**

ё

*2020*

**Отчет**

**по результатам подготовки рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами на 2019 год в отношении   
филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго»**

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

**№ 18.4000.34.20 от 29.01.2020 года**

**Этап № 1.2.1.**

***Оглавление***

[**1.** **Вводная часть** 4](#_Toc49182421)

[**1.1.** **Сведения о Заказчике** 4](#_Toc49182422)

[**1.2.** **Сведения об Исполнителе** 4](#_Toc49182423)

[**1.3.** **Основание для оказания услуг** 5](#_Toc49182424)

[**1.4.** **Цель оказания услуг** 5](#_Toc49182425)

[**1.5.** **Нормативно-правовая база** 7](#_Toc49182426)

[**2.** **Фрагментарные рекомендации и предложения к формированию пакета обосновывающих документов, предоставляемых филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго» в Республиканскую службу по тарифам Республики Бурятия в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год** 10](#_Toc49182427)

[**3.** **Фрагментарные рекомендации и предложения к формированию балансов электрической энергии (мощности), принимаемых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия в расчет тарифов филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго» по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год** 22](#_Toc49182428)

[**4.1.** **Рекомендации в части формирования уровня неподконтрольных расходов** 26](#_Toc49182429)

[**4.2.** **Рекомендации в части расходов на компенсацию потерь** 40](#_Toc49182430)

[**4.3.** **Рекомендации в части расчета корректировок необходимой валовой выручки** 41](#_Toc49182431)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2019 год в отношении ПАО «МРСК Сибири» (далее – Заказчик) составлен ООО «Экспертная компания ЭПАР» (далее – Исполнитель) на основании экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующим органом в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири»- «Бурятэнерго» (далее – регулируемая организация, филиал «Бурятэнерго») при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год на территории Республики Бурятия, экспертизы обосновывающих материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго» в регулирующий орган – Республиканскую службу по тарифам Республики Бурятия в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, экспертизы обоснованности решений, принятых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

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

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

### **Вводная часть**

### **Сведения о Заказчике**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Информация |
| Организационно-правовая форма и полное наименование Заказчика | Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» |
| Краткое наименование Заказчика | ПАО «МРСК Сибири» |
| ОГРН | 1052460054327 |
| ИНН/КПП | 2460069527/997650001 |
| Юридический адрес Заказчика | 660 021, г. Красноярск, ул. Бограда, 144а |
| Место нахождения Заказчика | 660 021, г. Красноярск, ул. Бограда, 144а |
| Реквизиты Заказчика | р/с № 40702810031020004498  Красноярское отделение № 8646 ПАО Сбербанк г. Красноярск  БИК 040407627  к/с№30101810800000000627 |
| Получатель услуги | Филиал ПАО «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго» |
| Юридический и почтовый адрес | 670 034, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, пр. 50 лет Октября, 28 |

### **Сведения об Исполнителе**

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

### 

### **Основание для оказания услуг**

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

### **Цель оказания услуг**

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» при установлении регулируемых тарифов.

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

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

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

**Этап № 1.2.1.**

* + 1. Подготовка фрагментарных рекомендаций и предложений к формированию пакета обосновывающих документов, предоставляемых филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго» в Республиканскую службу по тарифам Республики Бурятия в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год.
    2. Подготовка фрагментарных рекомендаций и предложений к формированию балансов электрической энергии (мощности), принимаемых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия в расчет тарифов филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго» по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год.
    3. Подготовка фрагментарных рекомендаций и предложений по формированию необходимой валовой выручки, принимаемой Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия в расчет тарифов филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго» по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год.

### **Нормативно-правовая база**

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

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

### **Фрагментарные рекомендации и предложения к формированию пакета обосновывающих документов, предоставляемых филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго» в Республиканскую службу по тарифам Республики Бурятия в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год**

Поскольку Заказчиком не предоставлено для анализа экспертное заключение, Исполнителем в своем заключении отражена позиция регулирующего органа в достаточно кратком виде, полагаясь на протокольное решение РСТ РБ.

Согласно пункту 25 Правил государственного регулирования организация, осуществляющая регулируемую деятельность, за 10 дней до рассмотрения вопроса об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней должна быть извещена (с подтверждением получения извещения) о дате, времени и месте заседания коллегиального органа регулирующего органа и не позднее чем   
за 1 день до заседания ознакомлена с его материалами, включая проект решения.

Поскольку пунктом 25 Правил государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике не предусмотрено право регулируемой организации, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы), знакомиться с материалами дела об установлении цен (тарифов) со снятием копии с документов в течение всего срока его открытия, по аналогии с ценообразованием в сфере теплоснабжения (пункт 20 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075), Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» направлять письмо на имя руководителя РСТ РБ о намерении филиала «Бурятэнерго» в соответствии со статьей 35 Гражданского процессуального кодекса РФ и пунктом 25 Правил государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике при ознакомлении с материалами дела, в том числе экспертным заключением, снимать копии и делать выписки из них.

На основании пункта 12 Правил филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» письмом от 27.04.2018 № 1.2/1.2/2067-исх в адрес РСТ РБ было направлено Заявление на открытие тарифного дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям филиала «Бурятэнерго» на очередной долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы с применением метода индексации необходимой валовой выручки.

**ФРАГМЕНТАРНЫЕ РЕКОМЕНДАЦИИ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» предоставлять в РСТ РБ копии договоров и аналитических записок. В случае, если в обоснование расходов требуется предоставление большого количества обосновывающих документов, рекомендуем предоставлять реестры договоров поставок продукции (товаров, работ и услуг), с обязательным указанием реквизитов договоров, наименования поставщика, способа проведения закупки, выдержки из аналитической записки, с приложением для обозрения в выборочном порядке документов.

Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу «Бурятэнерго» не допускать искажений, поскольку неправильно сформированные предложения предприятия могут повлечь со стороны регулирующего органа действия по учету в НВВ филиала расходов на плановый период регулирования в меньшем размере, мотивируя данное решение исходя из предложения предприятия.

* ***По всем статьям затрат:***
* пояснительная записка с обоснованием потребности и экономической целесообразности расходов, нормативного обоснования необходимости осуществления расходов с обязательным соблюдением соответствия между величинами, отражаемыми в пояснительной записке и в обосновывающих документах;
* расчет, обосновывающий увеличение расходов по статьям затрат менее 500 тыс. руб. на очередной период регулирования сверх ИПЦ с указанием причин увеличения расходов. Расчет должен содержать количественные и стоимостные показатели, обеспечивающие прозрачность формирования расходов по статьям;
* документы, подтверждающие фактические экономически обоснованные расходы за прошедший период регулирования (оборотно-сальдовые ведомости, анализ счетов учета расходов по статьям, реестры актов выполненных работ/оказанных услуг с указанием реквизитов договоров и закупочных процедур);
* действующие договоры, с приложениями о пролонгации на очередной период регулирования;
* договоры, заключенные на плановый период регулирования, при наличии.
* ***По статье «Спецодежда и СИЗ», в результате рассмотрения предоставленных документов установлено следующее:***

С целью обоснования расходов на специальную одежду и специальную обувь, а также средства индивидуальной защиты, материалы на охрану труда, оргтехника (ПК, серверы, сетевое оборудование), приобретение РИСЭ, бланочная продукция, климатическое оборудование, приобретение зимних автошин, топливо, форменная одежда, техническая и специальная литература, которые не были приняты регулирующим органом в объеме, заявленном со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», Исполнитель рекомендует также предоставлять в составе тарифной заявки на первый год нового долгосрочного периода регулирования:

* расчет расходов на специальную одежду и специальную обувь, а также средства индивидуальной защиты, материалы на охрану труда, оргтехника (ПК, серверы, сетевое оборудование), приобретение РИСЭ, бланочная продукция, климатическое оборудование, приобретение зимних автошин, форменная одежда, техническая и специальная литература, топливо на каждый год долгосрочного периода регулирования, с предложением для включения в состав базового уровня среднегодового значения за пятилетний период. При определении потребности в соответствующих расходах учитывать сроки списания специальной одежды и специальной обуви;
* обоснование цен (коммерческие предложения, прайс-листы, счета, первичные документы бухгалтерского учета);
* не допускать превышения расходов по статьям затрат в предложении филиала на регулируемый период.
* ***По статье «Работы и услуги производственного характера»***

Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» с целью обоснования заявляемых к принятию расходов предоставлять в составе обосновывающих материалов:

* реестр актов выполненных работ и акты за истекший год, предшествующий первому (базовому) году долгосрочного периода регулирования;
* дополнительные пояснения относительно значительного превышения плановых затрат над фактическими расходами;
* копии договоров на выполнение работ (услуг) с приложением сметной документации за истекший период в полном объеме.
* ***По статье «Юридические и информационные услуги»***

Исполнитель считает необходимым обратить внимание на частичное отсутствие в составе обосновывающих документов:

* копии заключенных договоров по информационным услугам представлены не в полном объеме. Первичная документация к договорам не представлена;
* в обоснование фактических расходов за 2017 год на юридические и информационные услуги представлена только бухгалтерская отчетность «обороты по счету 20», реестры актов выполненных работ (услуг) и договоры на оказание услуг отсутствуют.
* ***По статье «Аудиторские и консультационные услуги»***

Исполнитель считает необходимым обратить внимание на частичное отсутствие в составе тарифной заявки обосновывающих документов:

* копии заключенных договоров по консультационным услугам представлены не в полном объеме. Первичная документация к договорам не представлена. Заявленные в реестре счета в обоснование расходов также отсутствуют.

Исполнитель считает необходимым рекомендовать в материалах тарифной заявки также предоставлять копии договоров, реестры актов выполненных работ и все акты за истекший год, предшествующий первому (базовому) году долгосрочного периода регулирования и прикладывать к каждой статье распределение затрат по централизованным договорам.

* ***По статье «Управленческий расходы (расходы исполнительного аппарата управления ПАО «МРСК Сибири»***

Исполнителем рекомендуется предоставление следующих дополнительных материалов и документов:

* расчет распределения затрат исполнительного аппарата между филиалами ПАО «МРСК Сибири» с приложением подтверждающих исходные данные документов и пояснениями, при этом в разрезе каждой статьи затрат исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» необходимо представить бухгалтерскую отчетность, подтверждающую фактические расходы за истекший период регулирования, а также документы, подтверждающие экономическую обоснованность данных затрат в соответствии с положениями п. 29 Основ ценообразования.
* по статье расходов на оплату труда исполнительного аппарата: расчет расходов на оплату в соответствии с положениями Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике, в том числе расчет среднего тарифного коэффициента.
* документы, подтверждающие отсутствие в штате филиала персонала, выполняющего соответствующие функции (заключения независимых экспертов);
* расчет нормативной численности персонала филиала для выполнения функций Исполнительного аппарата;
* расчет расходов на оплату труда, страховые взносы, содержание данного персонала (персонала по выполнению функций Исполнительного аппарата) и иные расходы, непосредственно связанные с выполнением функций управления. Сопоставление полученных расчетов с расходами на вышестоящие органы управления;
* положения о департаментах, отделах, управлениях Исполнительного аппарата;
* штатное расписание Исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» за анализируемый период и на плановый период регулирования;
* расчет расходов на оплату труда Исполнительного аппарата с указанием фактических данных, ожидаемых данных и прогнозных данных;
* экспертные заключения независимых экспертов, подтверждающие экономическую целесообразность консолидированных функций управления;
* для обоснования представительских расходов Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» представлять в материалах тарифного дела пояснительную записку с обоснованием взаимосвязи представительских расходов непосредственно с деятельностью по передаче электрической энергии, а также документы, подтверждающие стоимость соответствующих затрат (коммерческие предложения, прайс-листы, счета) и первичные документы, подтверждающие фактические расходы за предшествующий период;
* документы, подтверждающие оказание услуг (выполнения работ) в интересах филиалов общества (аудиторские заключения, в которых отражено исследование документации по всем филиалам общества; подтверждение нотариальных услуг – доверенности на руководителя филиалов, юристов филиалов, копии уставных документов и т.д.; отчеты об оказании услуг (выполнении работ), в которых отражается информация о проведенном анализе, обследовании и т.д. документов или имущества филиалов общества). Например, по договору на осуществление технического надзора на объектах электросетевого хозяйства предоставляется отчет о проведенном надзоре (справки о соответствии объектов) с указанием перечня объектов, что позволяет установить их принадлежность к конкретному филиалу общества.
* документы, подтверждающие размер расходов на аренду имущества (инвентарные карточки учета объекта основных средств по форме № ОС-6 и декларации об оплате налога на имущество); В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.
* ***По статье «Расходы на подготовку кадров»***

Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу «Бурятэнерго» для обоснования заявляемых расходов дополнительно предоставлять в составе материалов тарифной заявки:

* пояснения по необходимости проведения мероприятий по подбору кадров, а также увеличению стоимости одного обучения (по ряду образовательных учреждений) в сравнении со стоимостью в предшествующем периоде более чем на величину индекса потребительских цен;
* мониторинг цен по образовательным учреждениям, расположенным на территории Республики Бурятия;
* документы, подтверждающие плановую стоимость обучения (коммерческие предложения, прайс-листы и др.);
* обоснования по планируемому к обучению сотрудников в плановом периоде в сравнении с предшествующим годом;
* информацию о планируемых программах обучения в плановом периоде с приложением соответствующих программ;
* реестр актов и копии актов выполненных работ (услуг) за предшествующий период;

Исполнитель считает необходимым планировать расходы обучения на каждый год долгосрочного периода и принимать за прогнозное значение 1/5 от пятилетних расходов.

* ***По статье «Страхование»***

Для обоснования заявленных расходов Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в составе тарифной заявки дополнительно представлять:

* расчет расходов на добровольное медицинское страхование персонала с разделением расходов на страхование для основного производственного персонала и прочего персонала филиала;
* расчет расходов на добровольное страхование имущества (в разрезе каждого объекта) с разделением расходов на страхование основных производственных объектов и прочих объектов филиала;
* расчет расходов на страхование транспортных средств (в разрезе каждого транспортного средства) с разделением расходов на страхование специальной техники, непосредственно занятой в производственном процессе и прочих вспомогательных транспортных средств;
* реестр и копии страховых полисов на истекший год, предшествующий первому (базовому) году долгосрочного периода регулирования.
* ***По статье «Расходы на оформление земельно - правовых документов»***

Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» дополнительно представлять в составе тарифной заявки с целью обоснования плановых расходов следующие материалы:

* расчет расходов на оформление земельно-правовых документов в разрезе каждого земельного участка, которые необходимо поставить на кадастровый учет и по которым необходимо выполнить работы на оформление кадастровых (землеустроительных) дел;
* документы, подтверждающие, что данные работы не были выполнены ранее (справки из кадастровой палаты об отсутствии данных о земельных участках в кадастровом учете);
* реестр договоров, копии договоров и первичную документацию за предшествующий период в целях обоснования стоимости работ и подтверждения фактических затрат.
* ***По статье «Аренда»***

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

* пообъектный расчет арендной платы на предстоящий период регулирования с указанием первоначальной стоимости арендуемых объектов, даты ввода в эксплуатацию, СПИ, амортизационной группы, суммы начисленной амортизации до начала периода регулирования, остаточной стоимости на начало периода, амортизации за период, остаточной стоимости на конец периода, с указанием сумм налога на имущество и иных налогов, относящихся к арендуемому имуществу, с пояснительной запиской;
* информацию от собственников арендуемого имущества о сумме амортизации, налога на имущество, других налогов и установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду;
* документы, подтверждающие оплату услуг по договорам аренды за предшествующий год и истекший период текущего года;
* реестр платежных поручений (с указанием сумм) об уплате по договорам аренды земельных участков за предшествующий год и истекший период текущего года.
* ***По статье «Налоги»***

Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в составе обосновывающих материалов на очередной период регулирования предоставлять:

* пообъектный расчет налога на недвижимое имущество филиала «бурятэнерго» на предстоящий период регулирования;
* пообъектный расчет транспортного налога на предстоящий период регулирования;
* пообъектный расчет водного налога на предстоящий период регулирования;
* утвержденные квартальные (годовые) лимиты водопользования;
* утвержденный для филиала норматив образования отходов и лимитов на их размещение.
* ***По статье «Амортизация»***

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

* инвентарные карточки учета объектов ОС по принятым на баланс организации ОС за предшествующий год и истекший период текущего года.
* ***По статье «Расходы на обслуживание кредитных ресурсов»***

Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» 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 потоков наличности на предстоящий период регулирования с указанием кассовых разрывов и причин его формирования;
* расчет процента сбора денежных средств за истекший отчетный период и на плановый период регулирования.
* ***По статье «Налог на прибыль»***

Исполнитель рекомендует в составе тарифной заявки также представлять в регулирующий орган:

- справку об удельном весе структурных подразделений ПАО «МРСК Сибири» для расчета налогооблагаемой прибыли, приходящейся на структурные подразделения за 4 квартала отчетного года.

* ***Инвестиционная программа***

В целях минимизации риска по увеличению размера отрицательной корректировки необходимой валовой выручки на очередной период регулирования, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в 2019 году, Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» проводить своевременную корректировку параметров инвестиционной программы. Кроме того, в составе предложения по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий год приложить:

* документы, подтверждающие факт финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам, включая:
* копии платежных поручений со статусом «Оплачено» и указанием идентификационного проекта ИПР, по которому прошла оплата;
* товарные накладные;
* справки по распределению косвенных затрат;
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год дополнительно приложить документы, подтверждающие необходимость и экономическую обоснованность финансирования новых инвестиционных проектов инвестиционной программы, такие как:
* для инвестиционных проектов, реализующихся в рамках осуществления мероприятий по ТП – реестр и копии заключенных договоров на технологическое присоединение;
* для инвестиционных проектов, реализующихся в рамках модернизации, реконструкции или технического перевооружения – обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации в целях ликвидации последствий аварий; предписания государственных надзорных и контролирующих органов, экспертные заключения о необходимости выполнения мероприятий;
* инвестиционные проекты иных направлений реализации – соответствующие обосновывающие материалы, подтверждающие необходимость их реализации (решения органов исполнительной власти, указы Президента Российской Федерации и пр.);
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год дополнительно приложить документы, подтверждающие полную стоимость новых инвестиционных проектов инвестиционной программы, такие как:
* для инвестиционных проектов, имеющих утвержденную проектно-сметную документацию - сводка затрат; сводный сметный расчет, разработанный в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации; пояснительная записка к сметной документации по инвестиционному проекту; копия решения об утверждении проектной документации.
* для инвестиционных проектов, не имеющих утвержденную проектно-сметную документацию - сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации); копии документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета по инвестиционному проекту.

### **Фрагментарные рекомендации и предложения к формированию балансов электрической энергии (мощности), принимаемых Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия в расчет тарифов филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго» по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год**

Исполнителем проведена оценка параметров Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Бурятия на 2019 год (далее также - Сводный прогнозный баланс, СПБ).

В Сводном прогнозном балансе на 2019 год для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» определен размер потерь электрической энергии в электрических сетях на 2019 год – 442,43 млн. кВт\*ч, исходя из заявки РСТ РБ по СПБ на 2019 год на 01.09.2018 (предложение РСТ РБ выполнено с учетом расчета норматива потерь по приказу Минэнерго РФ от 26.09.2017 № 887 с учетом объема электропотребления ВН1 в размере 1 070,1 млн. кВт\*ч и заявки ООО «Русэнергосбыт» на 01.09.2018 г. в которой электропотребление составляло 1 236,66 млн. кВт\*ч, в том числе потребителей ВН1- 972,16 млн. кВт\*ч ).

Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия, в тарифно-балансовых решениях на 2019 год для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», объем потерь электрической энергии в электрических сетях на 2019 год составляет 439,048 млн. кВт\*ч. Данный показатель соответствует расчётному уровню потерь электроэнергии, выполненному Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 26.09.2017 №887, в СПБ на 2019 год, утвержденном Приказом ФАС России от 27.11.2018 №1649а/18-ДСП, для покупателя - субъекта оптового рынка электроэнергии ООО «Русэнергосбыт» электропотребление было снижено до 1 169,9 млн. кВт\*ч. Разница отразилось на потребителях ВН1: электропотребление потребителей ВН1 снизилось с 1 070,1 до 1 002,63 млн. кВт\*ч, в том числе потребителей ООО «Русэнергосбыт» ВН1 – с 972,16 до 904,78 млн. кВт\*ч.

В заявке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» от 27.04.18 №1.2/02/2067-исх на 2019 год, не содержится информации по электропотреблению населением (план) и потребителям ВН1 (план и факт).

Кроме того, в заявке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на 2019 год фактический объем потерь электроэнергии, представленный в формате таблицы №П1.4, соответствует данным, представленным в отчетности по форме 46-ЭЭ (передача) за 2017 год филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» составляет 299,574 млн. кВт\*ч.

В расчете потерь с учетом разногласий филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» с ГП – АО «Читаэнергосбыт» - ТП «Энергосбыт Бурятии», фактический объем потерь за 2017 год составляет 457,8675 млн. кВт\*ч. Объем потерь, являющийся предметом разногласий между филиалом ПАО «МРСК Сибирь» и АО «Читаэнергосбыт», составляет 158,2935 млн. кВт\*ч.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2017 год (факт)** | **2018 год (план)** | **2019 год** | | **Откл. от факта 2017 года** |
| **заявка** | **ТБР** |
| Отпуск в сеть, млн. кВт\*ч | 4 446,6375 | 4 340,458 | 4 446,6375 | 4 480,36 | +0,75% |
| Потери (с учетом разногласий),  млн. кВт\*ч | 299,574 (457,8675) | 577,181 | 360,541 | 439,048 | +46,55%  (-4,44%) |
| Отпуск из сети (с учетом разногласий), млн. кВт\*ч | 4 147,064 (3988,77) | 3 763,277 | 4 086,097 | 4 041,312 | -2,551% (1,013%) |

Полезный отпуск потребителям услуги по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» сформирован РСТ РБ исходя параметров электроэнергии (мощности) утвержденных в сводном прогнозном балансе (СПБ) ФАС России на 2019 год за минусом объемных показателей полезного отпуска (заявленной мощности) потребителей прочих ТСО, участвующих при формировании котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Бурятия на 2019 год.

Полезный отпуск электроэнергии распределен РСТ РБ по уровням напряжения с учетом статистической отчетности в целом по всем ТСО за периоды 2017-2018 гг., с учетом утвержденного ФАС России в СПБ 2019 года объёма электроэнергии для населения, планового объема потерь электроэнергии, а также заявок крупных потребителей – субъектов оптового рынка электроэнергии (мощности).

Учитывая представленную информацию от филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» и принятые РСТ РБ тарифно-балансовые решения на 2019 год, оценочная величина отклонений, связанных со структурой полезного отпуска за 2017 год (факт) и планового на 2019 год с учетом тарифов на услуги по передаче электрической энергии (котловой) тариф на 2019 год (Приказ РСТ РБ от 18.01.2019 № 1/2), в стоимостном выражении в 2019 году, по мнению Исполнителя, составляет **7,96 млн. руб.**, что отражено в следующей таблице. Данная величина отклонений НВВ, связанных со структурой полезного отпуска электроэнергии, определена как произведение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии и величины отклонения планового полезного отпуска на 2019 год от фактических значений 2017 года.

В результате рассмотрения отчетных данных филиала «Бурятэнерго» по форме №46-ээ за 2019 год необходимо отметить следующее:

* полезный отпуск за 2019 год сформирован филиалом «Бурятэнерго» с учетом сетевого комплекса АО «Улан-Удэ Энерго», тогда как при определении РСТ РБ долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на 2019-2023 годы (нормативные потери электрической энергии в размере 12,625%) данный сетевой комплекс не учитывался.

1. **Фрагментарные рекомендации и предложения по формированию необходимой валовой выручки, принимаемой Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия в расчет тарифов филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Бурятэнерго» по результатам экспертизы тарифно-балансовых решений на 2019 год**

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

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

, (2)

где:

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

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

НР1, НРi - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов.

Вi - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов.

КНКi - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i.

### **Рекомендации в части формирования уровня неподконтрольных расходов**

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **2017 г., тыс. руб.** | | **2019 г., тыс. руб.** | | | **Отклонение, %** | |
| **Факт по данным филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго»** | **Факт по анализу Исполнителя** | **Тарифная заявка филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго»** | **Принято РСТ РБ (ТБР)** | **Исполнитель по методу ЭОР** | **План 2019 г. / к заявке** | **план 2019 г. /к ТБР** |
|  | **Неподконтрольные расходы - всего** | **2 357 610,7** | **2 305 676,88** | **2 998 915,98** | **2 346 384,57** | **2 884 392,66** | **-2,88** | **22,9** |
| 1 | Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | 1 169 919,9 | 1 234 121,42 | 1 316 924,06 | 1 275 459,54 | 1 363 041,82 | 3,50 | 6,87 |
| 2 | Услуги по регулируемым видам деятельности | 7 244,6 | 6 838,52 | 10 165,55 | 7 393,19 | 7 393,19 | -27,27 | 0,00 |
| 3 | Отчисления на социальные нужды | 345 248,7 | 344 068,19 | 502 705,26 | 446 857,82 | 487 935,66 | 2,66 | 9,19 |
| 4 | Аренда имущества | 78 778,0 | 4 230,97 | 86 728,7 | 4 198,43 | 4 198,43 | -95,16 | 0,00 |
| *4.1.* | *аренда земельных участков* | *2 453,43* | *0* | *3 910,9* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *4.2.* | *аренда помещений* | *6 973,65* | *2 427,07* | *6 406,1* | 2 427,07 | 2 427,07 | -62,11 | 0,00 |
| *4.3.* | *аренда электросетевого оборудования* | *69 350,94* | *1 803,9* | *76 411,70* | 1 771,36 | 1 771,36 | -97,68 | 0,00 |
| 5 | Оплата налогов | 32 956,2 | 31 658,47 | 67 538,93 | 64 656,24 | 64 656,24 | -4,27 | 0,00 |
| *5.1.* | *налог на землю* | *69,2* | *69,16* | *32,47* | 32,47 | 32,47 | *0,00* | *0,00* |
| *5.2.* | *транспортный налог* | *1 252,4* | *1 224,47* | *1 548,30* | 1 224,47 | 1 224,47 | *-20,92* | *0,00* |
| *5.3.* | *водный налог* | *1,0* | *1,04* | *6,73* | 7,00 | 7,00 | *4,01* | *0,00* |
| *5.4.* | *налог на имущество* | *30 363,5* | *30 363,49* | *63 568,36* | 63 392,00 | 63 392,00 | *-0,28* | *0,00* |
| *5.5.* | *плата за допустимые выбросы* | *724,8* | *0,31* | *723,73* | 0,3 | 0,3 | *-99,96* | *0,00* |
| *5.6.* | *прочие налоги* | *545,3* | *0,0* | *1 659,34* | 0,0 | 0,0 | *0,00* | *0,00* |
| 6 | Амортизация ОС и нематериальных активов | 368 745,3 | 368 745,35 | 460 168,25 | 434 730,68 | 434 730,68 | -5,53 | 0,00 |
| 7 | Расходы по обслуживанию кредитных ресурсов | В составе подконтрольных расходов | 146 079,70 | 357 174,00 | 0,0 | 352 207,70 | -1,39 | 0,00 |
| 8 | Расходы на создание резервов по сомнительным долгам | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Прочие неподконтрольные расходы | 102 826,98 | 769,77 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Налог на прибыль | -52 939,00 | 57 140,27 | 0,0 | 0,0 | 57 140,27 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | 251 891,0 | 112 024,21 | 197 511,22 | 113 088,65 | 113 088,65 | -42,74 | 0,00 |

На основании постатейного анализа неподконтрольных расходов Исполнитель делает следующий вывод:

1. Представленные со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» расчетные документы, реестры и копии договоров, справки, расчеты, реестры и акты выполненных работ, таблицы подписаны руководителями соответствующих структурных подразделений и/или заместителем генерального директора по экономике и финансам филиала;
2. Исполнителем выявлены факты недостаточного документального подтверждения заявленных на 2019 год со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» расходов по статьям арендная плата, тепловая энергия;
3. В протоколе заседания Коллегии РСТ РБ № 1/50 основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», указаны в кратком виде, по ряду статей расходов отсутствует обоснование позиции определения экономически обоснованного уровня как фактических расходов за 2017 год, так и плановых расходов на 2019 год.

**Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»**

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

* В составе материалов тарифной заявки не представлены документы, подтверждающие согласованный с ПАО «ФСК ЕЭС» объем заявленной мощности и объем передачи электрической энергии, планируемой к получению из ЕНЭС, на 2019 год по причине того, что величина заявленной мощности ПАО «ФСК ЕЭС» подается в ФАС России в рамках формирования сводного прогнозного баланса и принимается Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия при расчете тарифов на уровне утвержденной в сводном прогнозном балансе;

Величина заявленной мощности в среднем по году (482,98 МВт), заявленная в расчете затрат на содержание сетей ФСК на 2019 год со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», соответствуют среднегодовой заявленной мощности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» принятой РСТ РБ в расчет затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

Объем потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС -169,935 млн. кВт\*ч в заявке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», ниже принятого Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия в расчет затрат на оплату потерь ЕНЭС в объеме 206,21 руб/МВт\*ч (4,4%) от объема поступления электроэнергии в сеть, в соответствии с параметрами Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденным приказом ФАС России от 27.11.2018 №1649а/18-ДСП.

Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия при определении расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019 год были нарушены положения действующего законодательства в сфере электроэнергетики, а именно положения пункта 80 Основ ценообразования № 1178 в части применения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии при ее передаче по сетям ЕНЭС, при расчете затрат на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС».

На основании изложенного, по статье «Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в части потерь на 2019 год - разница между заявкой филиала и РСТ РБ составила: 331 790,53 - 244 208,25 = 87 582,28 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, нарушение Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия норм действующего законодательства повлекло необоснованное снижение необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в части расходов на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019 год при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Бурятия, поставляемой прочим потребителям, на 2019 год на сумму 87 582,28 тыс. руб.

Протоколом заседания Коллегии РСТ РБ от 28.02.2020 № 1/5 исполнено решение ФАС России №СП/115143/19, дополнительно учтено в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на 2020 год средства в размере 87 582,28 тыс. руб. по статье «Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в части потерь на 2019 год».

Учитывая изложенное, Исполнитель считает обоснованными расходы на по статье «Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019 год в размере 1 363 041,82 тыс. руб.

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

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

* представленный расчет расходов на коммунальные услуги на 2019 год сформирован исходя из ожидаемых объемов на 2018 год и тарифов с учетом ИПЦ 1,04, при этом объемы тепловой энергии, указанные филиалом «Бурятэнерго» в расчете документально не подтверждены;
* представленный расчет расходов на коммунальные услуги на 2019 год не содержит плановые расходы на сервисное обслуживание узла учета тепловой энергии и приборов учета тепловой энергии, при том что фактические расходы подтверждены договорами возмездного оказания услуг, счет-фактурами и актами выполненных работ за 2017 год.

Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» при планировании соответствующих затрат учитывать:

* приказы регулирующего органа об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию и коммунальные услуги в текущем периоде регулирования с применением на предстоящий период регулирования соответствующих индексов-дефляторов;
* приказы регулирующего органа об установлении цен (тарифов) на коммунальные услуги в текущем периоде регулирования с применением на предстоящий период регулирования соответствующий ИПЦ.

**Отчисления на социальные нужды**

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

1) на обязательное пенсионное страхование:

* в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 22 процента
* свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 10 процентов;

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.

По мнению Исполнителя документально подтвержденным и обоснованным является плановый уровень расходов на оплату труда:

* по филиалу «Бурятэнерго», определенный с использованием фактических процентов выплат и премирования, в размере 1 605 051, 51тыс. руб.,
* по Исполнительному аппарату ПАО «МРСК Сибири», отнесенные на филиал «Бурятэнерго», в размере 62 575,84 тыс. руб. (ЭОР),
* по договорам гражданско-правового характера, заключенным с физическими лицами на снятие показаний приборов учета электрической энергии в размере 7 165,98 тыс. руб.

Соответственно, исходя из вышеуказанных размеров выплат страховые взносы на 2019 год составили 509 108,51 тыс. руб., что превышает предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на 6 403,25 тыс. руб. и на 62 251 тыс. руб. выше уровня расходов, определенного РСТ РБ. Указанная сумма по мнению Исполнителя необоснованно неучтена РСТ РБ при определении базового уровня подконтрольных расходов на период 2019-2023 гг. представлены

**Арендная плата.**

Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия расчет арендной платы произведен в соответствии с п. 28 Основ ценообразования № 1178. Расходы на аренду определены РСТ РБ исходя из величины амортизации, относящейся к арендуемому имуществу. При этом установлено, что Заявителем не представлены обосновывающие документы по расходам на аренду исходя из налогов и прочих обязательных платежей собственника, связанным с владением объектами основных средств.

Принимая во внимание отсутствие в составе материалов тарифного дела копий договоров аренды земельных участков, действующих в 2017 году, заключенных в 2018 году, а также документов, подтверждающих процедуру заключения договоров на аренду земельных участков на 2019 год, не включение в состав неподконтрольных расходов затрат на аренду земли, по мнению Исполнителя является обоснованным.

Проанализировав представленные материалы, Исполнитель считает необходимым отметить следующее:

* из 73 договоров в тарифной заявке представлены копии 64 договоров аренды (копии 9 договоров не представлены: ООО «Сквозняки №04.0300.479.11 от 15.08.2011, ООО «Китой» № 04.0300.410.12 от 17.07.2012г., ООО «Драган» №04.0300.756.12 от 09.11.2012 г., ИП Матханова Дарима Геннадьевна №41.0300.1629.13 от 26.06.2013 г, Буддийская традиционная Сангха России №41.0300.1720.13 от 21.06.2013 г, МУ «Комитет по инфраструктуре администрации МО «Кижингинский район» №04.0300.675.11 от 31.10.2011г., АМО Хоринский район №04.0300.163.12. от 01.04.2012 г., Администр. ация МО «Бичурский район» №04.0300.1780.13 от 01.07.2013 г., МО «Город Закаменск» №04.0300.4936.15 от 09.12.2015 г.);
* отсутствуют дополнительные соглашения о продлении срока действия договоров аренды: № 04.0300.824.11 от 20.12.2011 с ОАО «Перлит», №04.0300.298.12 от 01.06.2012 с СНТ Трикотажник-2 (расторгнут с 17.04.2018 г.); №04.0300.682.12 от 19.10.2012 г. С ООО «Арантэй» (расторгну 19.10.2017г.), №05.0300.996.13 от 29.04.2013 с Комитетом по управлению муниципальным имуществом и муниципальным хозяйством МО «Мухоршибирский район» (расторгнут с 28.04.2018г.)
* представленные договоры аренды не содержат в качестве приложений к договору – расчет арендной платы электросетевого оборудования;
* представлены документы по 12 договорам аренды от собственников электросетевого имущества: письма, инвентарные карточки учета объекта основных средств, подтверждающие величину начисленной амортизации, при этом налоговые декларации по налогу на имущество, в тарифном деле не представлены.

Исполнитель считает учет Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия расходов по статье «Арендная плата» в сумме 4 198,43 тыс. руб. обоснованным.

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

* пообъектный расчет арендной платы на предстоящий период регулирования с указанием первоначальной стоимости арендуемых объектов, даты ввода в эксплуатацию, СПИ, амортизационной группы, суммы начисленной амортизации до начала периода регулирования, остаточной стоимости на начало периода, амортизации за период, остаточной стоимости на конец периода, с указанием сумм налога на имущество и иных налогов, относящихся к арендуемому имуществу, с пояснительной запиской;
* документы, подтверждающие продления сроков действия договоров аренды на регулируемый период;
* информацию от собственников арендуемого имущества о сумме амортизации, налога на имущество, других налогов и установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду;
* документы, подтверждающие оплату оказанных услуг по договорам аренды за предшествующий год и истекший период текущего года;
* реестр платежных поручений (с указанием сумм) об уплате по договорам аренды земельных участков за предшествующий год и истекший период текущего года.

**Оплата налогов**

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

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

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

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

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

д) плата за негативное воздействие на окружающую среду

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

* филиалом «Бурятэнерго» на 2019 год предложены расходы на уплату земельного налога в сумме 32,47 тыс. руб. Вместе с тем, за 2017 год в соответствии с декларацией земельный налог составил 69,16 тыс. руб., в связи с чем РСТ РБ расходы на оплату земельного налога на 2019 год приняты на уровне предложения филиала «Бурятэнерго» обоснованно;
* филиалом «Бурятэнерго» на 2019 год предложены расходы на уплату транспортного налога на сумму 1 505,0 тыс. руб., при этом за 2017 год в соответствии декларацией транспортный налог составил 1 224,47 тыс. руб. Поскольку в материалах дела отсутствует пообъектный расчет транспортного налога на 2019 год, исполнитель считает обоснованным принятие РСТ РБ расходов на транспортный налог на уровне фактических расходов за 2017 год;

налог на имущество за 2017 год в соответствии с декларацией составил 30 363,49 тыс. руб., рассчитанный по ставкам 1,6% и 2,2%. Филиалом «Бурятэнерго» на 2019 год налог на имущество предложен в размере 63 568,4 тыс. руб. с учетом расходов на уплату налога на имущество исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири» 176,0 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№пп** | **Наименование статьи** | **2017 г.** | **2019 г., тыс. руб.** | | | **Исполнитель,**  **тыс. руб.** | |
| **Факт,**  **тыс. руб.** | **Заявка филиала всего** | **В т.ч. затраты ИА ПАО «МРСК Сибири»** | **Принято РСТ РБ - ТБР** | **2019 всего** | **В т.ч. к изъятию** |
| 6.5. | Оплата налогов | 31 658,47 | 67 538,93 | 219,0 | 64 656,24 | 32 168,54 | -32 487,71 |
| 6.5.1. | налог на землю | 69,16 | 32,47 |  | 32,47 | 32,47 | 0 |
| 6.5.2. | транспортный налог | 1 224,47 | 1 548,3 | 43,0 | 1 224,47 | 1224,47 | 0 |
| 6.5.3. | водный налог | 1,04 | 7,0 |  | 7,0 | 1,04 | -5,96 |
| 6.5.4. | налог на имущество | 30363,49 | 63 568,4 | 176,0 | 63 392,0 | 30 910,25 | -32 481,75 |
| 6.5.5. | экологические платежи | 0,31 | 723,7 |  | 0,31 | 0,31 | 0 |
| 6.5.6. | прочие налоги | 0,0 | 1 659,1 | 3,0 | 0,0 | 0,0 | 0 |

Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в составе обосновывающих материалов на очередной период регулирования предоставлять:

* пообъектный расчет налога на недвижимое имущество филиала «бурятэнерго» на предстоящий период регулирования;
* пообъектный расчет транспортного налога на предстоящий период регулирования;
* пообъектный расчет водного налога на предстоящий период регулирования;
* утвержденные квартальные (годовые) лимиты водопользования;
* утвержденный для филиала норматив образования отходов и лимитов на их размещение.

**Амортизация**

Величина амортизационных отчислений, отнесенных на деятельность по передаче электрической энергии, за 2017 год составила 368 745,35 тыс. руб.

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

* инвентарные карточки учета объектов ОС по принятым на баланс организации ОС за предшествующий год и истекший период текущего года.

Принимая во внимание, что со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в течение 2018 года документы, подтверждающие ввод в эксплуатацию объектов ОС в 2018 году представлены не были Исполнитель считает учет Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия амортизационных отчисления в сумме 434 730,68 тыс. руб. обоснованным.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2017** | **2019** | **2019** | **2019 - Исполнитель** | |
| **Факт,**  **тыс. руб.** | **Заявка, тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** | **ЭОР, тыс. руб.** | **в т.ч. риск изъятия** |
| Амортизация | 368 745,35 | 460 168,25 | 434 730,68 | 434 730,68 | 0 |

Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в материалах тарифной заявки представлять инвентарные карточки учета объектов ОС по принятым на баланс организации ОС за предшествующий год и истекший период текущего года.

**Расходы на обслуживание кредитных ресурсов**

Исполнителем проведен анализ представленных ПАО «МРСК Сибири» материалов, в результате которого сделан вывод о том, что величина экономически обоснованных расходов, связанных с обслуживанием заемных средств на 2019 год составляет 352 207,7 тыс. руб. Данная величина на 4 966,3 тыс. руб. меньше заявленной филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в составе тарифной заявки на плановый период регулирования.Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» 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 потоков наличности на предстоящий период регулирования с указанием кассовых разрывов и причин его формирования;
* расчет процента сбора денежных средств за истекший отчетный период и на плановый период регулирования с приложением в качестве подтверждающих документов данных бухгалтерского учета.

**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.

Исполнитель отмечает, что филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год не заявлена величина налога на прибыль за 2017 год, подлежащая учету по результатам деятельности филиала «Бурятэнерго» за анализируемый период 2017 год, и соответственно не заявлена расчетная величина налога на прибыль на плановый период регулирования 2019 год.

Исполнитель обращает внимание, что от полноты заявки филиала «Бурятэнерго» зависит учет экономически обоснованных расходов в составе НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго».

Кроме того, Исполнитель рекомендует в составе тарифной заявки также представлять в РСТ РБ:

* справку об удельном весе структурных подразделений ПАО «МРСК Сибири» для расчета налогооблагаемой прибыли, приходящейся на структурные подразделения за 4 квартала отчетного года.

### **Рекомендации в части расходов на компенсацию потерь**

С учетом параметров Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденного приказом ФАС России от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП общий объем потерь электроэнергии филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на 2019 год утвержден в размере 439,048 млн. кВт\*ч, в том числе на 1 полугодие 2019 года – 218,048 млн. кВт\*ч, на 2 полугодие 2019 года – 221 млн. кВт\*ч.

Величина расходов на покупку потерь электрической энергии на 2019 год по данным Исполнителя составит 694 605,01 тыс. руб., что ниже величины, заявленной филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в размере 694 691,33 тыс. руб. на 86,32 тыс. руб., и выше принятого РСТ РБ - 549 017,44 тыс. руб. на 145 587,57 тыс. руб.

ФАС России по итогам рассмотрения заявления о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике между филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» и Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия приняла решение от 27.12.2019 № СП/115143/19 признать РСТ РБ нарушившей пункты 2, 38, 80 и 81 Основ ценообразования №1178, признать экономически обоснованными и подлежащими учету в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» расходы по статье «Покупка электроэнергии на компенсацию потерь» на 2019 год» в сумме 694 605,01 тыс. руб., дополнительному учету подлежат средства в размере 145 587,57 тыс. руб.

Протоколом заседания Коллегии РСТ РБ от 28.02.2020 № 1/5 исполнено решение ФАС России №СП/115143/19, дополнительно учтено в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» на 2020 год средства в размере 145 587,57 тыс. руб. по статье «Покупка электроэнергии на компенсацию потерь» на 2019 год».

### **Рекомендации в части расчета корректировок необходимой валовой выручки**

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов, а также с учетом:

- величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования;

- результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

**Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений неподконтрольных расходов**

Исполнителем проведен расчет корректировки неподконтрольных расходов.

Величина обоснованного размера корректировки по данным Исполнителя составляет 98 078,40 тыс. руб., разница с величиной (-40 940,01 тыс. руб.), определенной Республиканской службой по тарифам Республики Бурятия составляет 139 018,42 тыс. руб. и на 116 741,24 тыс. руб. меньше величины, заявленной филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго».

Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» «Бурятэнерго» с целью обоснования фактических неподконтрольных расходов предоставлять в орган регулирования следующую документацию:

1. В части подтверждения расходов на аренду земли и имущества:

* Информацию от собственников арендуемого имущества о сумме фактических за отчетный период амортизации, налога на имущество, других налогов и установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Кроме того, необходимо в договорах предусмотреть обязанность предоставления данной информации арендодателями;
* Акты оказанных услуг по договорам аренды за отчетный год;
* Реестр платежных поручений (с указанием сумм) об уплате арендной платы по договорам аренды земельных участков за отчетный период;

1. В части подтверждения амортизационных отчислений:

* Инвентарные карточки учета объектов основных средств по принятым на баланс организации ОС за отчетный период;

1. В части подтверждения расходов на обслуживание заемных средств:

* Пояснения относительно периодов и причин формирования долга, приходящегося на филиал, по состоянию на последнюю отчетную дату;
* Отчет о распределении расходов за пользование кредитными ресурсами в отчетном периоде по филиалам ПАО «МРСК Сибири», сформированный в соответствии с Положением (стандартом общества) по распределению основного долга и процентов за пользование привлекаемых кредитных ресурсов и займов по филиалам.

Кроме того, в части оспаривания регулируемыми организациями размера резерва по сомнительным долгам, принятых регулятором при утверждении тарифов, считаем необходимым отметить:

1. планомерное формирование резерва по сомнительным долгам и своевременное включение расходов в состав необходимой валовой выручки при подаче заявления на установление (корректировку) тарифа;

2) для подтверждения порядка формирования резерва по сомнительным долгам, кроме представленной обществом информации, необходимо предоставлять регулятору следующие документы:

- анализ счета 63.0; оборотно-сальдовую ведомость по счету 63.01; приказы о проведении инвентаризации в 2015 и 2016 годах; акты инвентаризации расчетов с покупателями за 2015 и 2016 годы; расшифровку дебиторской задолженности;

- информацию о предпринимаемых мерах по судебному взысканию задолженности (копии определений о принятии исковых заявлений общества о взыскании дебиторской задолженности, если судебные дела еще находятся в производстве суда и решения о взыскании долга еще не приняты;

- копии вступивших в законную силу решений о взыскании задолженности;

- копии судебных решений о взыскании задолженности и копии определений о рассмотрении дел в апелляционной инстанции, в случае обжалования;

- копии вступивших в законную силу определений судов об утверждении мировых соглашений;

- копий решений судов всех инстанций по завершению процедуры банкротства;

- документов о списании задолженности в бухгалтерском учете за счет созданных резервов (Приказы, протоколы заседания комиссий о списании и т.д.);

- копии первичных документов по контрагентам;

- копии постановлений о возбуждении исполнительных производств по вступившим в законную силу решениям судов;

- текущую информацию от приставов о ходе исполнительного производства), правовые заключения о реальности получения дебиторской задолженности;

- информацию о предпринимаемых мерах по внесудебному взысканию задолженности (копии соглашений о реструктуризации задолженности, соглашения или гарантийные письма третьих лиц об обязательстве погасить дебиторскую задолженность должника);

- подтверждающие документы о невозможности получения дебиторской задолженности (копии постановлений судебных приставов об окончании исполнительного производства в связи с невозможностью взыскания, информацию о предстоящем исключении организации из Единого государственного реестра юридических лиц, выписки из Единого государственного реестра юридических лиц, подтверждающие исключение организации из ЕГРЮЛ, копии приказов общества о списании дебиторской задолженности).

**Корректировка необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)**

Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго», при формировании отчетных данных по фактическим показателям надежности и качества оказываемых услуг отчетного периода сопоставлять с данными, размещенными в «Системе сбора отчетных данных Минэнерго России». Не допускать в отчетном периоде нарушения порядка определения фактических показателей надежности и качества, являющиеся существенными в соответствии с пунктом 14(2) Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220.

**Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**

Инвестиционная программа на 2017 год для регулируемой организации утверждена Приказом Минэнерго России №1043 от 28.12.2015, №1471 от 30.12.2016 и №30@ от 28.12.2017 года.

В соответствии с формулой 9 Методических указаний №98-э филиалом ПАО «МРСК Сибири» «Бурятэнерго» на 2019 год была заявлена корректировка НВВ, связанная с изменением инвестиционной программы за 2017 год, в размере равна 0,0 тыс. руб.

Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» для расчета корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2017 год представила следующие отчеты:

* Отчет об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения, в соответствии с приказом ФСТ России от 20.02.2014 № 202-э.
* Отчет о выполнении инвестиционной программы в формате шаблона: «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами Российской Федерации по сетевым организациям» (NET.INV).
* Отчет о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 25 апреля 2018 г. № 320.

По итогам проверки отчетов Исполнителем выявлена реализация не включенных в инвестиционную программу, утвержденную приказом Минэнерго России №1043 от 28.12.2015 (в редакции приказов №1471 от 30.12.2016 и №30@ от 28.12.2017), отдельных мероприятий.

В связи с тем, что данные мероприятия отсутствуют в утвержденной инвестиционной программе, расходы на реализацию таких мероприятий считаются, как нецелевое использование инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы), и Исполнителем не приняты к учету.

Кроме этого, в ходе проверки Исполнителем обнаружено превышение расходов на выполнение мероприятий инвестиционной программы свыше величины средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе.

Исполнителем обнаружено несоответствие показателей, учтенных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» в расчете по корректировке НВВ, отчетным данным и значениям утвержденной инвестиционной программы.

Исполнитель отмечает, что выполнение мероприятий инвестиционной программы Заявителя направлено на перспективное развитие электрических сетей и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также направлены на достижение целевых показателей надежности и качества оказываемых услуг.

С целью недопущения проведения отрицательной корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Исполнитель рекомендует исключать разночтения отраженных показателей во всех представляемых формах отчетов филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» и учитывать вышеуказанные рекомендации, данные в рамках проведения анализа исполнения инвестиционной программы за 2019 год, при разработке предложений по величине корректировки НВВ в связи с исполнение (неисполнением) инвестиционной программы в рамках процедуры формирования тарифно-балансовых решений на последующие периоды регулирования.