 24 | 80 | 72 | 58,67 |
| 2 | Объем присоединенной мощности | кВт | 635,1 | 3 437,50 | 4 967,14 | 3 013,25 |
| 3 | Строительство воздушных линий ВЛ-10 | км | 10,7 | 0 | 6,86 | 5,85 |
| 4 | Строительство воздушных линий ВЛ-0,4 | км | 0 | 0,3 | 4,81 | 1,70 |
| 5 | Строительство кабельных линий КЛ-10 | км | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| 6 | Строительство кабельных линий КЛ-0,4 | км | 0 | 0 | 2,57 | 0,86 |
| 7 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | кВт | 625,12 | 198,5 | 597,95 | 473,86 |
| 7.1 | КТП 100 кВА | кВт | 0 | 198,5 | 124,5 | 107,67 |
| 7.2 | КТП 160 кВА | кВт | 63,12 | 0 | 105,7 | 56,27 |
| 7.3 | КТП 250 кВА | кВт | 147,06 | 0 | 280,34 | 142,47 |
| 7.4 | КТП 400 кВА | кВт | 396,28 | 0 | 0 | 132,09 |
| 7.5 | КТП 630 кВА | кВт | 18,65 | 0 | 87,41 | 35,35 |

Для расчета плановых показателей на 2018 год филиалом «Хакасэнерго» использованы утвержденные значения стандартизированных тарифных ставок на 2017 год с применением ИПЦ 104%.

**Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1**

| **N п/п** | **Показатели** | **Фактические данные за предыдущий период регулирования (2016 год)** | | | **Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2016 год)** | | | **Плановые показатели на следующий период регулирования (2018 год)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ставка платы (руб./кВт, руб./км) (расчетный)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.)** | **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) (утв. на 2016 год)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **сумма (тыс. руб.)** | **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) (утв. на 2017 год + дефлятор 4%)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **сумма (тыс. руб.)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** |
| 1. | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]: | 360,47 | 44 934,30 | 16 197,61 | 194,85 | 44 934,30 | 8 755,45 | 202,64 | 37 852,52 | 7 670,59 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю | 40,17 | 44 934,30 | 1 805,17 | 21,92 | 44 934,30 | 984,96 | 22,8 | 37 852,52 | 862,92 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 116,41 | 44 934,30 | 5 230,96 | 62,49 | 44 934,30 | 2 807,94 | 64,99 | 37 852,52 | 2 460,02 |
| 1.3. | участие в осмотре должностным лицом органа федерального, государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника присоединяемых Устройств Заявителя | 0,16 | 44 934,30 | 7,3141 | 1,08 | 44 934,30 | 48,53 | 1,12 | 37 852,52 | 42,52 |
| 1.4. | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено") | 203,72 | 44 934,30 | 9 154,17 | 109,36 | 44 934,30 | 4 914,02 | 113,73 | 37 852,52 | 4 305,13 |
| 2. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + 2.5]: |  |  | 172 154,93 |  |  | 283 233,59 |  |  | 266 298,42 |
| 2.1. | строительство воздушных линий ВЛ-10 | 297 651,15 | 29,64 | 45 342,44 | 434 034,82 | 29,64 | 67 276,05 | 453 132,35 | 37,86 | 92 990,67 |
|  | строительство воздушных линий ВЛ-0,4 | 213 726,95 | 93,64 | 102 865,54 | 311656,58 | 93,64 | 152 624,93 | 325 369,47 | 61,52 | 108 494,20 |
| 2.2. | строительство кабельных линий КЛ-10 | 215 802,03 | 1,83 | 2 219,74 | 303 482,08 | 1,83 | 3 293,50 | 316 835,29 | 1 | 1956,83 |
|  | строительство кабельных линий КЛ-0,4 | 183 110,56 | 0,49 | 499,99 | 257 508,12 | 0,49 | 741,86 | 268 838,48 | 0,26 | 425,74 |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 1 947,81 | 10 898,00 | 21227,22 | 5 441,11 | 10 898,00 | 59 297,25 | 5 393,45 | 11 575,33 | 62 430,97 |
|  | КТП 100 кВА | 769,2 | 2 598,00 | 13 369,24 | 1 081,48 | 2 598,00 | 19 836,38 | 1124,74 | 1074,33 | 8 845,08 |
|  | КТП 160 кВА | 620,84 | 960 | 3 987,26 | 763,42 | 960 | 5 174,16 | 793,96 | 880 | 5 114,35 |
|  | КТП 250 кВА | 509,54 | 2 250,00 | 7 669,83 | 763,1 | 2 250,00 | 12 121,84 | 793,62 | 3 133,33 | 18 202,56 |
|  | КТП 400 кВА | 450,9 | 3 200,00 | 9 652,97 | 633,96 | 3 200,00 | 14 322,42 | 659,32 | 3 526,67 | 17 020,44 |
|  | КТП 630 кВА | 418,03 | 1890 | 5 285,62 | 587,74 | 1 890,00 | 7 842,45 | 611,25 | 2 961,00 | 13 248,54 |
| 2.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 \* п. 3.2 / 1000]: |  |  | 1581,02 |  |  | 1581,02 |  |  | 1342,37 |
| 3.1. | Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) |  |  | 466,1 |  |  | 466,1 |  |  | 466,1 |
| 3.2. | Плановое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года, N 209-э/1) (шт.) |  |  | 3 392,00 |  |  | 3 392,00 |  |  | 2 880,00 |
| 4. | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3) |  |  | 186 771,53 |  |  | 290408,02 |  |  | 272 626,63 |

**Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1**

| **№ п/п** | **Показатели** | **Фактические данные за предыдущий период регулирования (2016 год)** | | | **Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2016 год)** | | | **Плановые показатели на следующий период регулирования (2018 год)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ставка платы (руб./кВт, руб./км) (расчетный)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **Сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.)** | **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) (утв. на 2016 год)** | **мощность, длина линий** | **сумма (тыс. руб.)** | **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) (утв. на 2017 год + дефлятор 4%)** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **сумма (тыс. руб.)** |
| **(кВт, км)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** |
| **1**. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [п. 1.1 + п. 1.2 +п. 1.3 +п. 1.4]: |  |  | 32 248,83 |  |  | 29 950,84 |  |  | 35 543,69 |
| 1.1. | строительство воздушных линий ВЛ-0,4 | 455 332,20 | 4,81 | 11 257,36 | 311 656,58 | 4,81 | 7 705,21 | 325 369,47 | 2,56 | 4 505,75 |
|  | строительство воздушных линий ВЛ-10 | 487 181,09 | 6,86 | 17 178,20 | 434 034,82 | 6,86 | 15 304,24 | 453 132,35 | 8,78 | 21 563,48 |
| 1.2. | строительство кабельных линий КЛ-0,4 | 0 | 2,57 | 0 | 257 508,12 | 2,57 | 3 725,91 | 268 838,48 | 2,57 | 4 262,94 |
|  | строительство кабельных линий КЛ-10 |  | 0 | 4 789,21 | 303 482,08 | 0 | 0 | 316 835,29 | 0 | 0 |
| 1.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (KТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 6 377,24 | 597,95 | 3 813,27 | 5 377,50 | 597,95 | 3 215,48 | 5 733,69 | 908,93 | 5 211,51 |
|  | КТП 100 кВА | 998,87 | 124,5 | 831,96 | 1 081,48 | 124,5 | 900,77 | 1 124,74 | 161,5 | 1329,64 |
|  | КТП 160 кВА | 1719,56 | 105,7 | 1 215,96 | 763,42 | 105,7 | 539,84 | 793,96 | 84,4 | 490,57 |
|  | КТП 250 кВА | 696,96 | 280,3 | 1 307,13 | 763,1 | 280,3 | 1431,17 | 793,62 | 213,7 | 1241,46 |
|  | КТП 400 кВА |  | 0 |  | 633,96 | 0 | 0 | 659,32 | 396,3 | 1912,55 |
|  | КТП 630 кВА | 783,58 | 87,4 | 458,21 | 587,74 | 87,4 | 343,69 | 611,25 | 53 | 237,28 |
| 1.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий "последней мили" [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 +п. 2.4 +п. 2.5]: | - | - | 12 721,43 | - | - | 14 975,42 | - | - | 0 |
| 2.1. | строительство воздушных линий ВЛ-0,4 |  |  |  | 155 828,29 | 4,81 | 3 852,61 | 0 | 2,56 | 0 |
|  | строительство воздушных линий ВЛ-10 |  |  |  | 217 017,41 | 6,86 | 7 652,12 | 0 | 8,78 | 0 |
| 2.2. | строительство кабельных линий КЛ-10 |  |  |  | 151 741,04 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | строительство кабельных линий КЛ-0,4 |  |  |  | 128 754,06 | 2,57 | 1 862,96 | 0 | 2,57 | 0 |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (KТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  | 0 | 0 | 1 914,85 | 597,95 | 1 607,74 | 0 | 908,93 | 0 |
|  | КТП 100 кВА |  |  |  | 540,74 | 124,5 | 450,39 | 0 | 161,5 | 0 |
|  | КТП 160 кВА |  |  |  | 381,71 | 105,7 | 269,92 | 0 | 84,4 | 0 |
|  | КТП 250 кВА |  |  |  | 381,55 | 280,3 | 715,59 | 0 | 213,7 | 0 |
|  | КТП 400 кВА |  |  |  | 316,98 | 0 | 0 | 0 | 396,3 | 0 |
|  | КТП 630 кВА |  |  |  | 293,87 | 87,4 | 171,85 | 0 | 53 | 0 |
| 2.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [п. 1 - п. 2] | - | - | 19 527,40 | - | - | 14 975,42 | - | - | 35 543,69 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с Экспертным заключением Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия на 2018 год в связи с отсутствием на момент окончания экспертизы решения об утверждении платы за технологическое присоединение на 2018 год, отражающего расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, указанные расходы, заявленные организацией в размере 308 170,00 тыс. руб. признаны необоснованными.

При этом в Приложении № 4 к протоколу заседания Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия   
от 25.12.2017 № 8 указана величина выпадающих доходов на 2018 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» в размере 181 479,34 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов по расчету плановых выпадающих доходов на 2018 год, Исполнитель отмечает следующее:

* заявки на технологическое присоединение льготных категорий потребителей на 2018 год в орган регулирования в составе тарифной заявки на передачу электроэнергии не направлялись.
* расчет выпадающих доходов филиалом «Хакасэнерго» выполнен с нарушением п. 7 примечания Методических указаний № 215-э, в части расчета плановых значений на 2018 год выпадающих доходов без учета соответствующей дифференциации стандартизированных ставок, установленных регулирующим органом;
* реестры, представленные в орган регулирования не содержат данных по дате заключения договора, дате исполнения договора, категории заявителей, не указаны мероприятия, выполняемые согласно ТУ и размер расходов на строительство «последней мили»;
* филиалом «Хакасэнерго» в орган регулирования не направлялся анализ выручки по исполненным в 2014-2016 гг. договорам ТП энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт в соответствии с нормами статьи 23.2 № ФЗ-35, согласно которым с 01.10.2015 расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в плате за ТП учитывается в размере 50%, а с 01.10.2017 расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов, электроэнергетики, в плате за ТП не учитываются;
* в пакете документов отсутствуют Акты о приемке выполненных работ (форма КС-2), Справки о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3) за 2014-2016 годы, подтверждающие фактически понесенные расходы по мероприятиям «последней мили»;
* в пакете документов отсутствуют формы первичных учетных данных (ОС-1, ОС-1а, ОС-3), а также реестр с указанием стоимости объектов основных средств, что не позволяет оценить фактический размер расходов за 2014-2016 гг. по объектам строительства в целях ТП.

В целях проверки обоснованности принятого Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия и заявленной филиалом «Хакасэнерго» величины выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, Исполнителем выполнен альтернативный расчет выпадающих доходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения с учетом положений нормативных актов, а также с учетом фактических данных, представленных филиалом.

В соответствии с Приложением № 1 к Методическим указаниям   
№ 215-э расчет планового размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется согласно фактическим средним данным по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года (2014-2016), и значений стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом регулирования.

При подаче заявления в регулирующий орган (1 мая года, предшествующего периоду регулирования) филиалом «Хакасэнерго» на территории Республики Хакасия действовали стандартизированные тарифные ставки на 2017 год, утвержденные Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 26.12.2016 № 20-П.

Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия размер выпадающих доходов от ТП в составе НВВ филиала «Хакасэнерго» на 2018 год установлен Приказом от 25.12.2017 № 3-э в один день с установленными стандартизированными ставками на ТП на 2018 год Приказом от 25.12.2017 № 9-П.

Исполнитель отмечает, что Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 25.12.2017 № 9-П размер утвержденных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства на 2018 год на одно ТП (145,60 руб./шт.) ниже платы, определенной для льготной категории потребителей до 15 кВт включительно, не более 550 руб. с НДС за одно ТП.

Таким образом, в соответствии с Методическими указаниями   
№ 215-э выпадающие доходы от ТП на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением [подпунктов «б»](consultantplus://offline/ref=E6FDE2CEBAEA15EB601857BA99C6664A7A5080C741B50367575E8609D091E244F2011053FFA71270B7FF6DE85379F64887542D95E1A90E76M4pBM) и [«в»](consultantplus://offline/ref=E6FDE2CEBAEA15EB601857BA99C6664A7A5080C741B50367575E8609D091E244F2011053FFA71270B6FF6DE85379F64887542D95E1A90E76M4pBM))) по договорам льготного ТП с Заявителями, у которых энергопринимающие устройства максимальной мощностью не превышают 15 кВт включительно и размер платы по договору составляет 550 руб. (с НДС), будут компенсированы в полном объеме, а размер полученной прибыли, подлежащей исключению, определенный расчетным путем Исполнителем, представлен в следующей таблице.

Согласно представленным реестрам исполненных договоров ТП Заявителей до 15 кВт (оплата по которым составила не более 550 руб. (с НДС)) за 2014-2016 гг. среднее количество исполненных договоров составило 2 880 шт. Поскольку стандартизированные тарифные ставки установлены в расчете на мощность, расчет выпадающих доходов произведен исходя из среднего количества исполненных договоров, с учетом мощности 15 кВт.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Расчетные (плановые) на период (2018 год)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) ПРИКАЗ от 25 декабря 2017 года N 9-п** | **мощность, длина линий (кВт, км, шт.)** | **сумма (тыс. руб.)** |
| **1.** | **Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]:** | **145,60** | **43 200** | **6289,92** |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 17,45 | 43 200 | 753,84 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 128,15 | 43 200 | 5536,08 |
| 2. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 2.1 \* п. 2.2 / 1000]: | x | x | **20 135,59** |
| 2.1. | Размер платы за технологическое присоединение 550 руб. (с НДС) | **466,10** | x | x |
| 2.2. | Фактическое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года, N 209-э/1) (шт.) | x | 43 200 | x |
| 3. | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 - п. 2) | x | x | **-13 845,67** |

*Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, с утвержденной оплатой в размере 466,10 руб. (без НДС) по мероприятиям «последней мили».*

Для расчета размера выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили» Исполнитель руководствуется информацией, представленной филиалом в составе заявки.

Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 25.12.2017 № 9-П ставки на покрытие расходов сетевой организации установлены отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов. Поскольку филиалом расчет выпадающих доходов предоставлен без разделения по территориям, Исполнителем при выполнении расчета использовались средние стандартизированные ставки.

Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение определенный Исполнителем в соответствии с Методическими указаниями № 215-э приведен в следующей таблице.

| **N п/п** | **Показатели** | **Плановые показатели на следующий период регулирования (2018 год)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) (утвержденные на 2018 год)** | **мощность, длина линий (кВт, км) ср. арифм. за 2014-2016 гг.** | **сумма (тыс. руб.)** |
|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 2. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4]: | x | x | **174 217,30** |
| 2.1. | строительство воздушных линий ВЛ-10 | 1 706 185,00 | 37,87 | 64 607,54 |
|  | строительство воздушных линий ВЛ-0,4 | 1 226 175,00 | 61,52 | 75 438,37 |
| 2.2. | строительство кабельных линий КЛ-10 | 2 638 720,00 | 0,67 | 1 767,94 |
|  | строительство кабельных линий КЛ-0,4 | 1 797 065,00 | 0,26 | 467,24 |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | х | х | 0 |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i | х | х | 31 936,21 |
|  | строительство однотрансформаторных ТП |  |  |  |
|  | КТП 100 кВА | 6 415,00 | 1 074,33 | 6 891,85 |
|  | КТП 160 кВА | 2 900,00 | 586,67 | 1 701,33 |
|  | КТП 250 кВА | 2 900,00 | 3 133,33 | 9 086,67 |
|  | КТП 400 кВА | 2 450,00 | 3 526,67 | 8 640,33 |
|  | КТП 630 кВА | 2 845,00 | 1 974,00 | 5 616,03 |

*Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью   
до 150 кВт.*

При определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения до 150 кВт включительно к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», на 2018 год, Исполнителем приняты плановые объемы максимальной мощности и длины линий на 2018 год согласно представленному филиалом «Хакасэнерго» расчету.

Для расчета плановых показателей на 2018 год использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия   
от 25.12.2017 № 9-П .

Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 25.12.2017 № 9-П ставки на покрытие расходов сетевой организации установлены отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов. Поскольку филиалом расчет выпадающих доходов предоставлен без разделения по территориям, Исполнителем при выполнении расчета использовались средние стандартизированные ставки.

| **N п/п** | **Показатели** | **Плановые показатели на следующий период регулирования (2018 год)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) (утвержденные на 2018 год)** | **мощность, длина линий (кВт, км) ср. арифм. за 2014-2016 гг.** | **сумма (тыс. руб.)** |
|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 2. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4]: | x | x | **15 306,18** |
| 2.1. | строительство воздушных линий ВЛ-10 | 1 706 185,00 | 5,85 | 9 986,87 |
|  | строительство воздушных линий ВЛ-0,4 | 1 226 175,00 | 1,70 | 2 088,58 |
| 2.2. | строительство кабельных линий КЛ-10 | 2 638 720,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | строительство кабельных линий КЛ-0,4 | 1 797 065,00 | 0,86 | 1 539,49 |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | х | х | 0 |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i | х | х | 1 691,24 |
|  | строительство однотрансформаторных ТП |  |  |  |
|  | КТП 100 кВА | 6 415,00 | 107,67 | 690,68 |
|  | КТП 160 кВА | 2 900,00 | 56,27 | 163,19 |
|  | КТП 250 кВА | 2 900,00 | 142,47 | 413,15 |
|  | КТП 400 кВА | 2 450,00 | 132,09 | 323,63 |
|  | КТП 630 кВА | 2 845,00 | 35,35 | 100,58 |

Размер плановых выпадающих доходов на 2018 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, по мнению Исполнителя, составляет 175 677,81 тыс. руб. (без НДС).

| **Показатели** | **Факт по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2016 год, тыс. руб.** | **2018 год, тыс. руб.** | | | **Отклонение расчета Исполнителя от ТБР, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - Хакасэнерго»** | **ТБР** | **Расчет Исполнителя** |
| Выпадающие доходы по ТП, в том числе: | 0,00 | 308 170,32 | 181 479,34 | 175 677,81 | -5 801,53 |
| *Выпадающие доходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно* | 0,00 | 6 328,22 | н/д | -13 845,67 | - |
| *Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВ, включительно по мероприятиям «последней мили»* | 0,00 | 266 298,42 | н/д | 174 217,30 | - |
| *Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт* | 0,00 | 35 543,69 | н/д | 15 306,18 | - |

Исполнитель отмечает, что филиалом «Хакасэнерго» в обоснование расчета плановых показателей на 2018 год в соответствии с Методическими указаниями № 215-э по виду деятельности «технологическое присоединение» представлен недостаточный объем материалов в качестве подтверждения понесенных затрат в 2014-2016 году:

* отсутствуют Акты о приемке выполненных работ (форма КС-2), Справки о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3) за 2014-2016 годы, подтверждающие фактически понесенные расходы по мероприятиям «последней мили»;
* отсутствуют документы, подтверждающие строительство объектов электросетевого хозяйства по выполненным договорам технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года (2014-2016) (отсутствуют формы первичных учетных данных (ОС-1, ОС-1а, ОС-3));
* филиалом «Хакасэнерго» в пакете документов не представлен анализ выручки по исполненным в 2014-2016 гг. договорам ТП энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт в соответствии с нормами статьи 23.2 № ФЗ-35, согласно которым с 01.10.2015 расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в плате за ТП учитывается в размере 50%, а с 01.10.2017 расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в плате за ТП не учитывается;
* заявки на технологическое присоединение льготных категорий потребителей на 2018 год не представлены.
  1. **Прибыль на развитие**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, при этом расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки и определяются в соответствии с утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Согласно п. 11 Методический указаний № 98-э в расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178) учитываются в составе неподконтрольных расходов.

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

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178 определено, что при определении источника возмещения инвестиционных затрат сетевых организаций инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных   
с развитием существующей инфраструктуры, в том числе с развитием связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, расходов на реконструкцию линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств и установку компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства) в целях обеспечения надежности работы электрических станций, присоединяемых энергопринимающих устройств и ранее присоединенных потребителей, а также расходы на установку на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства устройств компенсации и регулирования реактивной мощности и иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, включаются в цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы сетевой организации.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год заявлена прибыль на капитальные вложения в размере 26 205,00 тыс. руб. (на приобретение сетей п. Коммунар).

В обоснование заявленных расходов филиалом представлены:

* пояснительная записка к расчету тарифов на 2018 год;
* расчет расходов по статье 2.10. «Прибыль на развитие»;
* отчет об определении рыночной стоимости сооружений электроэнергетики (линий электропередач, кабельных линий, уличного освещения и электротехнического оборудования) и стоимости модернизации системы электроснабжения с. Коммунар, состоящего на балансе Муниципального образования Коммунаровский сельсовет Ширинского района Республики Хакасия № 68-16/Г
* письмо от 15.02.2017 № ГКТЭ-330/К «О направлении протокола»;
* протокол совещания при Главе Республики Хакасия – Председателя Правительства Республики Хакасия В.М. Зимина по вопросам состояния электроэнергетики в регионе от 25.01.2016 № 01;
* приказ Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043»;
* приложения к приказу Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471;
* ссылка на размещение ИПР 2017-2022 гг.;
* уведомление Минэнерго России о принятии к рассмотрению проекта инвестиционной программы от 25.04.2017 № 09-1752/ВК.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

По указанной статье филиалом заявлены расходы на приобретение электрических сетей поселка Коммунар в размере 26 205,00 тыс. руб.

Согласно пункту 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

В связи с тем, что в инвестиционной программе филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043 (в редакции приказа Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471), расходы из прибыли на приобретение электрических сетей поселка Коммунар не предусмотрены, указанные затраты в полном объеме признаны органом регулирования необоснованными.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Пунктом 11 Методических указаний № 98-э предусмотрено, что в составе неподконтрольных расходов учитываются расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12 % от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций.

Согласно инвестиционной программе филиала, ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043 (в редакции приказа Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471), источником финансирования инвестиционной программы на 2018 год является амортизация, учтенная в тарифах, в размере 100,00 млн. руб. Финансирование мероприятий инвестиционной программы за счет прибыли, направляемой на инвестиции, не предусмотрено.

В соответствии с протоколом заседания Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 25.12.2017 № 8 величина амортизации, учтенная ГКТЭ РХ на 2018 год, составляет 181 493,87 тыс. руб., что превышает потребность в финансировании инвестиционной программы.

На основании вышеизложенного Исполнитель делает вывод об отсутствии экономического обоснования расходов, заявленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» по данной статье.

На основании изложенного Исполнителем определена общая величина неподконтрольных расходов на 2018 год в размере 1 279 996,22 тыс. руб., что   
на 21 972,53 тыс. руб. больше величины, учтенной Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год.

В следующей таблице приведен сводный расчет неподконтрольных расходов, выполненный Исполнителем:

| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед. изм.** | **2018 год** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение Филиала** | **ТБР** | **Расчет Исполнителя** | **в т.ч. расходы недоучтенные ГКТЭ РХ в сравнении с ЭОР "+" (гр.6- гр.5)** | **риск изъятия расходов "-" (гр.6- гр.5)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** |
| 1 | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 544 996,70 | 554 414,49 | 553 702,95 | 0,00 | -711,540 |
| 2 | Амортизация | тыс. руб. | 291 223,48 | 181 493,87 | 184 013,34 | 2 519,47 | 0,00 |
| 3 | Тепловая энергия | тыс. руб. | 5 313,39 | 4 969,12 | 5 241,92 | 272,800 | 0,00 |
| 4 | Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе: | тыс. руб. | 15 328,48 | 8 481,74 | 11 589,98 | 3 108,24 | 0,00 |
| 4.1 | Арендная плата зданий и помещений | тыс. руб. | 3 210,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | Арендная плата за землю | тыс. руб. | 12 118,32 | 8 481,74 | 11 589,98 | 3 108,24 | 0,00 |
| 5 | Налоги из себестоимости всего, в том числе: | тыс. руб. | 48 236,58 | 48 078,93 | 48 065,95 | 0,00 | -12,98 |
| 5.1 | плата за землю | тыс. руб. | 1 191,90 | 1 179,77 | 1 169,29 | 0,00 | -10,48 |
| 5.2 | транспортный налог | тыс. руб. | 729,89 | 586,52 | 595,18 | 8,66 | 0,00 |
| 5.3 | налог на имущество | тыс. руб. | 46 267,19 | 46 267,00 | 46 267,19 | 0,19 | 0,00 |
| 5.4 | прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 47,60 | 45,64 | 34,29 | 0,00 | -11,35 |
| 6 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 165 195,10 | 152 597,57 | 155 722,26 | 3 124,69 | 0,00 |
| 7 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 307 939,56 | 126 508,63 | 145 982,02 | 19 473,39 | 0,00 |
| 7.1 | % за пользование кредитом | тыс. руб. | 99 793,32 | 0,00 | 19 473,39 | 19 473,39 | 0,00 |
| 7.2 | другие прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 208 146,24 | 126 508,63 | 126 508,63 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2.1 | создание резерва по сомнительным долгам | тыс. руб. | 126 901,66 | 126 508,63 | 126 508,63 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2.2 | расходы ПАО «Россети» | тыс. руб. | 12 027,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2.3 | % по ДС о реструктуризации задолженности по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 69 217,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) | тыс. руб. | 26 205,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Выпадающие доходы по ТП текущего периода | тыс. руб. | 308 170,32 | 181 479,34 | 175 677,81 | 0,00 | -5 801,53 |
| **ИТОГО неподконтрольные расходы** | | **тыс. руб.** | **1 712 608,61** | **1 258 023,69** | **1 279 996,22** | **28 507,44** | **-6 534,91** |

1. **Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в необходимой валовой выручке на 2018 год**

В соответствии с п. 81 Основ ценообразования № 1178 стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включается в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, и определяется для субъектов РФ, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам РФ с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Согласно п. 13. Методических указаний № 98-э, необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i-м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

Рисунок 32804

Рисунок 32805,

где:

ЦПi - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

Рисунок 32806- индекс роста цен на электрическую энергию, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год долгосрочного периода регулирования;

Рисунок 32807 - фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-1, определяемая регулирующими органами;

Рисунок 32808- объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе материалов к тарифной заявке Филиала «Хакасэнерго» на 2018 год представлены расчеты стоимости потерь электрической энергии. Объемы потерь в составе тарифной заявки определены в соответствии с положениями п. 40 (1) Основ ценообразования № 1178 в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации. Заявленный объем потерь электрической энергии в сетях на 2018 год составляет 249,98 млн кВт.ч. или 8,76% от величины поступления электрической энергии в сеть   
(2 853,03 млн. кВт.ч.). При этом относительный уровень потерь электрической энергии по уровням напряжения не соответствует долгосрочным параметрам регулирования, утвержденным для Филиала «Хакасэнерго» на 2017-2021 гг. Объемы потерь определены на основании данных Филиала, поданных для учета в сводном прогнозном балансе.

Расчет стоимости покупки потерь, представленный Филиалом «Хакасэнерго» в тарифной заявке на 2018 год, приведен ниже.

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **2018 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **год** |
| Объем потерь электроэнергии в сети | млн кВт\*ч. | 131,59 | 118,39 | 249,98 |
| Средневзвешенная цена покупки потерь э/э | руб./тыс. кВт\*ч. | 2 101,87 | 2 101,87 | 2 101,87 |
| Стоимость потерь | тыс. руб. | 276 580,71 | 248 845,20 | 525 425,91 |

Цена на покупку потерь электрической энергии в составе тарифной заявки на 2018 год рассчитана Филиалом «Хакасэнерго» исходя из средневзвешенной цены на покупку электроэнергии на компенсацию потерь по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за январь-февраль 2017 года с учетом роста цен на электроэнергию на оптовом рынке в размере 6,3%, предусмотренного прогнозом Минэкономразвития.

Заявленная в составе тарифных материалов Филиала «Хакасэнерго» стоимость покупки потерь электрической энергии на 2018 год составила   
525 425,91 тыс. руб.

Указанная планируемая стоимость покупки потерь электрической энергии указана в составе тарифной заявки, а именно в таблице П 1.25 «Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Экспертами органа регулирования произведен расчет стоимости компенсации потерь в электрических сетях Филиала ПАО «МРСК Сибири» «Хакасэнерго» на 2018 год с применением следующих параметров:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. изм.** | **2018 г.** | | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **год** |
| Объем потерь электроэнергии в сети | млн кВт.ч. | 131,746 | 118,2341 | 249,98 |
| Средневзвешенная цена покупки потерь э/э | руб./тыс. кВт.ч. | 1 941,90 | 1 941,90 | 1 941,90 |
| Стоимость потерь | тыс. руб. | 255 837,97 | 229 599,17 | 485 437,13 |

Экспертами указано, что величина технологического расхода электрической энергии и мощности принята согласно предложению Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия, направленному в Федеральную антимонопольную службу для утверждения в установленные законодательством сроки.

Расчет экспертами произведен не по форме, предусмотренной требованиями п. 81 Основ ценообразования № 1178, в частности, отмечено, что эксперты использовали данные о среднем фактическом тарифе за 1 полугодие 2017 года, с учетом применения индекса цен в размере 4,0 % в соответствии с Прогнозом СЭР.

В соответствии с Протоколом заседания Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 25.12.2017 № 8 Правлением принято решение о принятии в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Республики Хакасия объем НВВ Филиала «Хакасэнерго» с учетом затрат на оплату потерь в размере 524 782,37 тыс. руб. Каких-либо комментариев о причинах изменения затрат на оплату потерь электрической энергии в указанном Протоколе не приводится.

Таким образом, размер не учтенных расходов на оплату потерь электрической энергии в сравнении с Заявлением Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на 2018 год составляет 643,54 тыс. руб. или 0,12%.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель отмечает, что предложение Филиала «Хакасэнерго» по размеру расходов на приобретение потерь электрической энергии на 2018 год не в полной мере соответствует требованиям Основ ценообразования № 1178, использованы имеющиеся фактические значение нерегулируемых цен за периоды, предшествующие дате подачи тарифной заявки. С другой стороны, у Филиала «Хакасэнерго» отсутствовала практическая возможность прямо следовать требованиям п. 81 Основ ценообразования № 1178, т.к. наиболее ранняя дата размещения НП «Совет рынка» прогноза нерегулируемых цен на 2018 год датирована 01.11.2017 года (https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/prognozy-optovyh-cen-na-god/index.htm).

Исполнитель рекомендует Заказчику приводить соответствующие пояснения в составе пояснительной записки к подаваемым тарифным материалам.

В соответствии с Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 28.12.2017 № 6-э сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Хакасэнергосбыт» в зоне его деятельности на территории Республики Хакасия для целей приобретения потерь составляет 299,00 руб./тыс. кВт\*ч. на первое полугодие 2018 года и 275,00 руб./тыс. кВт\*ч. на второе полугодие 2018 года, инфраструктурные платежи определены в соответствии с Приказом ФАС России от 29.12.2016 № 1908/16, Приказом ФАС России от 23.12.2016 № 1826/16, Протоколом от 17.04.2017 № 7/2017 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка».

Прогноз НП «Совет рынка» свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2018 год опубликован в сети Интернет по адресу http://www.atsenergo.ru/sites/default/files/prognoz/20171128\_ats\_ishodnye\_dannye\_i\_prognoz\_na\_2018.pdf.

Наиболее близкая к дате регулирования дата формирования и размещения прогноза НП «Совет рынка» - 28 ноября 2017 года:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Дата прогноза** | **прогнозная цена на энергию, руб./тыс. кВт.ч.** | | **прогнозная цена на мощность, руб./Мвт** | |
|  | **1 п/г** | **2 п/г** | **1 п/г** | **2 п/г** |
| 28.11.2017 | 897,00 | 854,00 | 598 280,00 | 588 667,00 |

Исполнитель выполнил расчет стоимости потерь электрической энергии по Филиалу «Хакасэнерго» на 2018 год исходя из утвержденных балансовых объемов потерь электрической энергии и мощности, а также прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию и мощность, расчет представлен ниже.

| **Показатель** | **ед. изм.** | **2018 год** | | **Обоснование** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 п/г** | **2 п/г** |
| Плата АО «АТС» | руб./МВтч | 1,077 | 1,117 | Приказ ФАС России от 29.12.2016 № 1908/16 (тариф на 2017 год) с ИПЦ 103,7% на 2 полугодие 2018 года |
| Плата АО «СО ЕЭС» | руб./МВтч | 1,637 | 1,698 | Приказ ФАС России от 23.12.2016 № 1826/16 с ИПЦ 103,7% на 2 полугодие 2018 года |
| Плата услуг АО «ЦФР» | руб./МВтч | 0,333 | 0,333 | Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР», утвержденный НС Ассоциации «НП Совет рынка» 17.04.2017 года (Протокол от 17.04.2017 № 7/2017) |
| Прогнозная нерегулируемая цена на электрическую мощность на оптовом рынке | руб./МВтч | 897 | 854 | Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2018 год от 28.11.2017, опубликованный на официальном сайте АО «АТС». |
| Прогнозная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке | руб./МВт в мес. | 598 280 | 588 667 |
| Объем потерь | тыс. МВтч | 131,7460 | 118,2341 | Сводный прогнозный баланс электрической энергии (мощности), утвержденный приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП |
| Мощность | МВт | 33,142 | 29,958 |
| Сбытовая надбавка | руб./МВтч | 299,00 | 275,00 | Приказ Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 28.12.2017 № 6-э |
| Прогнозная цена покупки потерь | руб./МВтч | 2 102,07 | 2 027,07 |  |
| **Расходы на покупку потерь по полугодиям** | **тыс. руб.** | **276 939,18** | **239 669,16** |  |
| **Расходы на покупку потерь на 2018 год** | **тыс. руб.** | **516 608,34** | |  |

Расчетная стоимость потерь электрической энергии на 2018 год по Филиалу «Хакасэнерго» составляет 516 608,34 тыс. руб., что на 8 174,04 тыс. руб. (1,56%) меньше стоимости потерь электрической энергии в соответствии с принятыми Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия тарифными решениями на 2018 год (524 782,37 тыс. руб.).

Также Исполнителем выполнен расчет стоимости потерь электрической энергии по Филиалу «Хакасэнерго» на 2018 год исходя из утвержденных балансовых объемов потерь электрической энергии, расчетного коэффициента оплаты мощности и прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию и мощность, расчет представлен ниже.

С учетом позиции экспертов Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия о применении в расчетах стоимости потерь электрической энергии данных о средней фактической цене приобретения потерь за 1 полугодие 2017 года, Исполнитель считает допустимым при выполнении проверочного расчета стоимости потерь электрической энергии по п. 81 Основ ценообразования № 1178 использование средней величины коэффициента оплаты мощности за 1 полугодие 2017 года, данные представлены ниже.

| **Период** | **коэффициент оплаты мощности для потребителей 1 ценовой категории, ед.** |
| --- | --- |
| янв.17 | 0,001585528 |
| фев.17 | 0,001825944 |
| мар.17 | 0,001539193 |
| апр.17 | 0,001654393 |
| май.17 | 0,001490596 |
| июн.17 | 0,001590844 |
| Среднее значение | 0,001614417 |

Порядок определения коэффициента оплаты мощности предусмотрен пунктом 88 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

Информация о величинах коэффициента оплаты мощности за январь-июнь 2017 года опубликована на сайте АО «Хакасэнергосбыт» по адресу https://www.khakensb.ru/corporate/the-maximum-levels-of-unregulated-prices-and-their-components/electric-ener.php.

С учетом указанных исходных ценовых параметров выполнена проверка расчета стоимости потерь электрической энергии, принятых в тарифных решениях на 2018 год:

| **Показатель** | **ед. изм.** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **2018** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| объем потерь | млн. кВт.ч. | 131,7460 | 118,2341 | 249,9801 |
| коэффициент оплаты мощности | ед. | 0,001614417 | 0,001614417 | 0,001614417 |
| услуги АО «АТС» | руб./тыс. кВт.ч. | 1,077 | 1,117 |  |
| услуги АО «СО ЕЭС» | руб./тыс. кВт.ч. | 1,637 | 1,698 |  |
| услуги АО «ЦФР» | руб./тыс. кВт.ч. | 0,333 | 0,333 |  |
| сбытовая надбавка ГП | руб./тыс. кВт.ч. | 299,00 | 275,00 |  |
| цена э/э | руб./тыс. кВт.ч. | 897 | 854 |  |
| цена на мощность | руб./Мвт | 598 280,00 | 588 667,00 |  |
| итоговый предельный уровень нерег. цены | руб./тыс. кВт.ч. | 2 164,92 | 2 082,50 | 2 125,94 |
| **итого стоимость потерь по расчету** | **тыс. руб.** | **285 219,57** | **246 222,72** | **531 442,29** |

Использование указанных выше параметров формирует плановую стоимость потерь электрической энергии на 2018 год в размере 531 442,29 тыс. руб., что больше стоимости потерь по принятым тарифным решениям на 6 659,91 тыс. руб. (1,27%) и больше стоимости потерь по предложению Филиала в составе тарифной заявки на 6 016,38 тыс. руб. (1,15%).

Дополнительно Исполнителем выполнен проверочный расчет плановой стоимости потерь электрической энергии в сетях Филиала «Хакасэнерго» с учетом заявленных Филиалом «Хакасэнерго» объемов потерь в сводный прогнозный баланс и в составе тарифной заявки на 2018 год в размере 249,98 млн кВт\*ч. и указанных выше ценовых параметров, расчет представлен ниже.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **ед. изм.** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **2018** |
| объем потерь | млн. кВт.ч. | 131,5900 | 118,3900 | 249,9800 |
| коэффициент оплаты мощности | ед. | 0,001614417 | 0,001614417 | 0,001614417 |
| услуги АО «АТС» | руб./тыс. кВт.ч. | 1,077 | 1,117 |  |
| услуги АО «СО ЕЭС» | руб./тыс. кВт.ч. | 1,637 | 1,698 |  |
| услуги АО «ЦФР» | руб./тыс. кВт.ч. | 0,333 | 0,333 |  |
| сбытовая надбавка ГП | руб./тыс. кВт.ч. | 299,00 | 275,00 |  |
| цена э/э | руб./тыс. кВт.ч. | 897 | 854 |  |
| цена на мощность | руб./Мвт | 598 280,00 | 588 667,00 |  |
| итоговый предельный уровень нерег. цены | руб./тыс. кВт.ч. | 2 164,92 | 2 082,50 | 2 125,89 |
| **итого стоимость потерь по расчету** | **тыс. руб.** | **284 881,84** | **246 547,38** | **531 429,22** |

Таким образом, при расчете плановой стоимости потерь электрической энергии в сетях Филиала «Хакасэнерго» с учетом заявленных объемов потерь в сводный прогнозный баланс и в составе тарифной заявки на 2018 год, а также ценовых параметров, использование которых предусмотрено п. 81 Основ ценообразования № 1178, стоимость потерь составила бы 531 429,22 тыс. руб., что больше стоимости потерь по расчету экспертов на 6 646,85 тыс. руб. (1,27%), и больше стоимости потерь по предложению Филиала в составе тарифной заявки на 6 003,31 тыс. руб. (1,14%).

Таким образом, Исполнитель фиксирует, что размер учтенных Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия экономически обоснованных расходов Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» на оплату потерь на 2018 год меньше на 6 646,85 тыс. руб. или 1,27% от величины расходов на покупку потерь электрической энергии, рассчитанных в соответствии с п. 81 Основ ценообразования № 1178.

Фактические объемы и стоимость потерь электрической энергии в сетях Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2018 год размещены в разделе «Структура и объемы затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)» по адресу https://rosseti-sib.ru/index.php?option=com\_content&view=article&id=3791:struktura-i-ob-emakh-zatrat-na-proizvodstvo-i-realizatsiyu-tovarov-rabot-uslug-20150811-115339&catid=2888:raskrytie-informatsii-setevoj-organizatsii-20150810-181930&Itemid=4140&lang=ru40

Фактические объемы и стоимость потерь электрической энергии в сетях Филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго» за 2018 год составили   
209,71 млн. кВт\*ч. и 436 948,25 тыс. руб. соответственно.

Анализ изменений фактических данных по стоимости потерь в сравнении с учтенными Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия при рассмотрении тарифной заявки Филиала «Хакасэнерго» представлен ниже.

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **учтено на 2018 год** | **факт за 2018 год** | **отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **абс.** | **относ.** |
| объем | млн. кВт.ч. | 249,98 | 209,71 | -40,27 | -16,11% |
| цена | руб./тыс. кВт.ч. | 2 099,30 | 2 083,62 | -15,68 | -0,75% |
| стоимость | тыс. руб. | 524 782,37 | 436 948,25 | -87 834,13 | -16,74% |
| фактор объема |  |  |  | -83 914,10 |  |
| фактор цены |  |  |  | -3 920,03 |  |

Фактические расходы на покупку потерь Филиала «Хакасэнерго» за 2018 год меньше учтенных при расчете НВВ на 87 834,13 тыс. руб. или 16,74%.

При выполнении факторного анализа, который представлен ниже, Исполнитель для корректного учета расходов на покупку потерь электрической энергии, принятых по итогам тарифных решений, скорректировал рассчитанную экспертами цену покупки потерь электрической энергии.

Таким образом, уменьшение фактической стоимости потерь в сравнении с учтенной при утверждении НВВ Филиала «Хакасэнерго» на 2018 год произошло как следствие уменьшения объемов потерь, так и цены их покупки. Уменьшение стоимости потерь вследствие уменьшения фактических объемов потерь электрической энергии в сетях составило 83 914,10 тыс. руб. (доля фактора – 95,5%), вследствие уменьшения фактической цены в сравнении с ценой, учтенной в тарифных решениях, – 3 920,03 тыс. руб. (доля фактора – 4,5%).