**

ё

*2020*

**Отчет**

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

**по Договору на оказание услуг по проведению экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами   
за период 2017-2019гг.,   
№ 18.4000.34.20 от 29.01.2020года   
Этап № 1.1.2.**

***Оглавление***

[**1. Вводная часть 6**](#_Toc41409752)

[**1.1. Сведения о Заказчике 6**](#_Toc41409753)

[**1.2. Сведения об Исполнителе 6**](#_Toc41409754)

[**1.3. Основание для оказания услуг 7**](#_Toc41409755)

[**1.4. Цель оказания услуг 7**](#_Toc41409756)

[**1.5. Нормативно-правовая база 9**](#_Toc41409757)

[**2. Краткая характеристика параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Алтайэнерго» при принятии Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов тарифно-балансового решений за 2019 год 13**](#_Toc41409758)

[**3. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных регулирующим органом при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год 15**](#_Toc41409759)

[**4. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Алтайэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2019 года 47**](#_Toc41409760)

[**5. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири»- «Алтайэнерго», проведенных Управлением по тарифам при определении необходимой валовой выручки на 2019 год 73**](#_Toc41409761)

[**5.1. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов 76**](#_Toc41409762)

[**5.2. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений неподконтрольных расходов 81**](#_Toc41409763)

[**5.2.1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 107**](#_Toc41409764)

[**5.2.2. Плата за аренду имущества и лизинг 108**](#_Toc41409765)

[**5.2.3. Налоги 112**](#_Toc41409766)

[**5.2.4. Отчисления на социальные нужды 115**](#_Toc41409767)

[**5.2.5. Налог на прибыль 118**](#_Toc41409768)

[**5.2.6. Выпадающие доходы/экономия средств по технологическому присоединению 119**](#_Toc41409769)

[**5.3. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности 134**](#_Toc41409770)

[**5.4. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки необходимой валовой выручки с учетом экономии от снижения технологических потерь 139**](#_Toc41409771)

[**5.5. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии 144**](#_Toc41409772)

[**5.6. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 149**](#_Toc41409773)

[**5.7. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг 169**](#_Toc41409774)

[**5.8. Анализ величины расходов, определяемых в соответствии с п. 7 Основ ценообразования 175**](#_Toc41409775)

[**5.8.1. Доходы, возникшие вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления за 2017 год 175**](#_Toc41409776)

[**5.8.2. Расходы ТСО на оплату транзита 180**](#_Toc41409777)

[**5.9. Анализ величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, в том числе по периодам регулирования, относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования 188**](#_Toc41409778)

[**5.10. Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», учтенных Управлением по тарифам при определении необходимой валовой выручки на 2019 год 190**](#_Toc41409779)

[**6. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 2017-2018 гг. в результате принятых Управлением по тарифам тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала «Алтайэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной регулирующим органом 193**](#_Toc41409780)

[**7. Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 2017-2018 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии. 222**](#_Toc41409781)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2019 год в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Алтайэнерго» (далее – Заказчик) составлен ООО «Экспертная компания ЭПАР» (далее – Исполнитель) на основании экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующим органом в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Алтайэнерго» (далее – филиал «Алтайэнерго») при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год на территории Алтайского края, экспертизы обосновывающих материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Алтайэнерго» в регулирующий орган – Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов (далее – регулирующий орган, Управление по тарифам) в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, экспертизы обоснованности решений, принятых Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Алтайэнерго» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

* 1. Анализа исполнения инвестиционных программ, учтенных Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год.
  2. Экспертизы расчета необходимой валовой выручки филиала   
     ПАО «МРСК Сибири»-«Алтайэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализа фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2019 года.
  3. Экспертизы обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Алтайэнерго», проведенных Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов при определении необходимой валовой выручки на 2019 год.
  4. Анализа экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Алтайэнерго» за 2017-2018 гг. в результате принятых Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов тарифно-балансовых решений, в том числе анализа соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Алтайэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной регулирующим органом.
  5. Экономической оценки результатов деятельности филиала   
     ПАО «МРСК Сибири»-«Алтайэнерго» за 2017-2018 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

Исполнителем рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для оценки обоснованности принятых Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов 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»-«Алтайэнерго» |
| Юридический и почтовый адрес | 656 002, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Кулагина,16 |

### 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 Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов в отношении филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» в Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов при определении необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» при установлении тарифов.

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов.

**Этап № 1.1.2.**

1.2.1. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год.

1.2.2. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2019 года.

1.2.3. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», проведенных Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов при определении необходимой валовой выручки на 2019 год.

1.2.4. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 2017-2018 гг. в результате принятых Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» -«Алтайэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов.

1.2.5. Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 2017-2018 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

### Нормативно-правовая база

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

* 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» (далее – Основы ценообразования №1178) и «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила № 1178);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия);
* Приказ ФСТ России от 24.10.2014 № 1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий» (далее - Приказ № 1831-э);
* Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее - Правила № 861; и Правила технологического присоединения № 861);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
* Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
* 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 Минфина России от 30.03.2001 № 26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01»;
* Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 877 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по сетям территориальных сетевых организаций»;
* Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
* Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее – Методические указания № 421-э);
* Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 215-э/1);
* Приказ 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 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 12.04. 2012  №  53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей» (далее – Порядок № 53-э/1);
* Приказ Минэнерго России 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 Федеральной службы по тарифам от 26 октября 2010 г. № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний 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» (далее - Методические указания № 254-э/1);
* Приказ Минэнерго России 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 21.01.2004 № 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.

### Краткая характеристика параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Алтайэнерго» при принятии Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов тарифно-балансового решений за 2019 год

Для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» с 2018 года наступил очередной (второй) долгосрочный период регулирования с применением метода долгосрочной индексации.

2019 год является вторым годом во втором долгосрочном периоде регулирования. Долгосрочные параметры регулирования утверждены:

* Решением Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 26.12.2017 № 760 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго») на территории Алтайского края на 2018-2022 годы».
* Решением Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 27.12.2018 № 616 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго») на территории Алтайского края на 2018-2022 годы».

В 2018 г. во исполнение решения ФАС России от 11.12.2018 № 1728/18 «Об отмене решения Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 26.12.2017 № 760» были пересмотрены долгосрочные параметры регулирования на 2018-2022 гг.

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири» на 2016-2020 годы с изменениями на 2019 год утверждена следующими приказами:

* Приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2016-2020 годы»;
* Приказом 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»;
* Приказом Минэнерго России от 28.12.2017 № 30@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2018 - 2022 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043».

### Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных регулирующим органом при принятии тарифно-балансовых решений на 2019 год

Под инвестиционной программой согласно Правилам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, понимается совокупность всех намечаемых к реализации и (или) реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов в период, на который разрабатывается инвестиционная программа.

Под инвестиционным проектом понимается вложение инвестиций в сооружение (изготовление, создание, приобретение, реконструкцию, модернизацию (модификацию) и (или) техническое перевооружение) объектов основных средств и (или) нематериальных активов и осуществление практических действий в целях получения прибыли и (или) достижения иного полезного эффекта.

п. 9 Особенностей применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы и (или) были исключены из инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике до начала очередного года долгосрочного периода регулирования, без замещения иными инвестиционными проектами, при ежегодной корректировке необходимой валовой выручки исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам), в порядке, предусмотренном методическими указаниями.

Приказом Минэнерго России от 20.12.2018 №25@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2019 – 2023 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2017 №30@», утверждена корректировка инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири». В рамках корректировки показателей инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Алтайэнерго» на 2019 год были внесены следующие изменения в части источников финансирования инвестиционной программы:

* амортизация, направляемая на инвестиции – 970 млн. руб.;
* возврат налога на добавленную стоимость – 175 млн. руб.

Общий плановый объем финансирования инвестиционной программы на 2019 год увеличен на 0,42 млн. руб. и составил 1 144,6 млн. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Письмом от 25.12.2018 №1.1/12/16390-исх «Об утверждении ИПР на 2019-2023 годы» направлен Приказ от 20.12.2018 №25@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2019 – 2023 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2017 №30@ .

В соответствии с пп. н)м) п.19 Стандартов раскрытия электросетевая организация раскрывает информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее - проект инвестиционной программы), и обосновывающих ее материалах (за исключением сведений, составляющих государственную тайну) и об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах.

На сайте Министерства энергетики РФ размещены утвержденные инвестиционные программы ПАО «МРСК Сибири» и отчеты о реализации (<https://minenergo.gov.ru/node/4185>).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В рамках исполнения протокола согласительного совещания, проведенного Минэнерго России от 25.10.2018 № 09-2494-пр/ВК «О рассмотрении замечаний к доработанному проекту корректировки инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2018-2022 годы и инвестиционной программы Общества на 2019-2023 годы» Управление по тарифам письмом от 22.11.2018 № 30-11/ИП/5942 запросило у ПАО «МРСК Сибири» перечень инвестиционных проектов, реализуемых в 2019 году за счет тарифных источников на территории Алтайского края.

В соответствии с представленными обосновывающими материалами Управлением по тарифам рассмотрены возможные источники финансирования инвестиционной программы на 2019 год (п. 4.2.3 экспертного заключения).

В составе источников финансирования для реализации инвестиционных проектов, включенных в НВВ на 2019 год предусмотрены:

* амортизация, учтенная в тарифе – 745,2 млн. руб. без НДС;
* прибыль на инвестиции – 224,78 млн. руб. без НДС

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Оценка исполнения инвестиционной программы проводилась Исполнителем исходя из опубликованной инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири», в соответствии с требованиями Стандартов раскрытия, фактической информации из отчетов о реализации инвестиционной программы за 2019 год и плановых значений на 2019 год, размещенных на сайте Минэнерго России.

Принимая во внимание, что в соответствии с действующим законодательством ТСО может корректировать инвестиционную программу с учетом выполненных мероприятий в текущем году, Исполнителем в качестве плановых показателей в рамках анализа исполнения инвестиционной программы за 2019 год приняты утвержденные параметры согласно инвестиционной программе ПАО «МРСК Сибири» на 2019-2023 года с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 20.12.2018 № 25@.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э при определении величины корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используется плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) на год (i-2) до его начала.

В соответствии с отчетом о реализации инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 2019 год фактический объем финансирования инвестиционных проектов сложился на уровне выше утвержденных источников финансирования на 42,16 млн. руб. и составил 1 187,16 млн. руб. (с НДС). Объем использованных собственных источников на финансирование капитальных вложений в 2019 году составил 1 019,03 млн. руб. (с НДС), в том числе:

* «амортизационные отчисления» - 883,11 тыс. руб.;
* «прибыль от технологического присоединения» - 1,19 тыс. руб.;
* «прочая прибыль» - 4,1 млн. руб.;
* «возврат налога на добавленную стоимость» - 130,63 млн. руб.

Объем прочих источников финансирования сложился на уровне выше утвержденных инвестиционной программой на 6,87 млн. руб. и составил 168,13 млн. руб. (с НДС).

Фактический объем финансирования инвестиционной программы за счет тарифных источников в 2019 году сложился ниже утвержденного планового значения - 970 млн. руб. (с НДС). При рассмотрении инвестиционных проектов, утвержденных инвестиционной программой на 2019 год, и при условии не превышения фактических объемов финансирования над плановыми, фактический объем финансирования за счет тарифных источников составил 883,1 млн. руб. (с НДС), что ниже утвержденного уровня на 86,9 млн. руб. (с НДС).

| **№ п/п** | **Направление реализации инвестиционных проектов** | **Утверждено, млн. руб. c НДС** | **Факт, млн. руб. c НДС** | **Факт по утвержденным проектам, млн. руб. c НДС** | **Факт/утверждено, %** | **Факт по утв./утверждено, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Всего по инвестиционной программе счет за счет тарифных источников** | **970,0** | **883,1** | **742,7** | 91% | 77% |
| 1.1 | Технологическое присоединение, всего, в том числе: | 315,4 | 410,6 | 343,2 | 130% | 109% |
| 1.1.1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | 266,4 | 293,4 | 293,4 | 110% | 110% |
| 1.1.2 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт | 0,00 | 67,4 | 0,00 |  |  |
| 1.1.3 | Технологическое присоединение по Индивидуальному проекту | 49,0 | 49,8 | 49,8 | 102% | 102% |
| 1.2. | Усиление сущ. сети для целей ТП | 28,6 | 56,5 | 48,4 | 197% | 169% |
| 1.3. | Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего | 455,8 | 303,0 | 260,9 | 66% | 57% |
| 1.4 | Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики | 81,2 | 50,6 | 50,6 | 62% | 62% |
| 1.5 | Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйств | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |
| 1.6 | Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |
| 1.7. | Прочие инвестиционные проекты | 88,9 | 62,4 | 39,5 | 70% | 44% |

Для оценки состава и причин, сформированных по итогам реализации инвестиционной программы за 2019 год отклонений фактического объема финансирования инвестиционных проектов от утвержденного планового уровня, Исполнителем проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» за 2019 год.

В соответствии с утвержденными формами инвестиционной программы и отчетов о реализации инвестиционной программы (приказ Минэнерго России от 24.03.2010 № 114, от 05.05.2016 №380) информация о плановых и фактических объемах финансирования инвестиционных проектов отражается с НДС. Ввиду отсутствия у Исполнителя информации для корректного исчисления величины НДС по отдельным титулам инвестиционной программы, в рамках настоящей работы Исполнитель принимает допущение о возможности использования объемов планового и фактического финансирования инвестиционной программы для выполнения расчетов согласно п. 11 Методических указаний № 98-э с НДС.

В целях формирования позиции относительно использования собственных тарифных источников финансирования в рамках анализа исполнения ИПР ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Алтайэнерго» за 2019 год Исполнителем рассмотрена информация о реализации инвестиционных проектов, финансирование которых предусмотрено с использованием средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), согласно направлениям их реализации, проектным техническим характеристикам и плану перевода незавершенного строительства в состав основных средств.

По итогам проверки отчетов Исполнителем выявлено финансирование 121 проекта, не включенных в инвестиционную программу, утвержденную приказом Минэнерго России от 20.12.2018 № 25@, на сумму 60,89 млн. руб. (без НДС) за счет за счет средств, полученных от оказания услуг.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Факт финансирования за счет средств, полученных от оказания услуг , млн.руб. с НДС** | **Факт финансирования за счет средств, полученных от оказания услуг , млн.руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Реконструкция ВЛ 10 кВ Л-49-8 Сверчково, реконструкция ячейки № 2 (1 с.ш.) и ячейки № 16 (2 с.ш.) РУ 10 кВ ПС 110 кВ Воеводская в части замены трансформаторов тока 100/5 на трансформаторы тока с большим номиналом тока первичной обмотки, Алтайский край, Целинный район, с. Ложкино | 0,43 | 0,35 |
| 2 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-35-13 (0,1 км) | 0,21 | 0,18 |
| 3 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-35-13 от оп. 12-16 (0,1 км) | 0,33 | 0,28 |
| 4 | Реконструкция ПС-35/110 кВ с установкой ячеек для ТП с вакуумными выключателями -4шт ( ПС Безрукавская, Опорная, БМК, Ползуново, Лебяжье, ЗЯБ г.Барнаул, Городской РЭС, Коммунальная ОРУ, Полевая (Бийский р-он) Курортная, Сиреневая, ЗЯБ, Зональная). | 0,06 | 0,05 |
| 5 | Реконструкция ПС-35/6 кВ №14 "Краевая больница" (установка шкафов КРУН 6 кВ - 2 шт.) | 1,30 | 1,08 |
| 6 | Реконструкция ЛЭП-10 кВ Л-22-409 (ВЛ-10 кВ -0,004 км, КЛ-10 кВ – 0,211 км) | 0,26 | 0,22 |
| 7 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л 14-25, Б105010765-00, АО "БАНК ФИНСЕРВИС", здание санатория, Алтайский край, Алтайский р-н (0,093 км) | 0,01 | 0,01 |
| 8 | Реконструкция ЛЭП-10 кВ Л-22-111 до ул. Трактовая д.62 г, г. Барнаул, Алтайский край (ВЛ-10 – 0,023 км, КЛ-10 кВ 0,01 км) | 0,33 | 0,28 |
| 9 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-31-21 с. Н-Повалиха, ООО "Агрокомп" (0,077 км) | 0,14 | 0,11 |
| 10 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л -9-2 для электроснабжения электроустановок производственного здания заявителя АО "Карагужинский маслосырзавод", расположенного по адресу ул.Сырзаводская, д. 1, с. Карагуж, Красногорский район, Алтайский край | 0,37 | 0,31 |
| 11 | Реконструкция ВЛ-10кВ Л-36-9 с.Сосновка-с.Чаузово, Величко М.В.,база рыбака и охотника | 0,04 | 0,03 |
| 12 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП 32-7-14 (0,078 км) | 0,25 | 0,20 |
| 13 | Реконструкция ПС 110 кВ Сиреневая (организация ДФЗ на ТЭЦ -3 и УПАСКИ на ПС Сиреневая с организацией ВЧ каналов связи) | 4,09 | 3,41 |
| 14 | Реконструкция ВЛ 10 кВ Л-22-409 до границ земельного участка здания производственных мастерских, ООО "Три слона", Алтайский край, г.Барнаул, ул.Попова, д.220Д | 0,14 | 0,12 |
| 15 | Реконструкция ВЛ 10 кВ Л-20-26 и Л-56-0, управление единого заказчика в сфере капитального строительства города Барнаула | 0,03 | 0,02 |
| 16 | Реконструкция ВЛ 0,4-10 кВ Л-20-26 и Л-20-17 (ВЛ-10 кВ – 0,842 км, ВЛ-0,4 кВ – 0,04 км), установка КТП-10/0,4 кВ – 2\*0,4 МВА) | 0,08 | 0,07 |
| 17 | Модернизация ПС 110 кВ (замена в/в вводов на ПС 110 кВ Петропавловская № 42, 4 шт.) | 0,62 | 0,51 |
| 18 | Модернизация ПС 110 кВ (замена в/в вводов на ПС 110 кВ Опорная №25, 4 шт.) | 1,87 | 1,56 |
| 19 | Модернизация ПС 110 кВ (замена в/в вводов на ПС 110 кВ Лесная №15, 3 шт.) | 1,07 | 0,89 |
| 20 | Модернизация ПС 110 кВ (замена в/в вводов на ПС 110 кВ Зеленый Клин №10, 3 шт.) | 1,07 | 0,89 |
| 21 | Модернизация ПС 110 кВ (замена в/в вводов на ПС 110 кВ Ребрихинская №60, 3 шт.) | 1,03 | 0,86 |
| 22 | Модернизация ПС 110 кВ (замена в/в вводов на ПС 110 кВ №3 Центральная, 3 шт.) | 2,47 | 2,06 |
| 23 | Модернизация СОПТ на ПС 110/10 кВ Хабарская -1 комплект | 0,77 | 0,65 |
| 24 | Модернизация СОПТ на ПС 110/10 кВ Корчинская -1 комплект | 0,80 | 0,67 |
| 25 | Модернизация СОПТ на ПС 110/35/10 кВ Приозерная -1 комплект | 1,09 | 0,91 |
| 26 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 35 кВ НС-5, 1 шт. | 0,13 | 0,11 |
| 27 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 110 кВ Шульгинская, 1 шт | 0,22 | 0,18 |
| 28 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 110 кВ Ненинская, 1 шт | 0,02 | 0,02 |
| 29 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 110 кВ Тогульская, 1 шт | 0,03 | 0,02 |
| 30 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 35 кВ Коминтерновская, 1 шт | 0,35 | 0,29 |
| 31 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 35 кВ Мичуринская, 1 шт | 0,01 | 0,01 |
| 32 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 35 кВ Шадрухинская, 1 шт | 0,29 | 0,24 |
| 33 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 110 кВ Новокулундинская, 1 шт | 0,20 | 0,17 |
| 34 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 110 кВ Романовская, 1 шт | 0,97 | 0,81 |
| 35 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 35 кВ Боровлянская, 1 шт | 0,24 | 0,20 |
| 36 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 110 кВ Весенняя, 1 шт. | 0,20 | 0,17 |
| 37 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОМП) на ПС 110 кВ Красноорловская | 0,13 | 0,10 |
| 38 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОМП) на ПС 110 кВ Леньковская | 0,12 | 0,10 |
| 39 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОМП) на ПС 110 кВ Шелаболихинская | 0,08 | 0,06 |
| 40 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОМП) на ПС 110 кВ Топчихинская | 0,07 | 0,06 |
| 41 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОМП) на ПС 110 кВ Краснощёковская | 0,13 | 0,11 |
| 42 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОМП) на ПС 110 кВ Чарышская | 0,12 | 0,10 |
| 43 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 35 кВ Октябрьская, 1 шт | 0,16 | 0,13 |
| 44 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОМП) ПС Косихинская, 1 шт. | 0,11 | 0,09 |
| 45 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОМП) на ПС 110 кВ Линёвская, 2 шт | 0,05 | 0,04 |
| 46 | Модернизация систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС Гальбштадская) | 4,87 | 4,06 |
| 47 | Модернизация систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС Крутихинская) | 4,82 | 4,01 |
| 48 | Модернизация диспетчерских каналов связи в рамках обеспечения функции централизации ОТиСУ(модернизация каналов ВЧ-связи – 3 ПС; модернизация бесперебойного электроснабжения узлов связи - 48 ПС – установка ДГУ - 48 шт., АВР - 48 шт., ИБП - 1 шт.; оснащение оперативного и оперативно-ремонтного персонала средствами цифровой радиосвязи – установка ЦБС – 26 шт., ПБС – 17 шт., стационарных р/ст. - 180 шт., автомобильных р/ст. - 270 шт. и переносных р/ст. - 130 шт. в ПО ЦЭС, ЗЭС, КЭС и СЭС; разработка и реализация мероприятий по обеспечению максимальной зоны покрытия, территории входящей в зону обслуживания персоналом филиала Алтайэнерго, средствами цифровой радиосвязи.) | 1,51 | 1,26 |
| 49 | Модернизация ПС 110кВ «Новая» (установка токоограничивающего реактора 6 кВ – 1 комплект). | 0,42 | 0,35 |
| 50 | Модернизация систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ Первомайского РЭС | 0,26 | 0,21 |
| 51 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 110 кВ Поповичихинская, 1 шт | 0,05 | 0,04 |
| 52 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 110 кВ Комсомольская, 1 шт | 0,01 | 0,01 |
| 53 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 110 кВ Северо-Западная, 1 шт | 0,00 | 0,00 |
| 54 | Модернизация систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС Северская) | 0,43 | 0,36 |
| 55 | Модернизация ПС 110 кВ (замена в/в вводов на ПС 110 кВ Панкрушихинская №19, 3 шт.) | 1,92 | 1,60 |
| 56 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 35/10 кВ Акутихинская) | 0,03 | 0,03 |
| 57 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 35/10 кВ Зональная) | 0,03 | 0,03 |
| 58 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 35/10 кВ РПБ ЗЭС) | 0,03 | 0,03 |
| 59 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 35/10 кВ Долинская) | 0,03 | 0,03 |
| 60 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 35/10 кВ Ащегульская) | 0,03 | 0,03 |
| 61 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 35/10 кВ Полуямки) | 0,03 | 0,03 |
| 62 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 35/10 кВ НС-4П) | 0,04 | 0,03 |
| 63 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 35/10 кВ Заря) | 0,04 | 0,03 |
| 64 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 35/10 кВ Нововознесенская) | 0,04 | 0,03 |
| 65 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 35/10 кВ Шумановская) | 0,04 | 0,03 |
| 66 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 35/10 кВ Заринская) | 0,04 | 0,03 |
| 67 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 35/10 кВ База СВЭС) | 0,04 | 0,03 |
| 68 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 3510 кВ Оросительная-3) | 0,04 | 0,03 |
| 69 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 35/10 кВ Санниковская) | 0,04 | 0,03 |
| 70 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 35/10 кВ Цаплинская) | 0,04 | 0,03 |
| 71 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 35/10 кВ Черемшанская) | 0,04 | 0,03 |
| 72 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 35/10 кВ Загайновская) | 0,04 | 0,03 |
| 73 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 35/10 кВ Колхозная) | 0,04 | 0,03 |
| 74 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 35/6 кВ ЗЯБ) | 0,04 | 0,03 |
| 75 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 35/6 кВ ОБЬ) | 0,04 | 0,03 |
| 76 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 35/6 кВ Прудская) | 0,04 | 0,03 |
| 77 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 35/10 кВ Староалейская) | 0,04 | 0,03 |
| 78 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 35/10 кВ Чинетинская) | 0,04 | 0,03 |
| 79 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 35/10 кВ Смазнево) | 0,04 | 0,03 |
| 80 | Модернизация ПС с целью повышения наблюдаемости и управляемости электросетевых объектов 35 кВ и выше (ПС 35/10 кВ Шпагино) | 0,03 | 0,03 |
| 81 | Модернизация ССПИ и каналов связи для ПС 110 кВ Предгорная | 0,41 | 0,34 |
| 82 | Модернизация ССПИ и каналов связи для ПС 110 кВ ПС 110 кВ Новошипуновская | 0,05 | 0,04 |
| 83 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой голого провода на СИП-3 № 9-2, 12,706 км | 0,34 | 0,28 |
| 84 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ (исполнение обязательств по Соглашениям о компенсации затрат, возникающих при реализации проектов строительства (реконструкции) третьих лиц) (ВЛ-0,4 кВ Л-52-28, М/п через р.Чумыш, ВЛ 0,4кВ от КТП 52-28-32) (4км) | 0,00 | 0,00 |
| 85 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой голого провода на СИП-3 № 6-21, 7,97 км | 0,36 | 0,30 |
| 86 | Реконструкция КЛ 6 кВ от яч. 2 до ТП 14 и от яч. 40 до ТП13, в п. Солнечном, Первомайского района, Алтайского края | 4,31 | 3,59 |
| 87 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ (исполнение обязательств по Соглашениям о компенсации затрат, возникающих при реализации проектов строительства (реконструкции) третьих лиц) (ВЛ-10 Л-42-6, Л-42-13, КЛ-10 42-13 в Тальменвком р-не) | 0,00 | 0,00 |
| 88 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ (исполнение обязательств по Соглашениям о компенсации затрат, возникающих при реализации проектов строительства (реконструкции) третьих лиц) (ВЛ 04 сз Парфеновский,ВЛ-10 кВ №42-4 с-з "Колыванский") | 0,00 | 0,00 |
| 89 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ (исполнение обязательств по Соглашениям о компенсации затрат, возникающих при реализации проектов строительства (реконструкции) третьих лиц) (ВЛ-10 кВ Л-47-17 с. Покровка, ВЛ-0,4 кВ от КТП 35-3-15 ф.2) | 0,00 | 0,00 |
| 90 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ (исполнение обязательств по Соглашениям о компенсации затрат, возникающих при реализации проектов строительства (реконструкции) третьих лиц) (ВЛ-10 кВ Л-4-16, "Табуны-Б.Романовка") | 0,00 | 0,00 |
| 91 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой голого провода на СИП-3 № 33-3, 1,74 км | 0,07 | 0,06 |
| 92 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой голого провода на СИП-3 № 47-2 (Петропавловский РЭС), 035 км | 0,04 | 0,04 |
| 93 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой голого провода на СИП-3 № 68-4, 8 км | 0,27 | 0,23 |
| 94 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой голого провода на СИП-3 № 47-2 (Волчихинский РЭС), 0,853 км | 0,05 | 0,04 |
| 95 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой голого провода на СИП-3 № 41-6, 0,612 км | 0,04 | 0,03 |
| 96 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой голого провода на СИП-3 № 23-12, 1,05 км | 0,05 | 0,04 |
| 97 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой голого провода на СИП-3 № 44-1, 0,45 км | 0,04 | 0,03 |
| 98 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой голого провода на СИП-3 № 28-3, 1,25 км | 0,07 | 0,05 |
| 99 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой голого провода на СИП-3 № 19-2, 1,03 км | 0,04 | 0,04 |
| 100 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой голого провода на СИП-3 № 33-15, 1,2 км | 0,04 | 0,03 |
| 101 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой голого провода на СИП-3 № 31-15, 5,57 км | 0,14 | 0,11 |
| 102 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой голого провода на СИП-3 № 51-11, 0,9 км | 0,04 | 0,04 |
| 103 | Модернизация ВЛ 110 кВ ТК-1 - ТК-2 с установкой промежуточной опоры ППП220-2/60 - 1 шт. протяж.1,011 км. (Бийский район, Алтайский край) | 0,46 | 0,38 |
| 104 | Модернизация ВЛ-10 кВ № 20-14. Установка реклоузера с ПКУ(1 шт.) | 2,24 | 1,87 |
| 105 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже). ). Установка приборов учёта в количестве 8964 шт. | 2,45 | 2,04 |
| 106 | Реконструкция зданий и сооружений: маслосборники на ПС 110/35/10 кВ №3 «Городская» | 0,14 | 0,12 |
| 107 | Реконструкция зданий и сооружений: маслосборники на ПС 35/10 кВ №57 «Октябрьская» | 0,06 | 0,05 |
| 108 | Реконструкция зданий и сооружений: маслосборники на ПС 110/10 кВ Новотырышенская. | 0,23 | 0,19 |
| 109 | Реконструкция зданий и сооружений: маслосборники на ПС №10 110/10 кВ "Красногорская" | 0,20 | 0,17 |
| 110 | Модернизация каналов связи, создание ВОЛС ИА (г.Барнаул)- производственное отделение СЭС (г.Камень-на-Оби) (ПС Власиха, ПС 110/35/10 кВ Арбузовка, ПС 110/10 кВ Корчино, ПС 110/10 кВ Тюменцево, ПС 110/10 кВ Камень-2, ПС 220 кВ Светлая, Производственного отделения СЭС) | 0,37 | 0,31 |
| 111 | Покупка сопутствующего ИТ оборудования - 6 ед. (Источник бесперебойного питания в комплекте – 6) | 0,23 | 0,19 |
| 112 | Покупка бригадных автомобилей на шасси УАЗ- 41 шт. | 0,57 | 0,47 |
| 113 | Покупка бригадного автомобиля (ЛБА) - 3 шт. | 8,08 | 6,73 |
| 114 | Покупка бригадных автомобилей на шасси автомобиля ГАЗ - 9 шт. | 6,57 | 5,47 |
| 115 | ИА МРСК Покупка компьютерной и оргтехники в количестве 8 шт. | 0,25 | 0,21 |
| 116 | Покупка приборов измерения и контроля электрических величин - 2 ед. (ЛВИ - лаборатория высоковольтных испытаний в комплекте с измерителем параметров силовых трансформаторов - 2 шт.) | 1,85 | 1,54 |
| 117 | Покупка серверного оборудования - 9 ед. (Расширение для дисковой полки - 2 шт.; Сервер для модернизации систем телемеханики и системы телефонии - 3 ед.; Серверное оборудование ЦОД АУ (РЦОД) - 4 ед. ) | 2,69 | 2,24 |
| 118 | Создание корпоративной системы ПК Геомодуль | 0,02 | 0,02 |
| 119 | НИР Исследование комплекса технических решений необходимых для осуществления технологического присоединения генерирующих установок к электрической сети 6-20 кВ | 0,35 | 0,29 |
| 120 | Развитие системы управления производственными активами (СУПА) | 2,27 | 1,89 |
| 121 | Безвозмездная передача энергообъектов по договору с Гуминским В.И в Чарышском районе | 0,02 | 0,02 |
|  | **Итого** | **73,06** | **60,89** |

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

Кроме того, Исполнителем обнаружено, что в Инвестиционной программе также присутствуют проекты (24 шт.), осуществляемые с целью технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью выше 150 кВт, сумма фактического финансирования за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) по которым составила 67,36 млн. руб. (с НДС).

Исполнитель отмечает, что в соответствии с п. 87 Основ ценообразования № 1178 данные проекты должны финансироваться за счет установленной Управлением по тарифам платы за технологическое присоединение (стандартизированные тарифные ставки, ставки за 1 кВт максимальной мощности), таким образом они в полном объеме подлежат исключению из расчета корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

Финансирование проекта осуществляемого с целью технологического присоединение «Строительство ПС 110/10 кВ «Сибирская монета» (2\*25МВА) с отпайкой 5 км (ВЛ-110кВ) от двухцепной ВЛ-110 кВ «Бийская ТЭЦ - Бирюзовая Катунь» за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) запланировано в размере 48,99 млн. руб. (с НДС), фактически профинансировано на сумму - 49,84 млн. руб. (с НДС), также подлежит исключению, т.к. данный проект финансируется за счет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

Также Исполнителем в ходе проверки обнаружено превышение финансирования на выполнение мероприятий инвестиционной программы свыше величины средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе по 55 проектам. Данные по этим мероприятиям представлены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Плановый объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение  факт - план** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **млн.руб. без НДС** | **%** |
| 1 | Реконструкция ПС 35/10 кВ Санниковская (комплексная с расширением РУ 35 кВ на одну ячейку, замена силовых трансформаторов 2\*4 на 2\*10МВА) СВЭС (установка выключателей 35кВ-12шт) | 15,91 | 40,33 | 24,42 | 153% |
| 2 | Модернизация ПС 110 кВ (замена в/в вводов на ПС 110 кВ Химпром №27, 3 шт.) | 0,58 | 0,89 | 0,30 | 52% |
| 3 | Модернизация ПС 110/10кВ "Славгородская" (обходная система шин, установка обходного выключателя 1шт, замена выключателя 110кВ СБ-128 1шт на элегазовые с выносн.тр-рами тока, диф.защита обходной системы шин, устройство ограждения) | 4,88 | 12,68 | 7,80 | 160% |
| 4 | Модернизация ПС 110 кВ: замена отделителей и короткозамыкателей на ПС 110 кВ ( ПС "Шипуновская" №24, ПС "Пригородная" №46 -4 комплекта) | 2,43 | 7,49 | 5,07 | 209% |
| 5 | Модернизация ПС 110 кВ (замена в/в вводов на ПС 110 кВ Солонешенская № 45, 3 шт.) | 0,58 | 2,07 | 1,48 | 255% |
| 6 | Модернизация ПС 110 кВ (замена в/в вводов на ПС 110 кВ МЗХР № 106, 2 шт.) | 0,39 | 0,59 | 0,20 | 52% |
| 7 | Модернизация ПС 110 кВ (замена в/в вводов на ПС 110 кВ Поспелихинская № 23, 6 шт) | 1,17 | 3,10 | 1,93 | 166% |
| 8 | Модернизация ПС 110 кВ (замена в/в вводов на ПС 110 кВ Гидроузел № 29, 1 шт.) | 0,19 | 1,16 | 0,96 | 496% |
| 9 | Модернизация ПС 110 кВ (замена в/в вводов на ПС 110 кВ Хабарская №18, 4 шт.) | 0,78 | 2,16 | 1,39 | 178% |
| 10 | Модернизация ПС 110 кВ (замена в/в вводов на ПС 110 кВ Панкрушихинская №19, 3 шт.) | 0,58 | 1,55 | 0,97 | 166% |
| 11 | Модернизация ПС 110 кВ (замена в/в вводов на ПС 110 кВ Кытмановская №59, 3 шт.) | 0,58 | 0,94 | 0,35 | 60% |
| 12 | Модернизация ПС 110 кВ (замена в/в вводов на ПС 110 кВ Городская №3, 3 шт.) | 0,58 | 0,89 | 0,30 | 52% |
| 13 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 110 кВ: Солтонская, Лаптев-Логовская, Тишинская, Зятьковореченская, Корчинская, Панкрушихинская, Арбузовская, Первый Подъём, Горняцкая;  Верх-Ануйская, Курортная, ГПП-4, Новая, Белоглазовская, Востровская, Николаевская, РМЗ, Каипская, Новосельская, Разумовская, Устьянская, Мамонтовская, Озерновская, База СВЭС, Ларичихинская, Оросительная-3, Западная, Калманская, Усть-Пристанская, Юбилейная, Золотушинская, Курьинская, Куйбышевская, Клепечихинская, Змеиногорская | 0,17 | 1,35 | 1,18 | 710% |
| 14 | Модернизация каналов связи для систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС ГПП) | 0,06 | 0,11 | 0,05 | 94% |
| 15 | Модернизация каналов связи для систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС Северская) | 0,06 | 0,10 | 0,04 | 74% |
| 16 | Реконструкция ВЛ-35кВ "Целинное-Мартыново" (замена опор , замена провода, замена изоляторов) протяжённость 31,185 км | 1,83 | 3,06 | 1,23 | 67% |
| 17 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Третьяково-Старо-Алейка, 14 км | 3,30 | 5,26 | 1,96 | 60% |
| 18 | Реконструкция ВЛ с выносом с территорий стадионов, учебных и детских учреждений Целинного района (ВЛ-10 кВ Л-49-4, КТП (300 кВА)), 1,442 км | 1,03 | 2,32 | 1,29 | 125% |
| 19 | Реконструкция ВЛ с выносом с территорий стадионов, учебных и детских учреждений Краснощековского района (ВЛ-10 кВ Л-46-7, ВЛИ-0,4 кВ от КТП 46-7-21, КТП (160 кВА)), 0,708 км | 1,09 | 2,22 | 1,13 | 103% |
| 20 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой голого провода на СИП-3 № 45-6, 6,159 км | 3,57 | 5,64 | 2,06 | 58% |
| 21 | Реконструкция ВЛ с выносом с территорий стадионов, учебных и детских учреждений Рубцовкого района (КТП-31-12-5 (160 кВА), ВЛ-10 кВ Л-31-12, ВЛ-0,4 кВ от КТП-31-12-5), 2,4 км | 1,02 | 1,75 | 0,73 | 72% |
| 22 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 51-3 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,13 | 0,40 | 0,27 | 202% |
| 23 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 32-14 с установкой реклоузеров (2 шт.) | 0,27 | 0,85 | 0,58 | 218% |
| 24 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 81-16 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,66 | 1,48 | 0,82 | 124% |
| 25 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 82-5 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,69 | 1,48 | 0,79 | 115% |
| 26 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 83-2 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,69 | 1,49 | 0,79 | 115% |
| 27 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 11-10 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,68 | 1,49 | 0,81 | 119% |
| 28 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 84-7 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,13 | 0,42 | 0,29 | 217% |
| 29 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 84-3 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,13 | 0,22 | 0,08 | 61% |
| 30 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 33-7 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,13 | 0,40 | 0,27 | 201% |
| 31 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 28-5 с установкой реклоузеров (3 шт.) | 0,42 | 3,15 | 2,73 | 652% |
| 32 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 28-1 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,13 | 0,29 | 0,15 | 116% |
| 33 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 35-2 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,02 | 0,05 | 0,03 | 163% |
| 34 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 2-15 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,13 | 1,39 | 1,26 | 941% |
| 35 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 90-37 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,69 | 1,49 | 0,80 | 116% |
| 36 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 74-6 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,69 | 1,42 | 0,73 | 106% |
| 37 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 74-7 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,69 | 1,49 | 0,80 | 116% |
| 38 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 70-15 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,42 | 1,61 | 1,19 | 284% |
| 39 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 70-4 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,69 | 1,49 | 0,80 | 116% |
| 40 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 57-3 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,69 | 1,55 | 0,87 | 126% |
| 41 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 57-2 с установкой реклоузеров (2 шт.) | 1,39 | 3,03 | 1,64 | 118% |
| 42 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 62-1 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,69 | 1,55 | 0,86 | 124% |
| 43 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 60-16 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,69 | 1,55 | 0,86 | 125% |
| 44 | «Модернизация технического учета электроэнергии на вводах трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ, 2678 точек учета» | 10,39 | 34,76 | 24,38 | 235% |
| 45 | Реконструкция зданий и сооружений: маслосборники на ПС №36 35/10кВ Нижнечуманская" | 0,06 | 0,12 | 0,06 | 93% |
| 46 | Реконструкция зданий и сооружений: маслосборники на на ПС №28 110/10 кВ "Верхчуманская" | 0,06 | 0,17 | 0,10 | 167% |
| 47 | Реконструкция зданий и сооружений: маслосборники на ПС №10 110/10 кВ "Каменская" (ПО СЭС) | 0,06 | 0,17 | 0,10 | 167% |
| 48 | Модернизация диспетчерской и технологической сети радиосвязи на базе цифрового оборудования (Система радиосвязи : производственного отделения СВЭС) | 7,93 | 12,09 | 4,16 | 52% |
| 49 | Модернизация ИТСО на объектах "Алтайэнерго" (Кулундинский РЭС, ПС35/110 кВ ЗЯБ) | 0,37 | 1,55 | 1,19 | 324% |
| 50 | Реконструкция ПС110/6 кВ "Северная", замена выключателей на элегазовые -3шт, установка тр-ров 2\*16 МВА. | 0,09 | 36,42 | 36,33 | 38440% |
| 51 | Покупка бригадных автомобилей для службы ВЛ на шасси автомобиля УАЗ – 4 шт. | 0,72 | 2,61 | 1,89 | 262% |
| 52 | Покупка серверного оборудования - 21 ед. (расширение для дисковой полки - 3 шт.; сервер для модернизации систем телемеханики и системы телефонии - 12 ед.; серверное оборудование ЦОД АУ (РЦОД) - 6 ед.) | 3,66 | 5,86 | 2,20 | 60% |
| 53 | Покупка сопутствующего ИТ-оборудования - 22 ед. (Источник бесперебойного питания) | 0,04 | 0,29 | 0,24 | 549% |
| 54 | Покупка оборудования сбора и передачи данных - 4 ед. (Контроллер телемеханики - 4 шт.) | 0,09 | 0,81 | 0,72 | 807% |
| 55 | НИР Разработка единой интеграционной платформы информационных систем ПАО «МРСК Сибири» | 4,03 | 8,09 | 4,05 | 101% |
|  | **Итого** | **79,14** | **226,85** | **147,71** | 187% |

Основными причинами превышения фактических объемов финансирования мероприятий инвестиционной программы над утвержденными являются:

* досрочное выполнение работ подрядчиком,
* удорожание стоимости оборудования по итогам строительства,
* погашение кредиторской задолженности,
* изменение объемов работ и объемов поставки,
* оплата по решению суда за поставку трансформаторов на ПС 35/10 кВ «Санниковская».

По результатам анализа Исполнителем определено 168 инвестиционных проекта, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера. Недофинансирование в части собственных средств, получаемых от реализации услуг по передаче электрической энергии, по данным инвестиционным проектам составило 328,0 млн. руб. без НДС

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Плановый объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Фактический объем финансирования, млн. руб. без НДС** | **Отклонение  факт - план** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** | **млн.руб. без НДС** | **%** |
| 1 | Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Ельцовская -1 комплект | 1,69 | 0,63 | -1,06 | -63% |
| 2 | Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Воеводская -1 комплект | 1,69 | 0,73 | -0,96 | -57% |
| 3 | Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Благовещенская -1 комплект | 1,69 | 0,63 | -1,06 | -63% |
| 4 | Модернизация ПС 110 кВ (замена в/в вводов на ПС 110 кВ БМК №26, 6 шт.) | 1,78 | 0,00 | -1,78 | -100% |
| 5 | Модернизация ПС 110 кВ (замена в/в вводов на ПС 110 кВ Приобская №88, 5 шт.) | 1,48 | 1,07 | -0,41 | -28% |
| 6 | Модернизация ПС-110/35/10 кВ Змеиногорская замена МКП-110 (4 шт) на элегазовые выключатели | 20,21 | 8,42 | -11,79 | -58% |
| 7 | Модернизация ПС-110/10 кВ Усть-Калманская (замена ячеек 10 кВ -24шт) | 0,23 | 0,00 | -0,23 | -100% |
| 8 | Модернизация ПС-13 110/35/6 кВ "Подгорная" г. Барнаул (замена масляных выключателей на элегазовые-19шт) | 1,14 | 0,00 | -1,14 | -100% |
| 9 | Модернизация ПС №5 110/35/6 кВ "Новая" (установка устройств компенсации емкостных токов 2шт, замена отделителей и короткозамыкателей 4шт) | 1,21 | 0,52 | -0,69 | -57% |
| 10 | Модернизация ПС 110 кВ Опорная (замена масляных выключателей 110 кВ на элегазовые - 10 шт) | 2,77 | 1,62 | -1,14 | -41% |
| 11 | Модернизация ПС 110/35/10 кВ Арбузовская (замена масляных выключателей на элегазовые110 кВ-5шт, замена УРЗА) | 2,15 | 0,00 | -2,15 | -100% |
| 12 | Модернизация ПС 110 кВ Ельцовская замена 4 шт  разъединителей 110 кВ (ЛР БЕ-26, ОР ОВ-110, ЛР ЕС-131, ОР ЕС-131) с заменой фундамента | 0,25 | 0,01 | -0,24 | -95% |
| 13 | Модернизация ПС 110/35/10 кВ Приобская для ВЛ 110 кВ Власиха – Приобская (установка ДФЗ на ПС) | 1,52 | 0,35 | -1,17 | -77% |
| 14 | Модернизация ПС 110 кВ (замена в/в вводов на ПС 110 кВ Смоленская №33, 3 шт.) | 0,89 | 0,52 | -0,37 | -42% |
| 15 | Модернизация ПС 110 кВ (замена в/в вводов на ПС 110 кВ Новая № 5, 6 шт) | 1,78 | 0,82 | -0,96 | -54% |
| 16 | Модернизация ПС 110 кВ (замена в/в вводов на ПС 110 кВ Красногорская №9, 6 шт.) | 1,78 | 0,00 | -1,78 | -100% |
| 17 | Модернизация ПС 110 кВ (замена в/в вводов на ПС 110 кВ Вылковская №20, 3 шт.) | 0,89 | 0,00 | -0,89 | -100% |
| 18 | Модернизация ПС 110/35/10 кВ «Новошипуновская» №13(Модернизация ОРУ 110 кВ) замена масляного выключателя СВ-110-2 на элегазовый выключатель (1шт), организация СОПТ, Модернизация ограждения ПС | 2,03 | 0,00 | -2,03 | -100% |
| 19 | Техперевооружение распределительных сетей от ПС 110 кВ Павловская, (с применением телеуправляемых разъединителей и выключателей нагрузки, организацией каналов связи и др. элементов повышения наблюдаемости эл. сетей) | 26,29 | 0,00 | -26,29 | -100% |
| 20 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ Курортная, 1 шт | 0,04 | 0,00 | -0,04 | -100% |
| 21 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ Заречная, 1 шт | 0,04 | 0,00 | -0,04 | -100% |
| 22 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ ГПП-4 | 0,04 | 0,00 | -0,04 | -100% |
| 23 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ Топчихинская, 1 шт | 0,03 | 0,00 | -0,03 | -100% |
| 24 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ Лебяжинская, 1 шт | 0,03 | 0,00 | -0,03 | -100% |
| 25 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ Усть-Калманская, 1 шт | 0,03 | 0,00 | -0,03 | -100% |
| 26 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ Новошипуновская, 1 шт | 0,03 | 0,00 | -0,03 | -100% |
| 27 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ Горняцкая, 1 шт. | 0,03 | 0,00 | -0,03 | -100% |
| 28 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ Третьяковская, 1 шт | 0,03 | 0,00 | -0,03 | -100% |
| 29 | Модернизация устройств РЗА с заменой панелей защит на эектромеханической базе ВЛ 110 кВ Власиха – Топчихинская с отпайками (ВЛ ВТ-111) и ОВ 110 кВ на микропроцессорные защиты | 0,77 | 0,00 | -0,77 | -100% |
| 30 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 110 кВ Каменская, 1 шт | 0,47 | 0,05 | -0,42 | -90% |
| 31 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 35 кВ Повалихинская, 1 шт | 0,53 | 0,29 | -0,24 | -45% |
| 32 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 35 кВ Санниковская, 1 шт | 0,06 | 0,00 | -0,06 | -100% |
| 33 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ Смоленская, 1 шт | 0,04 | 0,00 | -0,04 | -100% |
| 34 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ Петропавловская, 1 шт | 0,03 | 0,00 | -0,03 | -100% |
| 35 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ Красногорская, 2 шт | 0,07 | 0,00 | -0,07 | -100% |
| 36 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ Быстрянская, 2 шт | 0,07 | 0,00 | -0,07 | -100% |
| 37 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ Катуньская, 2 шт | 0,07 | 0,00 | -0,07 | -100% |
| 38 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ Лесная, 2 шт | 0,07 | 0,00 | -0,07 | -100% |
| 39 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ Михайловская, 1 шт | 0,04 | 0,00 | -0,04 | -100% |
| 40 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ Кулундинская, 4 шт. | 0,13 | 0,00 | -0,13 | -100% |
| 41 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ Благовещенская, 2 шт | 0,07 | 0,00 | -0,07 | -100% |
| 42 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ Арбузовская, 2 шт | 0,07 | 0,00 | -0,07 | -100% |
| 43 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 35 кВ Усть-Кажинская, 1 шт | 0,77 | 0,03 | -0,74 | -96% |
| 44 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 110 кВ Безрукавская, 1 шт | 0,52 | 0,00 | -0,52 | -100% |
| 45 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ Новая, 1 шт | 0,04 | 0,00 | -0,04 | -100% |
| 46 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ Корчинская, 2 шт | 0,07 | 0,00 | -0,07 | -100% |
| 47 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ Алейская, 1 шт | 0,03 | 0,00 | -0,03 | -100% |
| 48 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 110 кВ Красногорская, 1 шт | 0,47 | 0,12 | -0,35 | -74% |
| 49 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (РАС) на ПС 110/10 кВ Петропавловская, 110/10 кВ Завьяловская, 35/10 кВ Алейская. | 0,82 | 0,38 | -0,44 | -54% |
| 50 | Модернизация систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС Предгорная) | 3,95 | 3,60 | -0,35 | -9% |
| 51 | Модернизация систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС Новошипуновская ) | 3,95 | 0,37 | -3,58 | -91% |
| 52 | Модернизация систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС Осколковская) | 0,13 | 0,00 | -0,13 | -100% |
| 53 | Модернизация каналов связи систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ВОЛС ПС Бурлинская - Бурлинский РЭС) | 0,38 | 0,00 | -0,38 | -100% |
| 54 | Модернизация каналов связи систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС Солонешенская - Солонешенский РЭС) | 0,38 | 0,00 | -0,38 | -100% |
| 55 | Модернизация каналов связи систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС Предгорная) | 0,33 | 0,06 | -0,26 | -81% |
| 56 | Модернизация каналов связи систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС Новошипуновская) | 0,33 | 0,02 | -0,31 | -94% |
| 57 | Реконструкция ВЛ 35-110 кВ (ВЛ-110 кВ БЕ-26, ВЛ-35 кВ КУ-341,ВЛ-110 кВ КК-113, ВЛ-35 кВ СЗ-321, ВЛ-110 кВ ВА-112, ВЛ-110 кВ РШ 438, ВЛ-110 кВ АК-19, ВЛ-110 кВ АК-18) с приведением просек линий к нормативным требованиям, 69,9 га | 1,56 | 0,60 | -0,96 | -62% |
| 58 | Реконструкция ВЛ 35-110 кВ (ВЛ 110 кВ Власиха-Приобская (ВЛ ВП-52), Чесноковская-Первомайская (ВЛ ЧП-30), Чесноковская-Первомайская (ВЛ ЧП-159), Первомайская-Анисимовская (ВЛ ПА-53, 54), ВЛ 110 кВ К-168 отпайка на ПС Куяганская, ВЛ-35 кВ М.Енисейск- Соусканиха (ВЛ ЕС-338), ВЛ-35кВ Усть-Кажа-Соусканиха (ВЛ КС-339), ВЛ-110 кВ с. Баево- с. В. Чуманка (БЧ-35), ВЛ-35 кВ Залесово-Черёмушкино (ВЛ ЗЧ-329)) с приведением просек линий к нормативным требованиям, 101,34 га | 16,43 | 7,28 | -9,16 | -56% |
| 59 | Реконструкция ВЛ с выносом с территорий стадионов, учебных и детских учреждений Бийского района (ВЛ-10 кВ Л-68-5) 0,595 км | 0,89 | 0,25 | -0,64 | -72% |
| 60 | Реконструкция ВЛ с выносом с территорий стадионов, учебных и детских учреждений Зонального района (ВЛ-10 кВ Л-64-11), 0,520 км | 0,59 | 0,00 | -0,59 | -100% |
| 61 | Реконструкция ВЛ с выносом с территорий стадионов, учебных и детских учреждений Михайловского района (ВЛ 6 кВ Л-106-17, ВЛ-0,4 кВ от ТП 106-17-8), 0,163 км | 0,18 | 0,00 | -0,18 | -100% |
| 62 | Реконструкция ВЛ с выносом с территорий стадионов, учебных и детских учреждений Третьяковского района ( ВЛ-10 кВ№43-16, ВЛИ-0,4 кВ от КТП №43-16-6, КТП 43-16-6 (0,250 МВА)), 0,117 км | 0,93 | 0,00 | -0,93 | -100% |
| 63 | Реконструкция ВЛ 6-20 кВ (ВЛ-10 кВ Л-9-3, ВЛ-10 кВ Л-42-6, ВЛ-10 кВ Л-52-2, ВЛ-10 кВ Л-36-3, ВЛ-10 кВ Л-36-4, ВЛ-10 кВ Л-14-2, ВЛ-10 кВ Л-24-3, ВЛ-10 кВ Л-8-7, ВЛ-10 кВ Л-16-16, ВЛ-10 кВ Л-7-22, ВЛ-10 кВ Л-6-21, ВЛ-10 кВ Л-6-3, ВЛ-10 кВ Л-26-12, ВЛ-10 кВ Л-36-9, ВЛ-10 кВ Л-86-10, ВЛ-10 кВ Л-71-2, ВЛ-10 кВ Л-24-6, ВЛ-10 кВ Л-45-4, ВЛ-10 кВ Л-45-5, ВЛ-10 кВ Л-24-2, ВЛ-10 кВ Л-38-5, ВЛ-10 кВ Л-19-3, ВЛ-10 кВ Л-18-1, ВЛ-10 кВ Л-31-15, ВЛ-10 кВ Л-3-26, ВЛ-10 кВ Л-75-3, ВЛ-10 кВ Л-74-3) с приведением просек линий к нормативным требованиям 49,8 га | 3,51 | 0,00 | -3,51 | -100% |
| 64 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой голого провода на СИП-3 № 5-8, 5,98 км | 1,22 | 0,27 | -0,95 | -78% |
| 65 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой голого провода на СИП-3 № 34-1, 8,93 км | 0,96 | 0,35 | -0,62 | -64% |
| 66 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой голого провода на СИП-3 № 61-3, 1,85 км | 0,95 | 0,81 | -0,14 | -14% |
| 67 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой голого провода на СИП-3 № 66-1, 10,502 км | 11,38 | 5,07 | -6,30 | -55% |
| 68 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой голого провода на СИП-3 № 68-1, 2,32 км | 3,07 | 2,41 | -0,66 | -21% |
| 69 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой голого провода на СИП-3 № 60-6, 1,996 км | 2,91 | 0,00 | -2,91 | -100% |
| 70 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой голого провода на СИП-3 № 2-19, 2,163 км | 3,15 | 2,38 | -0,78 | -25% |
| 71 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой голого провода на СИП-3 № 15-3, 2,915 км | 3,19 | 0,00 | -3,19 | -100% |
| 72 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой голого провода на СИП-3 № 9-24, 3,575 км | 3,98 | 3,08 | -0,90 | -23% |
| 73 | Реконструкция КЛ-6 кВ Л 5-29, 0,28 км | 0,03 | 0,00 | -0,03 | -100% |
| 74 | Реконструкция ВЛ-10 кВ № 55-4, 1,02 км (замена провода, замена опор) , с.Маралиха, Краснощековского р-на, ПО ЗЭС | 0,30 | 0,05 | -0,25 | -82% |
| 75 | Реконструкция ВЛ-10 кВ №44-7, ВЛ-10 кВ №35-16, в п. Солнечном, Первомайского района, Алтайского края | 5,38 | 4,84 | -0,54 | -10% |
| 76 | Реконструкция ВЛ с выносом с территорий стадионов, учебных и детских учреждений Шипуновского района ( ВЛ-10 кВ Л-37-6, ВЛ-0,4кВ от КТП №37-6-11, КТП -4 шт. (100 кВА - 2 шт, 400 кВА - 1 шт, 160 кВА - 1 шт.)), 2,457 км | 5,74 | 0,00 | -5,74 | -100% |
| 77 | Реконструкция ВЛ с выносом с территорий стадионов, учебных и детских учреждений Змеиногорского района (ВЛ 10 кВ Л-30-1, ВЛ 0,4 кВ от КТПН 30-1-3), 0,322 км | 0,43 | 0,00 | -0,43 | -100% |
| 78 | Реконструкция ВЛ с выносом с территорий стадионов, учебных и детских учреждений Поспелихинского района (ВЛ-10 Л-12-1, ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП 10/0,4 кВ №12-1-8, КТП10/0,4 №12-1-9 (160 кВА)), 0,434 км | 0,75 | 0,00 | -0,75 | -100% |
| 79 | Реконструкция ВЛ с выносом с территорий стадионов, учебных и детских учреждений Табунского района ( ВЛ-10 кВ Л-4-3), 0,083 км | 0,14 | 0,00 | -0,14 | -100% |
| 80 | Реконструкция ВЛ с выносом с территорий стадионов, учебных и детских учреждений Романовского района (ВЛ-10 кВ №7-8), 0,629 км | 0,83 | 0,78 | -0,05 | -6% |
| 81 | Реконструкция ВЛ с выносом с территорий стадионов, учебных и детских учреждений Кулундинского района ( ВЛ-10 кВ Л-24-4), 0,310 км | 0,40 | 0,00 | -0,40 | -100% |
| 82 | Реконструкция ВЛ с выносом с территорий стадионов, учебных и детских учреждений Благовещенского района (ВЛ-10 кВ Л-20-8 , ВЛ-0,4 кВ от КТП 20-8-4), 0,843 км | 1,65 | 0,00 | -1,65 | -100% |
| 83 | Реконструкция ВЛ с выносом с территорий стадионов, учебных и детских учреждений Хабарского района (ВЛ-10 кВ Л-26-6), 0,222 км | 0,33 | 0,00 | -0,33 | -100% |
| 84 | Реконструкция ВЛ с выносом с территорий стадионов, учебных и детских учреждений Родинского района (ВЛ-10 кВ Л-33-15, КЛ-10 кВ), 0,300 км | 0,41 | 0,00 | -0,41 | -100% |
| 85 | Реконструкция ВЛ с выносом с территорий стадионов, учебных и детских учреждений Бурлинского района (ВЛ-10 кВ Л-28-12, ВЛ-0,4 кВ, КТП (400 кВА)), 0,21 км | 0,29 | 0,00 | -0,29 | -100% |
| 86 | Реконструкция ВЛ с выносом с территорий стадионов, учебных и детских учреждений Косихинского района (ВЛ-10 кВ Л 33-2, КТП (0,25 МВА)), 0,544 км | 1,38 | 0,00 | -1,38 | -100% |
| 87 | Реконструкция распределительных сетей ВЛ-0,4кВ с целью доведения показателей качества до нормативных: ВЛ-0,4 кВ фидер №2 от КТП-18-3-8, 1,725 км | 1,87 | 0,00 | -1,87 | -100% |
| 88 | Реконструкция распределительных сетей ВЛ-0,4кВ с целью доведения показателей качества до нормативных: ВЛ-0,4 кВ фидер №1 от КТП-81-17-8 с выполнение в трехфазном исполнении, 0,56 км | 0,64 | 0,00 | -0,64 | -100% |
| 89 | Реконструкция распределительных сетей ВЛ-0,4кВ с целью доведения показателей качества до нормативных: ВЛ-0,4 кВ фидер №1 от КТП-50-1-17, 0,44 км | 0,75 | 0,00 | -0,75 | -100% |
| 90 | Реконструкция распределительных сетей ВЛ-0,4кВ с целью доведения показателей качества до нормативных: ВЛ-0,4 кВ фидер №1 от КТП-32-8-2, 0,492 км | 0,53 | 0,00 | -0,53 | -100% |
| 91 | Реконструкция распределительных сетей ВЛ-0,4кВ с целью доведения показателей качества до нормативных: ВЛ-0,4 кВ фидер №1 от КТП-43-10-3, 0,55 км | 0,59 | 0,00 | -0,59 | -100% |
| 92 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 31-16 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,03 | 0,02 | -0,01 | -25% |
| 93 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 31-17 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,03 | 0,02 | -0,01 | -25% |
| 94 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 68-4 с установкой реклоузеров (2 шт.) | 0,05 | 0,04 | -0,01 | -20% |
| 95 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 33-3 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,03 | 0,02 | -0,01 | -22% |
| 96 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 28-8 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,20 | 0,07 | -0,13 | -65% |
| 97 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 2-12 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 1,04 | 0,07 | -0,97 | -93% |
| 98 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 2-9 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 1,04 | 0,15 | -0,90 | -86% |
| 99 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 84-8 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,20 | 0,07 | -0,13 | -66% |
| 100 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 84-1 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,20 | 0,07 | -0,14 | -68% |
| 101 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 34-1 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,03 | 0,02 | -0,01 | -28% |
| 102 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 7-6 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,03 | 0,02 | -0,01 | -28% |
| 103 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 40-2 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,03 | 0,02 | -0,01 | -25% |
| 104 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 46-3 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,03 | 0,02 | -0,01 | -28% |
| 105 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 58-2 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,03 | 0,02 | -0,01 | -28% |
| 106 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 37-6 с установкой реклоузеров (2 шт.) | 0,05 | 0,04 | -0,01 | -25% |
| 107 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 37-3 с установкой реклоузеров (3 шт.) | 0,08 | 0,07 | -0,01 | -19% |
| 108 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 24-6 с установкой реклоузеров (2 шт.) | 0,05 | 0,05 | -0,01 | -15% |
| 109 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 35-3 с установкой реклоузеров (2 шт.) | 0,05 | 0,04 | -0,01 | -26% |
| 110 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 38-4 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,03 | 0,02 | -0,01 | -25% |
| 111 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 38-5 с установкой реклоузеров (2 шт.) | 0,05 | 0,04 | -0,01 | -25% |
| 112 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 11-9 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 1,05 | 0,11 | -0,94 | -89% |
| 113 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 26-3 с установкой реклоузеров (2 шт.) | 0,05 | 0,04 | -0,01 | -25% |
| 114 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 26-7 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,03 | 0,02 | -0,01 | -25% |
| 115 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 71-2 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,61 | 0,07 | -0,54 | -88% |
| 116 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 71-22 с установкой реклоузеров (2 шт.) | 0,41 | 0,14 | -0,27 | -66% |
| 117 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 74-2 с установкой реклоузеров (2 шт.) | 2,11 | 0,15 | -1,96 | -93% |
| 118 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 39-5 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,03 | 0,02 | -0,01 | -28% |
| 119 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 73-8 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,20 | 0,00 | -0,20 | -100% |
| 120 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 12-1 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,03 | 0,02 | -0,01 | -22% |
| 121 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 12-4 с установкой реклоузеров (3 шт.) | 0,08 | 0,06 | -0,02 | -21% |
| 122 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 50-10 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,66 | 0,00 | -0,66 | -100% |
| 123 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 50-5 с установкой реклоузеров (2 шт.) | 0,05 | 0,00 | -0,05 | -100% |
| 124 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 50-4 с установкой реклоузеров (2 шт.) | 1,28 | 0,00 | -1,28 | -100% |
| 125 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 50-1 с установкой реклоузеров (4 шт.) | 2,55 | 0,00 | -2,55 | -100% |
| 126 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 50-2 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,03 | 0,00 | -0,03 | -100% |
| 127 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 57-1 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,64 | 0,00 | -0,64 | -100% |
| 128 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 50-13 с установкой реклоузеров (3 шт.) | 1,91 | 0,00 | -1,91 | -100% |
| 129 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 55-5 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 1,05 | 0,11 | -0,94 | -89% |
| 130 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 22-9 с установкой реклоузеров (2 шт.) | 0,05 | 0,02 | -0,03 | -59% |
| 131 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 22-10 с установкой реклоузеров (2 шт.) | 0,05 | 0,02 | -0,03 | -59% |
| 132 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 17-3 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,03 | 0,02 | -0,01 | -28% |
| 133 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 51-3 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,03 | 0,02 | -0,01 | -25% |
| 134 | МодернизацияВЛ-10 кВ № 29-7 с установкой реклоузеров (1 шт.) | 0,03 | 0,02 | -0,01 | -25% |
| 135 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже). ). Установка приборов учёта в количестве 11 956 шт. | 38,45 | 0,00 | -38,45 | -100% |
| 136 | Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже). Установка приборов учёта в количестве 48 066 шт | 48,42 | 28,24 | -20,18 | -42% |
| 137 | Реконструкция серверной филиала АЭ, г.Барнаул, ул.Кулагина. 24 | 2,59 | 0,07 | -2,51 | -97% |
| 138 | Реконструкция узлов связи в аппарате управления, производственных отделениях и РЭС (ПС 110/10 кВ Химпром, ПС 110/35/10 кВ Дальняя). | 0,17 | 0,04 | -0,13 | -74% |
| 139 | Реконструкция зданий и сооружений: гараж Ельцовского РЭС с. Ельцовка (реконструкция кровли, стен, фундамента) | 2,31 | 0,00 | -2,31 | -100% |
| 140 | Реконструкция зданий и сооружений (Административное здание, литер А, А1,Б г. Барнаул, ул. Кулагина, 16) (реконструкция водопровода, канализации, тепловых сетей) | 9,42 | 3,95 | -5,47 | -58% |
| 141 | Реконструкция здания ПС 35/6 кВ "Трофимовская" с организацией благоустройства территории подстанции | 12,62 | 0,00 | -12,62 | -100% |
| 142 | Реконструкция зданий и сооружений (ПС №1 110/6кВ "Городская" ОПУ, Алтайский край, г.Барнаул, ул.Толстого,1а) (замена части здания) | 0,04 | 0,00 | -0,04 | -100% |
| 143 | Реконструкция здания Благовещенского РЭС (реконтрукция помещений, устройство кровли) | 1,05 | 0,00 | -1,05 | -100% |
| 144 | Реконструкция зданий и сооружений - здание служебно-производственное с. Хабары, ул. Шукшина д.9 (реконструкция помещений, устройство лестницы) | 1,50 | 0,00 | -1,50 | -100% |
| 145 | Модернизация рабочих мест диспетчеров на диспетчерских пунктах ОДГ РЭС (Алейский, Алтайский , Бийский , Благовещенский , Волчихинский ,Горняцкий , Городской , Ельцовский , Завьяловский , Заринский , Змеиногорский , Зональный , Каменский , Ключевской , Красногорский , Кулундинский , Курьинский , Кытмановский , Павловский , Первомайский , Петропавловский , Поспелихинский , Пригородный , Ребрихинский , Родинский, Романовский , Рубцовский , Славгородский , Смоленский, Советский, Солтонский , Тальменский , Топчихинский , Троицкий , Тюменцевский , Угловский , Усть-Калманский , Хабарский , Целинный , Чарышский , Шипуновский ) | 0,10 | 0,00 | -0,10 | -100% |
| 146 | Модернизация диспетчерской и технологической сети радиосвязи на базе цифрового оборудования (Система радиосвязи производственного отделения ВЭС) | 2,16 | 0,82 | -1,34 | -62% |
| 147 | Модернизация ИТСО на объектах "Алтайэнерго" (ПС 110/6 кВ Береговая, Завьяловский РЭС, ПС 35/6 кВ Краевая больница) | 4,21 | 1,73 | -2,48 | -59% |
| 148 | Реконструкция ПС -35/6 кВ "Прудская" с переводом питания по 110 кВ (замена тр-ров 2\*10 на 2\*10МВА,) протяж.0,050 км | 3,32 | 0,31 | -3,02 | -91% |
| 149 | Строительство ПС-110/10 кВ "Ковыльная" (уст-ка тр-ров 2\*16 МВА), ЦЭС, протяж. 0,085 км | 58,45 | 1,81 | -56,64 | -97% |
| 150 | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Предгорная" (замена силового трансформатора 1\*6,3 на 1\*10 МВА с расширением ОРУ-110 кВ, замена отделителей и короткозамыкателей -3комплекта), ж/б ограждение | 2,62 | 0,27 | -2,35 | -90% |
| 151 | Реконструкция ПС 110 кВ Сиреневая ( Перевод питания с ВЛ 110 кВ Барнаульская ТЭЦ - 3 - 110/35/6 кВ Подгорная с отпайками (ВЛ ТП045, ТП-46) на ВЛ 110 кВ Барнаульская ТЭЦ - 3 - Власиха (ВЛ ТВ -43, ВЛ ТВ-44),протяж. 0,422 км | 3,20 | 2,74 | -0,46 | -14% |
| 152 | Реконструкция ПС 110/35/10 "Волчихинская (замена маслоприемников и тр-ра 6,3 на 10 МВА, замена отделителей и короткозамыкателей - 2комплекта) | 1,09 | 0,64 | -0,45 | -41% |
| 153 | Модернизация средств пожарной сигнализации в зданиях (производственных отделений БЭС; ВЭС; КЭС; СЭС; СВЭС; ЦЭС; ЗЭС) | 3,63 | 0,55 | -3,09 | -85% |
| 154 | Покупка автокранов– 5 шт. | 5,95 | 0,00 | -5,95 | -100% |
| 155 | Покупка испытательного и диагностического оборудования - 6 ед. (Устройство для проверки автоматических выключателей до 2 кА – 5 шт.; трассопоисковый комплект с функцией GPS и iLoc – 1 шт.) | 0,42 | 0,00 | -0,42 | -100% |
| 156 | Покупка автогидроподъемников – 2 шт | 4,11 | 0,00 | -4,11 | -100% |
| 157 | ИА МРСК Покупка серверного оборудования для модернизации центра обработки данных - 50 ед.  (2016: 4 ед. Коммутатор, 5 ед. Сервер, 11 ед. Сервер хранения данных, 1 ед. Сервер-лезвие, 2 ед. Система хранения, 1 ед. Стойка 2017: 1 ед. Компьютер-моноблок типа MNEA2RU/A;  2018: 1 ед. ИБП;  2019: 1 ед. Система резервного копирования;  2020: 4 ед. SAN коммутатора, 5 ед. Блейд северов;  2021: 2 ед. Сетевых коммутатора, 2ед. Сервера; 2022: 6 ед. ИБП, 2ед. Сервера) | 2,71 | 0,00 | -2,71 | -100% |
| 158 | Покупка бригадных автомобилей на шасси ГАЗ (для перевозки бригады, материалов и оборудования) – 12 шт. | 1,55 | 0,49 | -1,06 | -68% |
| 159 | Покупка бригадного автомобиля (ЛБА) | 3,95 | 0,00 | -3,95 | -100% |
| 160 | Покупка тягача седельного 6х6 с КМУ | 3,69 | 0,00 | -3,69 | -100% |
| 161 | Покупка автомобиля грузопассажирского | 1,01 | 0,00 | -1,01 | -100% |
| 162 | Покупка испытательного и диагностического оборудования - 26 ед. (тепловизор - 5 шт.; аппарат испытания диэлектриков цифровой - 1 шт.; испытательный комплекс - 6 шт.; Комплекс универсальный - 1 шт.; прибор контроля высоковольтных выключателей с USB - 1 шт.; Прибор контроля устройств РПН - 10 шт.; Трансформатор нагрузочный - 2 шт.) | 18,06 | 0,00 | -18,06 | -100% |
| 163 | Покупка приборов измерения и контроля электрических величин - 8 ед. (мобильная система удаленного мониторинга и диагностирования технического состояния силовых трансформаторов 110 кВ и выше с индексом технического состояния менее 50 - 8 шт.) | 0,61 | 0,59 | -0,02 | -4% |
| 164 | Покупка переферийного борудования - 12 ед. (Аппаратно-программный комплекс  в комплекте - 1 шт.;  МФУ - 8 шт.; принтер - 3 шт.) | 0,11 | 0,00 | -0,11 | -100% |
| 165 | Покупка бензо-электро инструмента - 53 ед. (Компрессор поршневой – 3 шт.; Кусторез – 12 шт.; Бензоагрегат,сварочный – 8 шт.; Компрессор – 2 шт.; Сварочный генератор – 15 шт.; Аккумуляторный комбинир. перфоратор – 1 шт.; Аппарат аргоно-дуговой сварки – 1 шт.; Бензиновый генератор с блоком автоматики – 1 шт.; Сварочный дизельный генератор – 2 шт.; Бензиновый генератор – 8 шт.) | 1,01 | 0,00 | -1,01 | -100% |
| 166 | Покупка приборов и средств механизации - 35 ед. (Сверлильный станок – 4 шт.; Автомойка – 6 шт.; Отбойный молоток – 3 шт.; Измельчитель древисины – 1 шт.; Виброплита – 1 шт.; Измельчитель ветвей– 1 шт.; Установка подготовки адсорбентов –1 шт.; Мобильная установка долива жидкости – 1 шт.; Раскатка проводов на пневмоходу – 2 шт.; Мойка высокого давления – 3 шт.; Измельчитель – 4 шт.; Установка регенерации цеолита – 2 шт.; Аппарат высокого давления – 1 шт.; Бетоносмеситель с самозагрузкой на резиногусеничном шасси – 1 шт.; Мотоблок дизель – 2 шт.; Садовый трактор – 1 шт.; Электро виброрейка для укладки бетона – 1 шт.) | 0,16 | 0,07 | -0,09 | -57% |
| 167 | Покупка оборудования для улучшения условий труда - 14 ед. (Электронные весы крановые – 2 шт.; Весы крановые – 1 шт.; профессиональный набор для монтажа СИП – 3 шт.; Дистиллятор воды – 1 шт.; Ручной инъекционный насос – 1 шт.; Эластичный резервуар 10 м3 – 2 шт.; Эластичный резервуар 5 м3 – 2 шт.; Манекен-тренажёр – 2 шт) | 0,22 | 0,13 | -0,09 | -40% |
| 168 | Покупка оборудования для аварийного запаса - 1 ед. (силовой трансформатор 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА - 1 шт.) | 15,13 | 13,46 | -1,67 | -11% |
|  | **Итого** | **434,03** | **106,03** | **-328,00** | -76% |

Согласно п. 32 Основ ценообразования № 1178 в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам).

Таким образом, расходы на реализацию указанных проектов подлежат исключению в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) в сумме 328,0 млн. руб. (без НДС)

В соответствии с п.32, п. 87 Основ ценообразования № 1178 при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе: 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.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью** | **Объем планируемого финансирования, млн. руб. (без НДС)** | **Объем фактического финансирования, млн. руб. (без НДС)** | **Отклонение, млн. руб. (без НДС)** |
| до 150 кВт включительно (новое строительство) | 26,04 0 | 95,72 | 69,68 |
| **Итого, подлежит включению** |  |  | **69,68** |

В соответствии с п. 24(1) Правил № 861 сетевая организация не вправе отказаться от заключения договора в случае направления заявления о заключении договора в отношении энергопринимающих устройств, которые не имеют технологического присоединения (непосредственного или опосредованного) к объектам электросетевого хозяйства этой сетевой организации. Таким образом, включение со стороны филиала объектов в ИП экономически обосновано.

По результатам анализа исполнения инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Алтайэнерго» Исполнитель отмечает, что недостижение показателей утвержденного плана по использованию собственных тарифных источников, учтенных регулирующим органом при принятии тарифно-балансовых решений и предназначенных для целей финансирования инвестиционной программы, обусловлено как недофинансированием инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной инвестиционной программы, так и финансированием новых инвестиционных проектов. Кроме этого, Исполнителем обнаружено превышение расходов на выполнение мероприятий инвестиционной программы свыше величины средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе. Данный факт, в соответствии с позицией ФАС России, изложенной в письме от 20.04.2018 № ИА/28440/18, считается, как нецелевое использование инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) и действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета в необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций таких расходов.

На основе отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 2019 год Исполнителем сформирована величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы за 2019 год.

Величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы за 2019 год, а также результаты оценки приведены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Обозначение** | **Значение,  тыс. руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2019 году |  | 969 981,6 |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 970 000,0 |
| 3 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа) |  | 735 920,83 |
| 4 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено превышение фактического финансирования над плановым финансированием, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 147 709,75 |
| 5 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, отсутствующие в инвестиционной программе, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 159 487,53 |
| 6 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 328 001,49 |
| 7 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт (включительно), предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 69 680,0 |
| 8 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  | 170 402,07 |
| 9 | Отклонение фактического объема финансирования с учетом пообъектного анализа исполнения от фактического объема финансирования в целом инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 565 518,77 |
| 10 | учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев |  | 0,0 |

В связи с большим отклонением фактического финансирования инвестиционной программы от планового уровня, расчет величины корректировки по формуле Методических указаний № 98-э дает отрицательный результат. Однако положениями пункта 32 Основ ценообразования № 1178 указывается на необходимость корректировки в случае, если инвестиционные проекты не были реализованы или были исключены без замещения. Также, согласно положениям данного пункта, следует, что средства на реализацию этих проектов «исключаются» из НВВ.

Исполнитель отмечает наличие риска учета регулирующим органом сниженной (до отрицательной величины) оценки величины корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2019 год, в связи с отсутствием достаточного подтверждения обоснованности использования собственных тарифных источников, учтенных в рамках тарифно-балансовых решений на 2019 год, для финансирования:

* инвестиционных проектов, не предусмотренных утвержденной в установленном порядке ИПР (новых инвестиционных проектов, в том числе в части титулов технологического присоединения до 15 кВт и 150 кВт, и усиления электрической сети в целях технологического присоединения находящихся в составе сводных строк ИПР) – совокупный объем финансирования таких инвестиционных проектов за счет тарифных источников в 2019 году составляет до 159,49 млн руб.;
* инвестиционных проектов, по которым выявлено неисполнение относительно финансирования над утвержденной полной стоимостью - совокупный объем финансирования таких инвестиционных проектов за счет тарифных источников в 2019 году составляет 328,0 млн руб.

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что при оценке исполнения инвестиционной программы регулирующим органом во внимание может быть принята скорректированная относительно указанной в отчете о реализации ИПР величина использования собственных тарифных источников - с учетом анализа фактического использования источников финансирования на реализацию инвестиционных проектов, предусмотренных согласно плану утвержденной (скорректированной) в установленном порядке ИПР.

Абзацем 5 пункта 32 Основ ценообразования № 1178 определено, что расходы связанные 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.

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

На основании изложенного, в целях минимизации риска отрицательной корректировки НВВ по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы в 2019 году Исполнитель рекомендует:

* проводить своевременную корректировку параметров инвестиционной программы;
* усилить контроль за соблюдением графиков реализации инвестиционных проектов;
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год приложить документы, подтверждающие факт финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам:
* копии платежных поручений со статусом «Оплачено»;
* выписки из оборотно-сальдовой ведомости по счету 08 с субсчётом «хозспособ» (в т.ч в случае выполнения работ хоз. способом);
* акты о приемке выполненных работ (по форме КС-2);
* справки о стоимости выполненных работ (по форме КС-3);
* акты о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) (форма № ОС-1);
* акты о приемке-сдаче отремонтированных, реконструированных и модернизированных объектов основных средств (форма № ОС-3);
* акты о приеме-передаче здания (сооружения) (форма ОС-1а);
* товарные накладные;
* справки по распределению косвенных затрат;
* ежегодно проводить пообъектный анализ на предмет непревышения стоимости строительства над объемом финансовых потребностей, определенных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений.
* 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, а также подтверждающие их полную стоимость 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.);
* 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.

### Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Алтайэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализ фактических расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2019 года

Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования тарифа на расчетный период регулирования 2019 год, представленное в Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов соответствует нормам законодательства в сфере государственного регулирования тарифов на передачу электрической энергии.

Тарифное регулирование филиала «Алтайэнерго» производилось с применением метода долгосрочной индексации НВВ, и рассматриваемый 2019 год является вторым годом тарифного регулирования в рамках очередного (второго) долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг.

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений долгосрочных параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

Решением Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 26.12.2017 г. № 760, а затем скорректированным (на основании приказа ФАС России от 11.12.2018г.   
№ 1728/18 «Об отмене решения Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 26.12.2017г. №760) Решением Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 27.12.2018г. № 616 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на территории Алтайского края на 2018-2022 годы установлены показатели деятельности на долгосрочный период:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс. руб. | НВВ Филиала без учета оплаты потерь | Индекс эффективности подконтрольных расходов, % | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, % | Величина технологического расхода электрической энергии (уровень потерь), % | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети |
| Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки |
| 2018 | 2 190 209,48 | 5 419 074,66 | 2 | 0,75 | 7,55 | 2,5776 | 1,8931 | 1,0935 |
| 2019 |  | 5 113 858,70 | 2 | 0,75 | 7,55 | 2,5390 | 1,8647 | 1,0771 |
| 2020 |  | 4 958 376,86 | 2 | 0,75 | 7,55 | 2,5009 | 1,8367 | 1,0610 |
| 2021 |  | 5 001 957,89 | 2 | 0,75 | 7,55 | 2,4634 | 1,8092 | 1,0451 |
| 2022 |  | 5 046 375,67 | 2 | 0,75 | 7,55 | 2,4264 | 1,7820 | 1,0294 |

Согласно пункту 37 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов ежегодно в соответствии с методическими указаниями осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и тарифов, установленных на долгосрочный период регулирования для Филиала «Алтайэнерго», с учетом следующих факторов:

1. отклонение величины товарной выручки от величины необходимой валовой выручки, установленной на прошедший год,
2. отклонение фактических и плановых значений индекса потребительских цен и других индексов, установленных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на отчетный и планируемый периоды, от значений, учтенных при установлении тарифов. В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;
3. отклонение величины неподконтрольных расходов, рассчитанных 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](#Par1604) Основ ценообразования № 1178 в плату за технологическое присоединение, а также величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой, в т.ч.

* отклонение уровня расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, от установленного уровня;
* отклонение уровня расходов сетевых организаций на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии;
* изменение законодательства Российской Федерации, приводящее к изменению уровня расходов организации, осуществляющей регулируемую деятельность;
* отклонение фактической величины налога на прибыль по соответствующему виду деятельности от установленного уровня;
* величина расходов на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, до начала очередного долгосрочного периода регулирования
* корректировка согласованной инвестиционной программы;
* отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

1. изменение не учтенного при установлении тарифов состава активов, используемых для осуществления регулируемой деятельности. При установлении индекса изменения количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;
2. результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования №1178.
3. 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;
4. отклонение уровня надежности и качества продукции (услуг) от установленного уровня.

Корректировка цен (тарифов) на очередной год долгосрочного периода регулирования, проводимая с учетом указанных факторов, по решению регулирующего органа может осуществляться в том числе на основании данных за истекший период текущего года (в данном случае – 9 месяцев 2018 года) в соответствии с методическими указаниями, указанными в [пункте 32](#Par490) Основ ценообразования №1178.

Определение скорректированной НВВ филиала «Алтайэнерго» на 2019 год в рамках долгосрочного периода регулирования рассчитывается в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э.



,где

- часть формулы, заключенная в прямоугольник, это расчет корректировки подконтрольных расходов на год i=2019 год, (i-1) = 2018 год,

- часть формулы, заключенная в круг, это расчет корректировки неподконтрольных расходов на год i=2019 год, определяемых методом экономически обоснованных расходов,

- часть формулы, заключенная в треугольник, это расчет корректировки расходов на год i=2019 год, связанных 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, и расчет корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования №1178,

- часть формулы, заключенная в скобки, это расчет корректировки необходимой валовой выручки сетевой организации с учетом надежности и качества реализуемых услуг по передаче в году 2019 (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 декабря 2010 г. № 254-э/1). Показатель равен 0, понижающие и повышающие КНК в отношении НВВ филиала «Алтайэнерго» не применялись.

Расчет корректировки расходов на год i=2019 год, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, и расчет корректировки необходимой валовой выручки в зависимости от исполнения утвержденной Инвестиционной программы, рассчитывается по формуле:



**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Предложение филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования тарифа на 2019 год представлено в таблице:

| **№  п/п** | **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **Фактические показатели  за 2017 год** | **Показатели, утвержденные  на 2018 год** | **Предложения, рассчитанные методом долгосрочной индексации 2019 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации |  |  |  |  |
| 1.1. | Выручка | тыс. руб. | 6 963 705 | 6 688 334 | 9 002 932 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. руб. | 1 068 646 | 219 806 | 1 029 668 |
| 1.3. | EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. руб. | 1 872 078 | 1 189 787 | 1 999 650 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. руб. | 709 812 | - | 500 000 |
| 2. | Показатели рентабельности организации |  | | | |
| 2.1. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки).  Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более | процент | 15,3 | 3,3 | 11,4 |
| 3. | Показатели регулируемых  видов деятельности организации |  | | | |
| 3.1. | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами | МВт | х | х | х |
| 3.2. | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности | МВт·ч | х | х | х |
| 3.3. | Заявленная мощность | МВт | 981 | 1 000 | 999 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего | тыс. кВт·ч | 7 028 221 | 7 049 204 | 7 022 079 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | 858 523 | 907 520 | 858 523 |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) | процент |  |  |  |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) |  | Выписка из Протокола СД МРСК №249/17 от 23.08.17 | Выписка из Протокола СД МРСК №263/17 от 29.12.17 | Выписка из Протокола СД МРСК №263/17 от 29.12.17 |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии | МВт·ч | х | х | х |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | тыс. руб. | 6 963 705 | 6 688 334 | 9 002 932 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией; подконтрольные расходы - всего | тыс. руб. | 2 392 953 | 2 184 266 | 2 237 961 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
|  | оплата труда | тыс. руб. | 1 452 532 | 1 411 466 | 1 446 164 |
|  | ремонт основных фондов | тыс. руб. | 259 663 | 207 871 | 212 981 |
|  | материальные затраты | тыс. руб. | 239 475 | 191 957 | 196 676 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ; неподконтрольные расходы - всего | тыс. руб. | 2 137 534 | 2 905 472 | 3 971 602 |
| 4.3. | Выпадающие,  излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. руб. |  | 307 298 | 1 473 836 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые  за счет тарифных источников | тыс. руб. | 1 344 411 | 969 982 | 1 469 982 |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) |  | Приказ Минэнерго России от 28.12.2017 № 30@ "Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2018 - 2022 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043" | Приказ Минэнерго России от 28.12.2017 № 30@ "Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2018 - 2022 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043" | Проект скорректированной инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» на 2019-2023 годы |
|  | *Справочно:* |  |  |  |  |
|  | Объем условных единиц | у.е. | 171 508 | 170 912 | 172 116 |
|  | Операционные расходы на условную единицу | тыс. руб.(у.е.) | 14,0 | 12,8 | 13,0 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности |  |  |  |  |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 3 543 | 3 561 | 3 561 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. руб. на  человека | 34,2 | 33,0 | 33,8 |
|  | *Справочно:* |  |  |  |  |
|  | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. руб. | Данные по уставному капиталу отсутствуют, т.к. регулируемая организация является филиалом | | |
|  | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. руб. | Данный показатель не подлежит расчету, т.к. регулируемая организация является филиалом | | |

Исполнитель обращает внимание на несоответствие сведений о величине прогнозной выручки филиала «Алтайэнерго» на 2019 год в опубликованном Предложении на 2019 год и в сводной таблице, представленной в пояснительной записке к представленным материалам по корректировке необходимой валовой выручки и расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на 2019 год.

По данным Предложения на 2019 год скорректированная НВВ на содержание сетей заявляется филиалом «Алтайэнерго» в сумме 7 683 399,67 тыс. руб. без НДС, в пояснительной записке указана сумма НВВ на содержание 7 458 387,50 тыс. руб. без НДС. Отклонение в сумме 225 012 тыс. руб. равно заявляемой в составе корректировок НВВ филиала «Алтайэнерго» на 2019 год величине разногласий по досудебному рассмотрению спора по расходам филиала «Алтайэнерго» с Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов.

Из представленных данных следует, что индексация подконтрольных расходов на 2019 год по мнению филиала «Алтайэнерго» составила 102,46% или 53 732,04 тыс. руб. от базового уровня подконтрольных расходов, первоначально утвержденных в рамках долгосрочного периода регулирования на 2018 год в размере 2 184 266,18 тыс. руб..

Неподконтрольные расходы на 2019 год филиалом «Алтайэнерго» рассчитаны методом экономически обоснованных расходов и спрогнозированы в сумме 3 971 602,32 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Управлением по тарифам было рассмотрено Предложение филиала «Алтайэнерго» о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования тарифа на 2019 год и сформировано собственное предложение о величине НВВ Филиала «Алтайэнерго» на 2019 год:

| **п/п** | **Показатель** | **Ед.изм.** | **2018** | **2019** | | **Отклонение** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР, тыс. руб.** | **Филиал «Алтайэнерго», тыс. руб.** | **Управление, тыс. руб.** | **5-6,  тыс. руб.** |
|  | **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| **1** | инфляция | % | 3,70% | 4,00% | 4,60% | 0,60% |
| **2** | индекс эффективности операционных расходов | % | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 0,00% |
| **3** | количество активов, всего | у.е. | 170 912,36 | 172 115,88 | 171 443,29 | -672,59 |
| **4** | коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | - |
| **5** | индекс изменения количества активов | % |  | 0,70% | 0,31% | -0,39% |
| **6** | итого коэффициент индексации |  |  | 1,0246 | 1,0275 | 0 |
| **7** | Материальные затраты | тыс.руб | 191 762,2 | 196 675,97 | 197 029,55 | 354 |
| **8** | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб | 181 901,33 | 186 562,44 | 186 897,84 | 335 |
| **9** | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб | 9 860,85 | 10 113,53 | 10 131,71 | 18 |
| **10** | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 1 418 194,54 | 1 446 163,96 | 1 457 149,87 | 10 986 |
| **11** | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб | 580 252,76 | 594 922,61 | 596 191,29 | 1 269 |
| **12** | Ремонт основных фондов | тыс.руб | 207 660,15 | 212 981,32 | 213 364,21 | 383 |
| **13** | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс.руб | 124 647,26 | 127 841,26 | 128 071,10 | 230 |
|  | услуги связи | тыс.руб | 40 729,23 | 41 772,89 | 41 847,99 | 75 |
|  | расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб | 40 809,07 | 41 854,77 | 41 930,02 | 75 |
|  | расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб | 23 396,15 | 23 995,67 | 24 038,80 | 43 |
|  | расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб | 89,41 | 91,70 | 91,87 | 0 |
|  | транспортные услуги | тыс.руб | - |  |  | 0 |
| **14** | прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб | 19 623,4 | 20 126,23 | 20 162,42 | 36 |
| **15** | Расходы на командировки и представительские | тыс.руб | 16 865,8 | 17 298,01 | 17 329,11 | 31 |
| **16** | Расходы на подготовку кадров | тыс.руб | 7 473,20 | 7 664,70 | 7 678,47 | 14 |
| **17** | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс.руб | 6 874,90 | 7 051,07 | 7 063,75 | 13 |
| **18** | расходы на страхование | тыс.руб | 3 330,99 | 3 416,35 | 3 422,49 | 6 |
| **19** | Другие прочие расходы всего, в том числе: | тыс.руб | 22 575,90 | 23 154,40 | 23 196,02 | 42 |
| **20** | Электроэнергия на хоз нужды | тыс.руб |  |  |  | 0 |
| **21** | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб | 190 824,5 | 195 515,50 | 196 066,14 | 551 |
|  | проценты за кредит |  | 189 133,97 |  | 194 329,15 |  |
|  | Расходы социального характера из прибыли |  | 1 690,55 |  | 1 736,99 |  |
|  | **ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы** | **тыс.руб** | **2 190 209,48** | **2 237 961,30** | **2 250 370,72** | 12 409 |
| **22** | Расходы на оплату услуг, оказываемых ПАО "ФСК ЕЭС" всего, в том числе: | тыс.руб | 1 193 943,1 | 1 308 827,0 | 1 282 634,3 | -26 193 |
| **23** | Теплоэнергия | тыс.руб | 7 241,38 | 9 153,02 | 8 334,80 | -818 |
| **24** | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб | 133 770,30 | 128 082,88 | 127 586,88 | -496 |
| **25** | Водоснабжение | тыс.руб | 473,46 | 754,22 | 541,04 | -213 |
| **26** | Водоотведение | тыс.руб | 355,58 | 475,87 | 399,53 | -76 |
| **27** | Утилизация ТБО | тыс.руб | 68,51 | 602,90 |  | -603 |
| **28** | Плата за аренду имущества | тыс.руб | 20 166,56 | 23 964,94 | 10 863,67 | -13 101 |
|  | аренда зданий и помещений | тыс.руб | 181,80 | 647,30 | 113,85 | -533 |
|  | аренда электросетевого оборудования |  | 1 306,86 | 3 024,97 | 1 248,76 | -1 776 |
|  | аренда средств связи |  | 220,27 | 573,13 | 221,82 | -351 |
|  | аренда прочего имущества |  | 0,00 | 1 055,19 | 0,00 | -1 055 |
|  | аренда земли |  | 18 458,25 | 18 664,36 | 9 279,24 | -9 385 |
| **29** | Налоги, всего, в том числе: | тыс.руб | 111 085,10 | 220 167,82 | 130 867,73 | -89 300 |
|  | плата за землю | тыс.руб | 40,14 | 49,50 | 45,59 | -4 |
|  | налог на имущество | тыс.руб | 107 020,50 | 215 263,17 | 126 520,50 | -88 743 |
|  | прочие налоги и сборы | тыс.руб | 4 024,46 | 4 855,15 | 4 301,64 | -554 |
| **30** | Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | тыс.руб | 425 032,90 | 474 489,09 | 436 666,31 | -37 823 |
| **31** | Прочие неподконтрольные расходы (резерв по сомнительным долгам) | тыс.руб |  | 67 127,95 |  | -67 128 |
| **32** | Налог на прибыль | тыс.руб |  | 133 877,53 | 129 459,50 | -4 418 |
| **33** | Выпадающие доходы от льготного ТП (п. 87 Основ ценообразования) | тыс.руб | 28 787,04 | 132 948,48 | 109 693,44 | -23 255 |
| **34** | Амортизация ОС | тыс.руб | 969 981,62 | 971 130,60 | 745 200,58 | -225 930 |
| **35** | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб |  | 500 000,00 | 224 781,04 | -275 219 |
|  | **ИТОГО неподконтрольные расходы** | **тыс.руб** | **2 890 905,5** | **3 971 602,32** | **3 209 110,31** | -762 492 |
| **36** | **Расчет корректировок** | **тыс.руб** | **337 959,65** | **1 473 836,33** | **144 494,45** | -1 329 342 |
|  | по товарной выручке | тыс.руб | 130 231,0 |  | -197 307,70 | -197 308 |
|  | по подконтрольным расходам | тыс.руб | 198 241,86 | 216 439,18 | 202 541,46 | -13 898 |
|  | по неподконтрольным расходам | тыс.руб | -28 250,43 | 411 188,94 | 151 056,08 | -260 133 |
|  | по цене потерь | тыс.руб | -70 407,83 |  | -82 237,03 | -82 237 |
|  | корректировка ИПР | тыс.руб | -14 424,49 | 191 580,10 | -24 058,11 | -215 638 |
|  | Экономия потерь в 1 долгосрочном периоде | тыс.руб | 296 275,41 | 296 275,41 | 296 275,41 | 0 |
|  | Бездоговорное потребление | тыс.руб | 315,29 | 91,30 | 89,01 | -2 |
|  | расходы на транзит в смежные регионы РФ | тыс.руб | -174 094,16 |  | -201 865,23 | -201 865 |
|  | Корректировка НВВ, связанная с обеспечением соответствия уровня тарифов уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг) | тыс.руб |  | 73 217,20 |  | -73 217 |
|  | Выпадающие доходы по технологическому присоединению за 2014-2016 гг | тыс.руб |  | 60 031,70 |  | -60 032 |
|  | Расходы по досудебному рассмотрению спора |  |  | 225 012,50 |  | -225 013 |
|  | **НВВ собственная на содержание** | тыс.руб | **5 419 074,7** | **7 683 399,67** | **5 603 975,47** | -2 079 424 |
|  | **Расходы на оплату нормативных (технологических) потерь электрической энергии (мощности)** | тыс.руб | **1 291 297,6** | **1 319 533,00** | **1 289 568,96** | -29 963 |
|  | **НВВ котловая** | тыс.руб | **6 710 372,2** | **9 002 932,67** | **6 893 544,43** | -2 109 388 |

Исполнитель обращает внимание, что Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов направило письмом от 15.01.2019 г. №41/ИП/83 не верную, ошибочную таблицу «Расчета НВВ на услуги по передаче электрической энергии филиала ПАО МРСК Сибири» «Алтайэнерго» на 2019 год (согласно Выписке №77-э от 27.12.2018г.). Исполнителем была сформирована верная таблица расчета НВВ Филиала «Алтайэнерго» на 2019 год, основанная на итоговых решениях Управления, с проверкой размера утвержденной для филиала «Алтайэнерго» НВВ на содержание сетей (без учета покупки потерь) на 2019 год в сумме 5 603 975,47 тыс. руб.

Управление по тарифам в своем экспертном заключении предлагает уменьшить Предложение филиала «Алтайэнерго» на 2019 год всего на 2 109 388 тыс. руб.(с учетом корректировки НВВ за предыдущие периоды),

* в т.ч. подконтрольные расходы Управлением по тарифам увеличены в сравнении с Предложением на 2019 год на 12 409 тыс. руб. в связи с утверждением ИПЦ на 2019 год уровнем выше, чем учитывалось филиалом «Алтайэнерго»,
* неподконтрольные расходы снижены от Предложения на 2019 год на (-762 492) тыс. руб.,
* величина корректировки НВВ снижена на (-1 329 342) тыс. руб.

Постатейный анализ расходов представлен в соответствующих разделах настоящего отчета Исполнителя.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В рамках анализа расчета подконтрольных расходов на 2019 год Исполнитель обращает внимание на следующее.

Из представленных данных следует, что индексация подконтрольных расходов на 2019 год по мнению филиала «Алтайэнерго» составила 102,46% или 53 732,04 тыс. руб. от базового уровня подконтрольных расходов, первоначально утвержденных в рамках долгосрочного периода регулирования на 2018 год в размере 2 184 266,18 тыс. руб. Исполнитель отмечает, что в итоге НВВ филиала «Алтайэнерго» на 2019 год Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов увеличена на коэффициент индексации от НВВ 2018 года в размере 2 190 209,48 тыс. руб., утвержденную скорректированным Решением Управления от 27.12.2018г. № 616.

Рост от планового уровня подконтрольных расходов на 2019 год, утвержденных на долгосрочный период в размере 2 226 204,09 тыс. руб., составляет 0,5% или 11 757,21 тыс. руб.

Ключевым фактором в росте подконтрольных расходов при применении метода долгосрочной индексации является индекс изменения количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности. Филиал «Алтайэнерго» заявляет рост количества активов в условных единицах на 2019 год в сравнении с плановыми заявленными величинами на 2019 год:

| **Наименование** | **Количество у.е.** | **Комментарий Управления** | **Позиция Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- |
| Факт за 2017 год | 171 508,38 |  |  |
| Утверждено на 2019 год в рамках долгосрочного периода регулирования | 170 912,36 |  |  |
| Предложение Филиала «Алтайэнерго» на 2019 год | 172 115,88 |  |  |
| Утверждено Управлением по тарифам на 2019 год | 171 443,29 | Исключены объекты электросетевого имущества: поставленные на учет бесхозяйные сети без надлежаще оформленных документов, объекты, не учтенные в утвержденной ИП, объекты, по которым не предоставлены правоустанавливающие документы, объекты, по которым не совпадают технические параметры в сводных таблицах расчета у.е. с правоустанавливающими документами | П. 34 Основ ценообразования №1178: при установлении индекса изменения количества активов *количество активов*, необходимых для осуществления регулируемой деятельности *на* соответствующий *расчетный год* долгосрочного периода регулирования, *определяется* регулирующими органами *на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства на основании степени их фактической загрузки*, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации. |

Исполнитель согласен с доводами Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов в части предоставления филиалом «Алтайэнерго» не полного пакета документов по электросетевому имуществу, которым владеет, а также считает обязательным включение в Инвестиционную программу создание любым способом основных средств для осуществления услуг по передаче, документального подтверждения статуса владения ими, оформление планов и отчетов по Инвестиционной программе с указанием одинаковых для восприятия названий и характеристик создаваемых объектов имущества.

В отношении приема на баланс бесхозяйных сетей необходимо юридическое оформление с органом местного самоуправления акта передачи бесхозяйных объектов в эксплуатацию филиалу «Алтайэнерго» до признания на такие объекты права собственности органом местного самоуправления. Дальнейшие действия по передаче прав владения бесхозяйным имуществом (передача в аренду, по концессионному соглашению и пр.) будут произведены только после признания права собственности на такие бесхозяйные объекты и возникновением юридического права распоряжаться таким имуществом у органа местного самоуправления. Преимуществом будет служить, если электросетевые объекты филиала «Алтайэнерго» имеют взаимные точки присоединения к бесхозяйным объектам и технологически связаны с ними в единой технологической схеме электроснабжения.

На основании вышесказанного Исполнитель фиксирует недополученный размер НВВ филиала «Алтайэнерго» на 2019 год в результате снижения Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов индекса изменения количества активов в сравнении с фактическими значениями филиала «Алтайэнерго» за 2017 год в сумме 578,81 тыс. руб. (упущенная выгода).

В рамках анализа расчета неподконтрольных расходов на 2019 год Исполнитель обращает внимание на следующее. Снижение неподконтрольных расходов Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от заявленных филиалом «Алтайэнерго» на 2019 год составляет   
(-762 492) тыс. руб., в т.ч. самые значительные отклонения по следующим позициям:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед.изм.** | **2019** | | **Откл.** | **2019** | **Откл.** |
| **Филиал «Алтайэнерго», тыс. руб.** | **Управление по тарифам, тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **Факт, тыс. руб.** | **От утв.2019 года, тыс. руб.** |
| Налоги, всего, в том числе: | тыс.руб | 220 167,82 | 130 867,73 | -89 300 | 151 589,80 | 20 722,07 |
| В т.ч. Налог на имущество | тыс.руб | 215 263,17 | 126 520,50 | -88 743 | 146 357,0 | 19 836,5 |
| Амортизация ОС | тыс.руб | 971 130,60 | 745 200,58 | -225 930 | 903 737,49 | 158 536,91 |
| Итого | тыс.руб |  |  |  |  | 179 258,98 |

Исполнитель обращает внимание, что недополучение необходимого размера расходов в плановую НВВ филиала, которые будут произведены в периоде регулирования согласно Бюджетному кодексу и Учетной политике организации, влечет отвлечение денежных средств от других статей затрат сметы предприятия.

Исполнитель фиксирует, что Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов направило письмом от 15.01.2019г. №41/ИП/83 не верную, ошибочную таблицу «Расчета НВВ на услуги по передаче электрической энергии филиала ПАО МРСК Сибири» -«Алтайэнерго» на 2019 год (согласно Выписке №77-э от 27.12.2018г.):

* индекс изменения количества активов ИКА считается как процентное отношение изменения условных единиц, принятых Управлением по тарифам на 2019 год в сравнении с утвержденным количеством условных единиц предыдущего периода 2018 года, к утвержденному на 2018 год количеству условных единиц. По данной строке Управлением по тарифам ИКА скорректирован на коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов, что не соответствует формуле расчета индекса согласно п. 11 Методических указаний № 98-э;
* по строкам таблицы 2.2.1, 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4, 2.2.5, 2.1 не верно указаны цифры по статьям затрат, принятые регулирующим органом в отношении неподконтрольных расходов филиала «Алтайэнерго» на 2019 год;
* по строке 2.3 «Отчисления на социальные нужды (ЕСН)» не верно указана цифра принятого расхода на 2019 год – величина указана больше на 2 082 тыс. руб.

Кроме того, есть ошибки и не соответствие в цифрах неподконтрольных расходов и корректировки НВВ, отраженных на страницах Выписки (стр.2) и в таблице, являющейся Приложением №77-э/2/1 к Выписке.

В отношении расчета корректировок НВВ Исполнитель, принимая во внимание п. 7 Основ ценообразования № 1178, что 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*, приводит сводную таблицу предложений Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов и филиала «Алтайэнерго», абсолютно два противоположных, полярных мнения о величине возможных к корректировке расходов филиала «Алтайэнерго» для учета в НВВ филиала на 2019 год:

| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед.изм.** | **2019** | | **Отклонение, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Филиал «Алтайэнерго», тыс. руб.** | **Управление по тарифам, тыс. руб.** |
|  | **Расчет корректировок** | **тыс.руб** | **1 473 836,33** | **144 494,45** | -1 329 342 |
|  | по товарной выручке | тыс.руб |  | -197 307,70 | -197 308 |
|  | по подконтрольным расходам | тыс.руб | 216 439,18 | 202 541,46 | -13 898 |
|  | по неподконтрольным расходам | тыс.руб | 411 188,94 | 151 056,08 | -260 133 |
|  | по цене потерь | тыс.руб |  | -82 237,03 | -82 237 |
|  | корректировка ИПР | тыс.руб | 191 580,10 | -24 058,11 | -215 638 |
|  | Экономия потерь в 1 долгосрочном периоде | тыс.руб | 296 275,41 | 296 275,41 | 0 |
|  | Бездоговорное потребление | тыс.руб | 91,30 | 89,01 | -2 |
|  | расходы на транзит в смежные регионы РФ | тыс.руб |  | -201 865,23 | -201 865 |
|  | Корректировка НВВ, связанная с обеспечением соответствия уровня тарифов организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг) | тыс.руб | 73 217,20 |  | -73 217 |
|  | Выпадающие доходы по технологическому присоединению за 2014-2016 гг | тыс.руб | 60 031,70 |  | -60 032 |
|  | Расходы по досудебному рассмотрению спора |  | 225 012,50 |  | -225 013 |

В соответствии с п. 81 Основ ценообразования № 1178 органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках указанных предельных уровней в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, *устанавливают единые (котловые) тарифы*… Размер единых (котловых) тарифов дифференцируется … по уровням напряжения. Также в соответствии с п 63 Основ ценообразования № 1178 органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают тарифы взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций).

Решением Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 27.12.2018г. №619 «О внесении изменения в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 27.12.2014г. №677» утверждены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Алтайского края. Решением Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 27.12.2018 №620 «О внесении изменения в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 27.12.2014г. №679» утверждены индивидуальные тарифы по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями.

В июне 2019 года на основании Приказа ФАС России от 04.06.2019г. №725/19 Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов приняло новые Решения об установлении с 1 июля 2019 год скорректированных тарифов на услуги по передаче (котловых и для взаиморасчетов с другими ТСО):

* Решением Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 26.06.2019г. №96 «О внесении изменения в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 27.12.2014г. № 677» утверждены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Алтайского края;
* Решением Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 26.06.2019г. № 97 «О внесении изменения в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 27.12.2014г. № 679» утверждены индивидуальные тарифы по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями.

Исполнитель на основании принятых с 1 июля 2019 года Управлением по тарифам тарифно-балансовых решений для филиала «Алтайэнерго» на 2019 год проверил расчетом плановую собираемость собственной НВВ Филиала в 2019 году.

| **Наименование контрагента** | **Одноставочный тариф** | | **Полезный отпуск э/э** | | | **Выручка** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие** | **2 полугодие \*** | **Всего** | **1 полугодие** | **2 полугодие** | **Всего** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| **руб/МВтч** | **руб/МВтч** | **тыс. кВтч.** | **тыс. кВтч.** | **тыс. кВтч.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| **Доходная часть по котловым тарифам** | | | | | | | | |
| **ОАО «Алтайэнергосбыт»** |  |  | **2 636 148,9** | **1 368 928,0** | **1 267 220,9** | **3 930 631,9** | **1 802 118,1** | **2 128 513,7** |
| ВН | 853,4 | 878,1 | 787 282,0 | 528 071,0 | 259 211,0 | 678 242,6 | 450 629,4 | 227 613,2 |
| СН1 | 1 489,6 | 1 532,8 | 265 293,2 | 150 657,2 | 114 636,0 | 400 136,8 | 224 420,5 | 175 716,4 |
| СН2 | 1 725,5 | 1 769,7 | 337 910,6 | 170 455,6 | 167 455,0 | 590 464,6 | 294 119,5 | 296 345,1 |
| НН |  |  | 1 245 663,0 | 519 744,1 | 725 918,9 | 2 261 787,9 | 832 948,8 | 1 428 839,1 |
| **в т.ч. Прочие** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН | 853,4 | 878,1 | 787 282,0 | 528 071,0 | 259 211,0 | 678 242,6 | 450 629,4 | 227 613,2 |
| СН1 | 1 489,6 | 1 532,8 | 265 293,2 | 150 657,2 | 114 636,0 | 400 136,8 | 224 420,5 | 175 716,4 |
| СН2 | 1 725,5 | 1 769,7 | 337 910,6 | 170 455,6 | 167 455,0 | 590 464,6 | 294 119,5 | 296 345,1 |
| НН | 2 692,1 | 2 744,2 | 413 893,9 | 99 949,9 | 313 944,0 | 1 130 607,5 | 269 073,0 | 861 534,5 |
| **в т.ч. Население с к=1** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НН | 2 132,0 | 2 109,6 | 46 959,2 | 16 377,0 | 30 582,2 | 99 431,0 | 34 915,2 | 64 515,8 |
| **в т.ч. Население с к=0,815** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НН | 1 524,0 | 1 476,6 | 15 446,3 | 8 990,4 | 6 455,9 | 23 234,2 | 13 701,1 | 9 533,1 |
| **в т.ч. Население с к=0,783** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НН | 1 306,4 | 1 315,6 | 769 363,7 | 394 426,8 | 374 936,8 | 1 008 515,2 | 515 259,5 | 493 255,7 |
| **ООО "Русэнергосбыт"** |  |  | **214 959,2** | **107 479,6** | **107 479,6** | **263 354,4** | **130 166,8** | **133 187,5** |
| ВН | 853,4 | 878,1 | 130 042,1 | 65 021,1 | 65 021,1 | 112 580,7 | 55 485,7 | 57 095,0 |
| СН1 | 1 489,6 | 1 532,8 | 8 924,5 | 4 462,2 | 4 462,2 | 13 486,8 | 6 647,0 | 6 839,8 |
| СН2 | 1 725,5 | 1 769,7 | 27 114,6 | 13 557,3 | 13 557,3 | 47 385,3 | 23 393,0 | 23 992,3 |
| НН |  |  | 48 878,0 | 24 439,0 | 24 439,0 | 89 901,6 | 44 641,2 | 45 260,4 |
| **в т.ч. Прочие** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН | 853,4 | 878,1 | 130 042,1 | 65 021,1 | 65 021,1 | 112 580,7 | 55 485,7 | 57 095,0 |
| СН1 | 1 489,6 | 1 532,8 | 8 924,5 | 4 462,2 | 4 462,2 | 13 486,8 | 6 647,0 | 6 839,8 |
| СН2 | 1 725,5 | 1 769,7 | 27 114,6 | 13 557,3 | 13 557,3 | 47 385,3 | 23 393,0 | 23 992,3 |
| НН | 2 692,1 | 2 744,2 | 18 351,7 | 9 175,9 | 9 175,9 | 49 882,8 | 24 702,1 | 25 180,7 |
| **в т.ч. Население с к=0,783** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НН | 1 306,4 | 1 315,6 | 30 526,3 | 15 263,2 | 15 263,2 | 40 018,8 | 19 939,0 | 20 079,8 |
| **ЗАО "МАРЭМ+"** |  |  | **111 418,4** | **55 468,4** | **55 950,0** | **118 694,8** | **58 242,6** | **60 452,2** |
| ВН | 853,4 | 878,1 | 76 979,8 | 38 323,5 | 38 656,3 | 66 647,5 | 32 703,4 | 33 944,1 |
| СН1 | 1 489,6 | 1 532,8 | 34 438,6 | 17 144,9 | 17 293,7 | 52 047,3 | 25 539,2 | 26 508,2 |
| **в т.ч. Прочие** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН | 853,4 | 878,1 | 76 979,8 | 38 323,5 | 38 656,3 | 66 647,5 | 32 703,4 | 33 944,1 |
| СН1 | 1 489,6 | 1 532,8 | 34 438,6 | 17 144,9 | 17 293,7 | 52 047,3 | 25 539,2 | 26 508,2 |
| **ПАО "Мосэнергосбыт"** |  |  | **3 032,0** | **1 517,9** | **1 514,1** | **2 624,8** | **1 295,3** | **1 329,5** |
| ВН1 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН | 853,4 | 878,1 | 3 032,0 | 1 517,9 | 1 514,1 | 2 624,8 | 1 295,3 | 1 329,5 |
| **в т.ч. Прочие** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН | 853,4 | 878,1 | 3 032,0 | 1 517,9 | 1 514,1 | 2 624,8 | 1 295,3 | 1 329,5 |
| **ООО "ЭСКК"** |  |  | **164 967,3** | **82 048,3** | **82 919,0** | **142 827,1** | **70 015,9** | **72 811,2** |
| ВН | 853,4 | 878,1 | 164 967,3 | 82 048,3 | 82 919,0 | 142 827,1 | 70 015,9 | 72 811,2 |
| **в т.ч. Прочие** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН | 853,4 | 878,1 | 164 967,3 | 82 048,3 | 82 919,0 | 142 827,1 | 70 015,9 | 72 811,2 |
| **АО "Главэнергосбыт" (для АО БТЭЦ-3)** |  |  | **3 390,0** | **1 697,5** | **1 692,5** | **2 934,7** | **1 448,6** | **1 486,2** |
| ВН | 853,4 | 878,1 | 3 390,0 | 1 697,5 | 1 692,5 | 2 934,7 | 1 448,6 | 1 486,2 |
| **в т.ч. Прочие** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН | 853,4 | 878,1 | 3 390,0 | 1 697,5 | 1 692,5 | 2 934,7 | 1 448,6 | 1 486,2 |
| **ЗАО "Система"** |  |  | **202 482,0** | **98 328,3** | **104 153,7** | **175 365,8** | **83 908,5** | **91 457,4** |
| ВН | 853,4 | 878,1 | 202 482,0 | 98 328,3 | 104 153,7 | 175 365,8 | 83 908,5 | 91 457,4 |
| **в т.ч. Прочие** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН | 853,4 | 878,1 | 202 482,0 | 98 328,3 | 104 153,7 | 175 365,8 | 83 908,5 | 91 457,4 |
| **ООО "Энергосбытовая компания Сибири"** |  |  | **3 350,2** | **1 635,8** | **1 714,4** | **2 901,3** | **1 395,9** | **1 505,4** |
| ВН | 853,4 | 878,1 | 3 350,2 | 1 635,8 | 1 714,4 | 2 901,3 | 1 395,9 | 1 505,4 |
| **в т.ч. Прочие** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН | 853,4 | 878,1 | 3 350,2 | 1 635,8 | 1 714,4 | 2 901,3 | 1 395,9 | 1 505,4 |
| **Всего плановая котловая выручка на 2019 год** | | | **3 339 748,0** | **1 717 103,8** | **1 622 644,2** | **4 639 334,8** | **2 148 591,7** | **2 490 743,2** |
| **Доходная часть по индивидуальным тарифам** | | | | | | | | |
| **ООО "Барнаульская сетевая компания"** |  |  | **1 619 171,0** | **820 457,3** | **798 713,7** | **1 618 526,5** | **813 015,8** | **805 510,8** |
| ВН | 990,9 | 1 008,5 | 1 390 078,8 | 704 559,2 | 685 519,6 | 1 389 522,2 | 698 168,9 | 691 353,4 |
| СН1 | 990,9 | 1 008,5 | 191 024,6 | 98 632,1 | 92 392,5 | 190 916,3 | 97 737,5 | 93 178,7 |
| СН2 | 990,9 | 1 008,5 | 38 067,6 | 17 265,9 | 20 801,7 | 38 088,0 | 17 109,3 | 20 978,7 |
| НН |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ООО "СК Алтайкрайэнерго"** |  |  | **1 796 631,0** | **918 695,6** | **877 935,4** | **714 387,6** | **358 814,9** | **355 572,6** |
| ВН | 390,6 | 405,0 | 1 547 898,0 | 791 829,4 | 756 068,6 | 615 480,2 | 309 264,8 | 306 215,4 |
| СН1 | 390,6 | 405,0 | 166 573,4 | 85 691,7 | 80 881,7 | 66 226,5 | 33 468,6 | 32 757,9 |
| СН2 | 390,6 | 405,0 | 82 159,6 | 41 174,5 | 40 985,0 | 32 680,9 | 16 081,5 | 16 599,4 |
| **ООО "ЗГЭС"** |  |  | **183 806,8** | **89 308,8** | **94 498,0** | **215 567,0** | **103 842,0** | **111 725,0** |
| ВН | 1 162,7 | 1 182,3 | 129 298,3 | 63 021,4 | 66 276,8 | 151 636,0 | 73 276,9 | 78 359,1 |
| СН1 | 1 162,7 | 1 182,3 | 48 697,0 | 23 360,0 | 25 337,0 | 57 117,3 | 27 161,3 | 29 956,0 |
| СН2 | 1 162,7 | 1 182,3 | 5 811,5 | 2 927,4 | 2 884,1 | 6 813,7 | 3 403,8 | 3 409,9 |
| **ОАО "Оборонэнерго"** |  |  | **46 675,0** | **28 753,1** | **17 922,0** | **47 141,9** | **28 674,6** | **18 467,3** |
| ВН | 997,3 | 1 030,4 | 29 393,6 | 18 034,6 | 11 359,0 | 29 690,0 | 17 985,4 | 11 704,6 |
| СН1 | 997,3 | 1 030,4 | 11 860,2 | 7 400,2 | 4 460,0 | 11 975,7 | 7 380,0 | 4 595,7 |
| СН2 | 997,3 | 1 030,4 | 5 421,2 | 3 318,2 | 2 103,0 | 5 476,2 | 3 309,1 | 2 167,0 |
| **ООО "Энергия-Транзит"** |  |  | **91 767,5** | **46 007,0** | **45 760,5** | **2 508,2** | **870,5** | **1 637,8** |
| ВН1 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН | 18,9 | 35,8 | 86 882,8 | 43 625,5 | 43 257,3 | 2 373,6 | 825,4 | 1 548,2 |
| СН1 | 18,9 | 35,8 | 1 486,3 | 715,3 | 771,0 | 41,1 | 13,5 | 27,6 |
| СН2 | 18,9 | 35,8 | 3 398,4 | 1 666,1 | 1 732,2 | 93,5 | 31,5 | 62,0 |
| **Всего плановая выручка по индивидуальным тарифам на 2019 год** | | | **3 738 051,3** | **1 903 221,8** | **1 834 829,5** | **2 598 131,2** | **1 305 217,7** | **1 292 913,4** |
| **Всего плановая выручка на 2019 год** | | | **7 077 799,3** | **3 620 325,5** | **3 457 473,7** | **7 237 466,0** | **3 453 809,4** | **3 783 656,6** |

\*с учетом скорректированных Решений Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов с 01.07.2019г.

Из анализа, проведенного в предыдущих разделах отчета, известно, что НВВ Филиала «Алтайэнерго» на 2019 год утверждена Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов в размере 6 893 544,43 тыс. руб. (без расходов на оплату услуг по передаче смежных ТСО; в приведенной таблице расчетный объем выручки 7 237 466 тыс. руб. включает в себя расходы филиала «Алтайэнерго» на оплату услуг по передаче смежным ТСО в сумме 343 930,1 тыс. руб., что будет рассмотрено Исполнителем ниже).

Согласно текущей таблице расчета выручки филиала «Алтайэнерго» на 2019 год исходя из действующей договорной схемы в регионе, Исполнитель подтверждает собираемость НВВ Филиала в 2019 году исходя из утвержденных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям (котловых и для взаиморасчетов с другими ТСО) и принятых плановых балансовых показателей в качестве знаменателя для расчета тарифа. Отмечаем, что текущая таблица сформирована на основании действительных тарифов на услуги по передаче и действительных производственных показателей, которые в течение 2019 год изменялись. Анализ проблематики представлен ниже.

В июне 2019 года на основании Приказа ФАС России от 04.06.2019г. №725/19 Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов приняло новые Решения от 26.06.2019 № 96 и № 97 об установлении с 1 июля 2019 год, т.е. со второго полугодия 2019 года, скорректированных тарифов на услуги по передаче (котловых и для взаиморасчетов с другими ТСО). При этом также изменились плановые балансовые показатели, принятые для расчета тарифов на второе полугодие 2019 года.

| **Наименование** | **Полезный отпуск э/э, млн. кВт.ч.** | | | **Выручка, млн. руб.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **1 полугодие** | **2 полугодие** | **Всего** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Котловая выручка всего: | | | | | | |
| Первоначальный план | 3 478,66 | 1 717,11 | 1 761,55 | 4 352,80 | 2 148,60 | 2 204,21 |
| Скорректированный план | 3 339,75 | 1 717,10 | 1 622,64 | 4 639,33 | 2 148,59 | 2 490,74 |
| Отклонение | -138,90 |  | -138,90 | 286,54 |  | 286,54 |
| в т.ч. за счет отклонения по ПО |  |  |  |  |  | -213,22 |
| в т.ч. за счет отклонения по цене |  |  |  |  |  | 499,76 |
| Выручка от взаиморасчетов: | | | | | | |
| Первоначальный план | 3 738,05 | 1 903,22 | 1 834,83 | 2 563,53 | 1 305,22 | 1 258,31 |
| Скорректированный план | 3 738,05 | 1 903,22 | 1 834,83 | 2 598,13 | 1 305,22 | 1 292,91 |
| Отклонение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 34,60 | 0,00 | 34,60 |
| в т.ч. за счет отклонения по цене |  |  |  |  |  | 34,60 |
| Всего выручка на 2019 год | | | | | | |
| Первоначальный план |  |  |  | 6 916,34 |  |  |
| Скорректированный план |  |  |  | 7 237,47 |  |  |
| **Всего увеличение плановой выручки** |  |  |  | **321,13** |  |  |

Такая аналитика подтверждает сделанный ранее вывод о том, что Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов без наличия веских и обоснованных доказательств завышаются производственные показатели баланса, принятого в плановом порядке для расчета тарифов на услуги по передаче в регионе, в т.ч. для Филиала «Алтайэнерго». Как видно, снижение полезного отпуска Филиала «Алтайэнерго» составляет 138,9 млн. кВт\*ч. или 2% от первоначально утвержденных балансовых показателей на 2019 год (согласно Приложению №77-э/2/1 к выписке из протокола заседания Правления от 27.12.2018г. №77-э). Отметим, что перетоки между смежными сетевыми компаниями остались без изменений, изменился лишь котловой полезной отпуск, но пересчитаны все виды тарифов. Таким образом Исполнитель фиксирует, что Управление по тарифам использует корректировку тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям в течение регулируемого периода как метод восполнения выручки Филиала, предположительно, в целях исключения в будущих периодах споров с Филиалом «Алтайэнерго» (а значит, необходимости учета в НВВ компании будущих периодов регулирования) о размере недополученных по независящим от Филиала причинам доходов. Факторный анализ показал, что увеличение выручки за счет изменения тарифов на услуги по передаче составляет 534 344,86 тыс. руб., изменение выручки за счет снижения балансовых показателей – (-213 217,49) тыс. руб., что в сумме приводит к росту плановой величины выручки филиала «Алтайэнерго» на 2019 год в размере 321 127,37 тыс. руб. Подводя итог, Исполнитель считает, что увеличение выручки Филиала во втором полугодие 2019 года является лишь выравниванием собираемости выручки филиала «Алтайэнерго» за 2019 год.

Исполнитель фиксирует наличие факта образования недополученных доходов филиала «Алтайэнерго» уже на момент утверждения тарифно-балансовых решений на регулируемый период по причине утверждения в сводном прогнозном балансе поставок электрической энергии Алтайского края производственных показателей, значительно превышающих реальные, подтверждаемые фактом предыдущих периодов, балансовые показатели.

Анализ фактического исполнения плана по собираемости выручки филиала «Алтайэнерго» за 2019 год показал наличие недополученной выручки за 2019 год в размере 308 722 тыс. руб.

| **Наименование** | **Полезный отпуск э/э, млн. кВт.ч.** | | | **Выручка, млн. руб.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **1 полугодие** | **2 полугодие** | **Всего** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Котловая выручка | | | | | | |
| Скорректированный план | 3 339,748 | 1 717,104 | 1 622,644 | 4 639,335 | 2 148,592 | 2 490,743 |
| ФАКТ | 3 385,193 | 1 733,405 | 1 651,788 | 4 378,987 | 2 228,432 | 2 150,556 |
| Отклонение | 45,445 | 16,302 | 29,143 | -260,347 | 79,840 | -340,188 |
| Выручка от взаиморасчетов | | | | | | |
| Скорректированный план | 3 738,051 | 1 903,222 | 1 834,830 | 2 598,131 | 1 305,218 | 1 292,913 |
| ФАКТ | 3 625,372 | 1 837,691 | 1 787,680 | 2 549,757 | 1 274,199 | 1 275,558 |
| Отклонение | -112,680 | -65,530 | -47,149 | -48,374 | -31,019 | -17,355 |
| **ВСЕГО** | | | | | | |
| **Скорректированный план** |  |  |  | **7 237,466** |  |  |
| **ФАКТ согласно форме 46-ээ (передача)** |  |  |  | **6 928,744** |  |  |
| **Отклонение** |  |  |  | **-308,722** |  |  |

Анализ фактической собираемости выручки за 2019 год Исполнителем сделан на основании данных статистической формы № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» по месяцам 2019 года с одновременной проверкой фактического размера НВВ филиала «Алтайэнерго» за 2019 год, опубликованного в форме «Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» на сайте ПАО «МРСК Сибири» за 2019 год. Согласно Форме раскрытия информации о структуре затрат фактическая НВВ филиала «Алтайэнерго» за 2019 год составила 6 928 744 тыс. руб. с учетом расходов организации на оплату потерь и на оплату услуг по передаче электрической энергии смежным сетевым компаниям, что подтверждает правильность расчетов Исполнителя по определению фактической величины выручки за 2019 год.

Результатом анализа собираемости выручки филиала «Алтайэнерго» за 2019 год является подтверждение недополучения филиалом «Алтайэнерго» выручки в сумме 308 722 тыс. руб. от установленной плановой величины.

Учитывая анализ Исполнителя, проведенный выше, по формированию и сбору выручки филиалом «Алтайэнерго» в плановом порядке в 2019 году следует отметить, что в случае отсутствия корректировки тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям с 01.07.2019 г. недополученный доход филиала «Алтайэнерго» за 2019 год составил бы 627 059 тыс. руб..

Филиал «Алтайэнерго» является котлодержателем в регионе Алтайский край, следовательно, возникают обязательства по восполнению НВВ других сетевых компаний Алтайского края с помощью взаиморасчетов:

| **Наименование контрагента** | **Одноставочный тариф** | **Полезный отпуск э/э, тыс. кВт.ч.** | | | **Расходы по оплате услуг по передаче смежным ТСО, тыс. руб.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** | **Откл** | **план** | **факт** | **Откл.** |
| ОАО "РЖД" | 638,2 | 333 907,0 | 390 854,4 | 56 947,4 | 213 106,1 | 249 451,1 | 36 345,0 |
| ООО "ЮСЭК" | 339,2 | 291 139,0 | 275 563,5 | -15 575,5 | 98 748,5 | 93 465,6 | -5 282,9 |
| МУМКП | 645,8 | 21 106,0 | 20 398,3 | -707,7 | 13 629,4 | 13 172,4 | -457,0 |
| ООО "Регион-энерго" | 201,4 | 91 589,0 | 87 187,6 | -4 401,4 | 18 446,0 | 17 559,6 | -886,4 |
| **Всего** |  | **737 741,0** | **774 003,8** | **36 262,8** | **343 930,1** | **373 648,7** | **29 718,6** |

На основании представленного анализа Исполнитель фиксирует переплату, т.е. экономически обоснованные дополнительные расходы филиала «Алтайэнерго», на оплату в большем, чем планировалось, размере услуг по передаче смежным сетевым компаниям – перерасход по статье затрат составил 29 719 тыс. руб.за 2019 год. Тарифы на взаиморасчеты между филиалом «Алтайэнерго» и смежными сетевыми компаниями не изменялись в течение 2019 года, следовательно, основным фактором роста расходов филиал «Алтайэнерго» является увеличение объемов перетока электрической энергии между филиал «Алтайэнерго» и смежными ТСО. Динамика изменений в разрезе контрагентов и полугодий 2019 года представлена в таблице:

| Наименование | Одноставочный тариф | Полезный отпуск э/э, тыс. кВт.ч. | | | Расходы по оплате услуг по передаче смежным ТСО, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| ОАО "РЖД" | | | | | |
| План | 638,2 | 333 907 | 166 453 | 167 454 | 213 106,1 |
| Факт | 638,2 | 390 854 | 204 129 | 186 725 | 249 451,1 |
| Отклонение |  | 56 947 | 37 676 | 19 271 | 36 345,0 |
| ООО "ЮСЭК" | | | | | |
| План | 339,2 | 291 139 | 155 934 | 135 205 | 98 748,5 |
| Факт | 339,2 | 275 564 | 139 187 | 136 377 | 93 465,6 |
| Отклонение |  | -15 575 | -16 747 | 1 172 | -5 282,9 |
| МУМКП | | | | | |
| План | 645,8 | 21 106 | 10 764 | 10 342 | 13 629,4 |
| Факт | 645,8 | 20 398 | 10 714 | 9 684 | 13 172,4 |
| Отклонение |  | -708 | -50 | -658 | -457,0 |
| ООО "Регион-энерго" | | | | | |
| План | 201,4 | 91 589 | 47 011 | 44 578 | 18 446,0 |
| Факт | 201,4 | 87 188 | 43 423 | 43 765 | 17 559,6 |
| Отклонение |  | -4 401,4 | -3 588,3 | -813,1 | -886,4 |
| **Всего перерасход по оплате услуг по передаче смежных ТСО** | | | | | **29 718,6** |

Таблица иллюстрирует, что перерасход по услугам по передаче электрической энергии, оплачиваемым смежным ТСО, произошел лишь в отношении оплаты услуг по передаче ОАО «РЖД», по остальные ТСО отклонения не значительные.

На основании произведенных расчетов и проведенной аналитики, а также с учетом отраженных фактических сведений о работе филиала «Алтайэнерго» за 2019 год (опубликованных в официальной сети Интернет), Исполнитель проверяет финансовое обеспечение собственных расходов предприятия фактической выручкой за 2019 год:

| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед.изм.** | **2019** | | **Откл.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** |
| 1 | Выручка за услуги по передаче | Тыс. руб. | 7 237 474 | 6 928 744 | -308 722 |
| 2 | Подконтрольные расходы | Тыс. руб. | 2 250 371 | 2 373 255 | 122 884 |
| 3 | Неподконтрольные расходы |  | 3 209 110 | 3 156 340 | -52 770 |
| 4 | Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | Тыс. руб. | 144 494 |  |  |
| 5 | Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | Тыс. руб. | 1 289 569 | 1 105 121 | -184 448 |
| 6 | Оплата услуг по передаче смежным сетевым компаниям смежным сетевым | Тыс. руб. | 343 930 | 373 649 | 29 719 |
| 7 | Проверка обеспечения собственных расходов полученными доходами | Тыс. руб. | 0 | -79 621 |  |

Сводный анализ в логике формирования бухгалтерской формы 2 «Отчет о прибылях и убытках» показывает, что Филиал ПАО «МРСК Сибири» «Алтайэнерго» осуществляет свою деятельность сбалансированно, «по средствам», покрывая полученными доходами собственные произведенные затраты. Как видно, несмотря на недополучение товарной выручки в сравнении с плановой выручкой, утвержденной тарифно-балансовыми решениями для Филиала, в сумме 308 720 тыс. руб., результатом деятельности филиала «Алтайэнерго» за 2019 год является отражение минимального убытка, минимального размера необеспеченных собственной выручкой расходов в сумме 79 621 тыс. руб.(что составляет менее 1% НВВ Филиала, подтверждается опубликованной «Формой раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки за 2019 год»).

### Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири»- «Алтайэнерго», проведенных Управлением по тарифам при определении необходимой валовой выручки на 2019 год

Согласно пункту 38 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Пунктом 9 Методических указаний № 228-э предусмотрено, что регулирующими органами ежегодно производится корректировка долгосрочных тарифов, осуществляемая на основе скорректированной 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, 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, а также результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода доходности инвестированного капитала или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования № 1178.

Регулирование филиала «Алтайэнерго» в первом долгосрочном периоде 2012-2017 гг. осуществлялась с применением метода доходности инвестированного капитала (RAB).

Таким образом, корректировка НВВ 2019 г. проведена в соответствии с Методическими указаниями № 228-э.

В соответствии с п. 41 Методических указаний № 228-э корректировка необходимой валовой выручки проводится по итогам текущего года на основании фактических данных за истекший отчетный период текущего года периода регулирования.

Для целей корректировки по итогам текущего года индекс текущего года принимается равным i-1, фактические значения параметров расчета тарифов за год i-1 принимаются равными прогнозным годовым значениям, определяемым регулирующим органом на основании фактических данных за истекший отчетный период текущего (i-1) года.

Пунктом 42 Методических указаний № 228-э скорректированная плановая необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной год i долгосрочного периода регулирования, рассчитывается как:

,

тыс. руб. без НДС

| **№  п/п** | **Наименование** | **Значение показателя** | **Заявлено филиалом на 2019 год** | **Учтено Управлением в ТБР 2019** | **Отклонение** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1.** | **Корректировка НВВ, по МУ 228 -э/1 всего, тыс. руб.** |  | **1 248 732,63** | **144 494,46** | **-1 104 238,18** |
| **1.1.** | **Корректировка НВВ, по МУ 228 -э/1 с учетом ИПЦ, тыс. руб.** | **ΔНВВi-1, i-2 корр** | **687 659,93** | **353 598,11** | **-334 061,82** |
|  | ИПЦ на 2018 год | % | 1,037 | 1,027 |  |
|  | ИПЦ на 2019 год | % | 1,040 | 1,046 |  |
| **1.1.** | **Корректировка НВВ, по МУ 228 -э/1, тыс.руб.** | **ΔНВВi-2корр** | **581 956,30** | **353 598,11** | **-228 358,19** |
| **1.1.1.** | Корректировка операционных расходов, тыс.руб. | ΔОРi-2 | 200 689,10 | 202 541,46 | 1 852,36 |
| **1.1.2.** | Корректировка неподконтрольных расходов, тыс.руб. | ΔНРi-2 | 441 298,90 | 151 056,64 | -290 242,26 |
| **1.2.** | Расчет корректировки выручки в связи с изменением ИПР, тыс.руб. | корр ИП | 191 580,10 | -24 058,11 | -215 638,21 |
| **1.3.** | Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг, тыс.руб. | КНК | 73 217,20 | 0,00 | -73 217,20 |
| **1.4.** | Экономия от снижения технологических потерь, тыс.руб. (пункт 25 МУ №228) | ЭПi-j | 296 275,40 | 296 275,41 | 0,01 |
| **2.** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены в т.ч.:** |  | **91,30** | **89,01** | **-2,29** |
| **2.1.** | Бездоговорное потребление, тыс.руб. |  | 91,30 | 89,01 | -2,29 |
| **3.** | **Расходы на оплату транзита, тыс. руб.** |  | **0,00** | **-201 865,23** | **-201 865,23** |
| **4.** | **Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 2017 год** |  | **0,00** | **-197 307,70** | **-197 307,70** |
| **5.** | **Компенсация выпадающих/излишне по цене потерь** |  | **0,00** | **-82 237,03** | **-82 237,03** |
| **6.** | **Оспаривание разногласий с управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов** |  | **225 012,50** | **0,0** | **-225 012,50** |
|  | **ИТОГО** | **тыс. руб.** | **1 473 836,4** | **144 494,46** | **-1 329 341,98** |

В соответствии с п. 42 Методических указаний № 228-э компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы определяется с учетом индексов потребительских цен. Данные сведены в таблице.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель корректировки** | **Корректировка за 2017 год** | **2019 год** | | | | |
| **Предложение филиала** | **Принято Управлением** | **ИПЦ 2017/2018** | **ИПЦ 2018/2019** | **Принято Управлением с ИПЦ** |
| По товарной выручки | 130 231,00 | 0,0 | - 183 671,56 | 2,7% | 4,6% | - 197 307,7 |
| По подконтрольным расходам | 198 241,86 | 216 439,18 | 188 543,61 | 2,7% | 4,6% | 202 541,46 |
| По неподконтрольным расходам | -28 177,43 | 411 188,94 | 140 616,96 | 2,7% | 4,6% | 151 056,65 |
| По цене потерь | -70 407,83 | 0,00 | - 76 553,54 | 2,7% | 4,6% | -82 237,03 |

### Экспертиза обоснованности определения величины корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

Согласно п. 19 Методических указаний № 228-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины операционных расходов с учетом отклонения фактической инфляции и фактического количества условных единиц оборудования от значений, учтенных при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, а также корректировки плановых значений указанных параметров.

Скорректированная величина операционных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле:

Скорректированная величина операционных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается по следующей формуле:

,

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, i = 1, 2, 3...

ОР0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктами 14](#Par156) - [16](#Par163) настоящих Методических указаний № 228-э;

,

 - скорректированный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации индекс потребительских цен, за расчетный год j.

,

,  - скорректированный плановый/фактический объем условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году j

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиал «Алтайэнерго» заявлена сумма корректировки величины операционных расходов с учетом отклонения фактической инфляции и фактического количества условных единиц оборудования, от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год, в размере 216 439,20 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **2016 факт**  **(эксперт. заключение**  **0313/05/2017)** | **ТБР на 2017** | **факт  2017** |
| 1 | инфляция | % | 7,10% | 7,40% | 3,70% |
| 2 | индекс эффективности операционных расходов | % | 1,50% | 1,50% | 1,50% |
| 3 | количество активов, всего | у.е. | 169 738,96 | 169 408,84 | 171 508,38 |
| 4 | коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | индекс изменения количества активов | % | 0,27 | -0,01% | 0,78% |
| 6 | итого коэффициент индексации |  | 1,058 | 1,031 | 1,029 |
| ***7*** | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб. | 2 172 867,76 | 2 036 128,1 | 2 236 817,3 |
| **8** | **Выпадающие доходы** | тыс.руб |  |  | **200 689,1** |
|  | **Выпадающие доходы с учетом ИПЦ (2018-103,7%; 2019-104%)** | тыс.руб |  |  | **216 439,2** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Согласно экспертному заключению № 0053/11/2018 Управлением по тарифам корректировка проведена по Методическим указаниям № 228-э.

На 2018 год Управлением по тарифам принято количество у.е. за 2016 год в количестве 169 738,96 у.е.

Филиалом «Алтайэнерго» в рамках исполнения положений Методических указаний № 228-э в адрес Управления по тарифам представлен реестр выбытия активов из базы «старого» капитала в формате Приложения № 6 к Методическим указаниям. На основании представленной информации регулирующим органом из реестра основных средств исключены активы на 2019 год - 295,97 у.е.

Дополнительно к объему у.е. за 2016 год учтены изменения количества активов объектов электросетевого хозяйства за 2017 год в соответствии с утвержденной инвестиционной программой и сформированной базой инвестированного капитала в количестве 530,93 у.е.

На основании вышеизложенного корректировка операционных расходов за 2017 год определена Управлением по тарифам в размере 202 541,46 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **2016 факт**  **(эксперт. заключение**  **0053/11/2018)** | **Плановые значения на 2017 год** | **Фактические значения за 2017** |
| 1 | инфляция | % | 7,1% | 4,7% | 3,7% |
| 2 | индекс эффективности операционных расходов | % | 1,50% | 1,50% | 1,50% |
| 3 | количество активов, всего | у.е. | 169 738,96 | 169 441,42 | 170 269,9 |
| 4 | коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | индекс изменения количества активов | % | 0,27 | -0,01 | 0,23 |
| 6 | итого коэффициент индексации |  | 1,058 | 1,031 | 1,024 |
| ***7*** | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб. | 2 172 867,76 | 2 036 128,12 | 2 224 671,73 |
| **8** | **Выпадающие расходы** | тыс.руб. |  |  | **188 543,61** |
|  | **Выпадающие расходы с учетом ИПЦ (2018-102,7%; 2019-104,6%)** | тыс.руб. |  |  | **202 541,46** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель отмечает, что согласно экспертному заключению   
№ 0053/11/2018 Управлением по тарифам корректировка операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц определена согласно положений Методических указаний № 228-э, при этом в выписке из протокола от 27.12.2018 № 77-э/1 указано, что подлежит включению в состав необходимой валовой выручки на 2019 год корректировка подконтрольных расходов в размере 202 541,46 тыс. руб. в соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

Также, в экспертном заключении № 0053/11/2018 (стр. 221) указано, что размер корректировки подконтрольных расходов, подлежащий включению в состав необходимой валовой выручки на 2019 год составляет 192 570,59 тыс. руб.   
(2 228 698,72 тыс. руб. - 2 036 128,12 тыс. руб.), что не соответствует величине принимаемых к учету выпадающих расходов, связанных с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, сложившихся по факту 2017 года, отраженных в выписке из протокола заседания Правления от 27.12.18 №77-э/1.

При расчете корректировки подконтрольных расходов Управлением по тарифам количество плановых условных единиц на 2017 год принято в объеме 169 441,42 у.е. Пояснения принятия объема условных единиц на 32,58 ед. выше установленных регулирующим органом на 2017 год -   
169 408,84 у.е. (протокол от 12.07.2017 № 32-э) в экспертном заключении не приводятся.

Также, Исполнителем проанализировано Экспертное заключение Управления по тарифам по корректировке необходимой валовой выручки на 2018 год, с целью оценки принятого фактического количества условных единиц при проведении корректировки подконтрольных расходов по фактическим данным 2016 года. В Экспертном заключении на 2018 год приводится информация по количеству принятых в расчет фактических условных единицах за 2016 год в размере   
169 738,96 у.е.

На основании изложенного, Исполнитель произвел расчет корректировки подконтрольных расходов в соответствии с формулой, указанной в п. 19 Методических указаний № 228-э с использованием количества условных единиц, принимаемых к учету Управлением по тарифам и с учетом утвержденных подконтрольных расходов на 2016 год.

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **Филиал ПАО "МРСК Сибири "Алтайэнерго"** | | **Управление по тарифам** | | **Исполнитель** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2016** | **2017** | **2016** | **2017** | **2016** | **2017** |
| ИПЦ | % | - | 3,7% | - | 3,7% | - | 3,7% |
| индекс эффективности подконтрольных расходов | % | - | 1,5% | - | 1,5% | - | 1% |
| количество активов | у.е. | 169 738,96 | 171 508,38 | 169 738,96 | 170 269,90 | 169 738,96 | 170 269,90 |
| коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов |  | - | 0,75 | - | 0,75 | - | 0,75 |
| индекс изменения количества активов | % |  | 0,01 |  | 0,23 |  | 0,37 |
| Итого коэффициент индексации |  |  | 1,029 |  | 1,024 |  | 1,0304 |
| Величина операционных расходов, скорректированная на фактические параметры | тыс. руб. | 2 172 867,8 | 2 236 817,3 | 2 172 867,8 | 2 224 671,7 | 1 974 625,9 | 2 034 644,2 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Величина операционных расходов, утвержденная в составе НВВ 2017 года | тыс. руб. | 1 974 625,9 | 2 036 128,1 | 1 974 625,9 | 2 036 128,1 | 1 974 625,9 | 2 036 128,1 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Величина корректировки операционных расходов с учетом ИПЦ 2018, 2019** | тыс. руб. | - | 216 439,20 | - | 202 541,46 | - | -1 594,1 |

Величина корректировки по расчету Исполнителя составила   
(-) 1 594,1 тыс. руб., при этом величина, определенная Управлением по тарифам на основании представленных филиалом «Алтайэнерго» фактических операционных расходов за 2016 год, составила 202 541,5 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что при определении величины корректировки операционных расходов, включаемой в необходимую валовую выручку регулируемой организации органом регулирования не соблюдены требования формулы, указанной в п. 19 Методических указаний № 228-э.

### Экспертиза обоснованности определения величины корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений неподконтрольных расходов

На основании п. 21 Методических указаний № 228-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины неподконтрольных расходов с учетом:

* отклонения фактического уровня неподконтрольных расходов от установленного уровня (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов);
* изменения законодательства Российской Федерации, приводящего к изменению уровня расходов организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования №1178 в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, регулирующие органы учитывают выпадающие доходы прошлых периодов с учетом индексов – дефляторов.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В материалах тарифного дела филиалом ПАО «МРСК Сибири»- «Алтайэнерго» была заявлена корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических данных 2017 года в размере 411 188,9 тыс. руб.

тыс. руб.

| **Наименование статьи затрат** | **2017 год** | | **Выпадающие доходы** |
| --- | --- | --- | --- |
| **утверждено** | **факт** |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 1 179 132,2 | 1 197 600,7 | 18 468,5 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | 26 463,0 | 18 909,2 | -7 553,8 |
| Налоги | 99 973,9 | 117 537,7 | 17 563,9 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 320 180,8 | 434 051,3 | 113 870,5 |
| Налог на прибыль | 44 442,2 | 133 877,5 | 89 435,3 |
| Выпадающие расходы по ТП за 2017 | 45 046,1 | 158 579,3 | 113 533,2 |
| Выпадающие расходы по ТП за 2014-2016 |  |  | 60 031,7 |
| Услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса | 0,0 | 33 212,5 | 33 212,5 |
| Услуги по техническому надзору | 0,0 | 2 737,1 | 2 737,1 |
| **Неподконтрольные расходы** | **1 715 238,2** | **2 096 505,2** | **441 298,9** |
| **Неподконтрольные расходы с ИПЦ (2018-103,7%; 2019-104%)** |  |  | **471 220,75** |

***Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»***

Согласно форме 1.6 - «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» по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 12 месяцев 2017 года, фактическая сумма по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за минусом нагрузочных потерь составляет 1 125 798,8 тыс. руб.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 07.07.2017 №810 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам оплаты потерь электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии…» нагрузочные потери отменены с 01.08.2017 года.

Фактическая стоимость нагрузочных потерь за 7 месяцев 2017 года составляет 71 801,9 тыс. руб.

Фактические расходы по данной статье без вычета нагрузочных потерь за 2017 год составили 1 197 600,7 тыс. руб., исходя из:

- заявленной мощности - 547 МВт;

- ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов ЕНЭС., утвержденных приказом ФАС № 1892-16 от 27.12.16 (1 полугодие - 155 541,58 руб. МВт мес., 2 полугодие – 164 095,64 руб. МВт мес.);

- фактического объема потерь в сетях ЕНЭС - 88,2 млн. кВтч;

- средней ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии 1 684,96 руб./ МВт. за 2017 год в соответствии со сложившейся фактической нерегулируемой ценой на рынке.

В соответствии с Выпиской из протокола заседания правления от 12.07.2017 №32-э, расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» учтены в сумме 1 179 132,2 тыс. руб.

Управлением по тарифам расходы по данной статье были рассчитаны исходя из:

- заявленной мощности - 547 МВт;

- ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов ЕНЭС, утвержденных приказом ФСТ России от 09.12.2014 №297-э/3 (1 полугодие - 155 541,58 руб. МВт мес., 2 полугодие – 166 457,39 руб. МВт мес.);

- объема потерь в сетях ЕНЭС - 86,76 млн. кВтч.;

- ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии 1 410,0 руб./ МВт. на 2017 год в соответствии с прогнозными значениями на 2017 год, опубликованными на официальном сайте НП «Совет рынка».

Выпадающие по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год составили 18 468,5 тыс. руб. (1 197 600,7 тыс. руб. – 1 179 132,2 тыс. руб.), в том числе за счет:

* увеличения затрат на компенсацию нормативных потерь в сетях ЕНЭС на 26 219,7 тыс. руб. в связи с ростом объема нормативных потерь в сетях ЕНЭС на 1,4 млн. кВт\*ч. (норматив потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС составляет 3,71% Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2016г. №1472) и увеличением фактической ставки на компенсацию нормативных потерь в сетях ЕНЭС;
* снижения затрат на 7 751,3 тыс. руб. в связи со снижением ставок на содержание объектов ЕНЭС во 2 полугодии 2017 года (Приказ ФАС от 27.12.2016г. №1892/16).

Величина выпадающих с учетом показателей инфляции (ИПЦ) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 гг. от 05.10.2017 (2018-103,7%; 2019-104%) составляет 19 917,9 тыс. руб.

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

тыс.руб.

| **Статья затрат** | **ТБР 2017** | **Факт 2017** | | | **Отклонение**  **(гр.5-гр.2)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Филиал «Алтайэнерго»** | **ИА МРСК** | **Всего** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Плата за аренду имущества и лизинг всего, в т.ч.** | **26 463,0** | **18 776,7** | **132,5** | **18 909,2** | **-7 553,8** |
| Аренда зданий и помещений | 182,5 | 343,6 | 132,5 | 476,0 | 293,5 |
| Аренда электросетевого оборудования | 1 218,2 | 3 153,4 | - | 3 153,4 | 1 935,2 |
| Аренда средств связи | 221,8 | 571,4 | - | 571,4 | 349,6 |
| Аренда земли | 24 840,5 | 13 754,9 | - | 13 754,9 | - 11 085,6 |
| Аренда прочего имущества | - | 953,4 | - | 953,4 | 953,4 |

В НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год затраты по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» учтены Управлением по тарифам в объеме 26 463,0 тыс. руб., фактические затраты по филиалу «Алтайэнерго» сложились в сумме 18 909,2 тыс. руб. Экономия по данной статье составила 7 553,8 тыс. руб.

С учетом показателей инфляции (ИПЦ) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 гг. от 05.10.2017 (2018-103,7%; 2019-104,0%) данная экономия учтена в размере 8 146,6 тыс. руб.

***Налоги***

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Статья затрат** | **ТБР 2017** | **Факт 2017** | | | **Отклонение**  (гр.5-гр.2) |
| **Филиал «Алтайэнерго»** | **ИА МРСК** | **Всего** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Налог, всего, в том числе:** | **99 973,9** | **117 399,0** | **138,7** | **117 537,7** | **17 563,9** |
| Плата за землю | 40,0 | 47,3 |  | 47,3 | 7,3 |
| Налог на имущество | 96 907,8 | 113 318,1 | 84,8 | 113 402,9 | 16 495,1 |
| Прочие налоги и сборы, в том числе: | 3 026,1 | 4 033,6 | 53,9 | 4 087,5 | 1 061,4 |
| *Водный налог* | *0,8* | *0,2* |  | *0,2* | *- 0,6* |
| *Транспортный налог* | *2 948,6* | *3 978,6* | *52,0* | *4 030,6* | *1 082,0* |
| *Экологические платежи* | *76,7* | *54,8* | *1,9* | *56,7* | *-20,0* |

В тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год учтены налоги в размере 99 973,9 тыс. руб., фактические затраты филиала сложились -117 537,7 тыс. руб. Перерасход по данной статье составил 17 563,9 тыс. руб.

С учетом показателей инфляции (ИПЦ) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 гг. от 05.10.2017 (2018-103,7%; 2019-104,0%) выпадающие доходы в расчетах учтены в сумме 18 942,3 тыс. руб.

***Отчисления на социальные нужды***

В НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» (решение от 12.07.2017 № 79), согласно Выписки из протокола заседания Правления от 12.07.2017 № 32-э, учтены отчисления на социальные нужды (страховые взносы) в размере 320 180,8 тыс. руб.

В соответствии с формой 1.6 - «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» по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 2017 год» фактические отчисления на социальные нужды (страховые взносы) составили 454 956,4 тыс. руб., в том числе:

* на услуги по передаче электрической энергии - 434 051,3 тыс. руб., в том числе затраты филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» – 410 026,0 тыс. руб.;
* на технологическое присоединение – 14 318,3 тыс. руб., в том числе затраты филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» – 14 318,3 тыс. руб.;
* прочие виды деятельности – 6 586,9 тыс. руб., в том числе затраты филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» – 5 773,1 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Итого** | **Передача эл/эн.** | **ТП** | **Прочая деятельность** |
| Страховые взносы всего, тыс. руб. | 454 956,4 | 434 051,3 | 14 318,3 | 6 586,9 |
| филиал Алтайэнерго | 430 117,4 | 410 026,0 | 14 318,3 | 5 773,1 |
| ИА | 24 839,0 | 24 025,3 | 0,0 | 813,7 |
| ФОТ, тыс. руб. | 1 522 537,6 | 1 452 533,0 | 47 718,2 | 22 287,0 |
| филиал Алтайэнерго | 1 422 594,7 | 1 355 629,5 | 47 718,2 | 19 247,0 |
| ИА | 99 943,0 | 96 903.0 | 0,0 | 3 040 |
| Страховой тариф всего, % | 29,88 | 29,88 | 30,01 | 29,55 |
| филиал Алтайэнерго | 30,23 | 30,25 | 30,01 | 29.99 |
| ИА | 24,85 | 24,79 | 0,0 | 26,77 |

Таким образом, выпадающие доходы за 2017 год по статье «Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)» по филиалу   
ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» с учетом затрат исполнительного аппарата составили 113 870,5 тыс. руб. (434 051,3 тыс. руб. – 320 180,8 тыс. руб.). С учетом показателей инфляции (ИПЦ) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый 2019 и 2020 гг. (2018-103,7%; 2019-104,0%) выпадающие доходы заявлены в размере 122 807,1 тыс. руб.

***Налог на прибыль***

Согласно п. 26 статьи 2 Федерального закона от 30.11.2016 № 401-ФЗ   
«О внесении изменений в часть первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты» общая налоговая ставка установлена в размере 20%, сумма налога на прибыль исчисленная по ставке - 17% зачисляется в бюджет субъектов Российской Федерации, в федеральный бюджет – по ставке 3%.

Учет расчетов по налогу на прибыль ПАО «МРСК Сибири» осуществляется в соответствии с Основными положениями бухгалтерской учетной политики ПАО «МРСК Сибири».

Распределение величины налога на прибыль по субъектам происходит согласно приказу ПАО «МРСК Сибири» от 07.03.2017 №111 «О внесении изменений в приказ ПАО «МРСК Сибири» от 30.12.2014 №1028» (прилагается в материалах к тарифной заявке 2019 года), согласно которому налог на прибыль в форме 1.3 формируется исходя из следующих составляющих:

1. Текущий налог на прибыль распределяется по филиалам в соответствии с данными налоговой декларации, в части налога в бюджет субъектов РФ по месту нахождения филиала и его обособленных подразделений.
2. Отложенные налоговые активы (ОНА), отложенные налоговые обязательства (ОНО), иные аналогичные обязательные платежи (ИАОП) и постоянные налоговые обязательства (ПНО) по филиалам формируются на основании данных бухгалтерского учета филиала.
3. ОНА, ОНО, ИАОП и ПНО и текущий налог ИА МРСК/РСК формируются в соответствии с данными налоговой декларации в части налога в Федеральный бюджет распределяются по филиалам пропорционально прибыли до налогообложения.

В соответствии с показателями раздельного учета, согласно форме 1.3 за 12 месяцев 2017 года (прилагается в материалах к тарифной заявке 2019 года), фактическая сумма налога на прибыль составляет всего по субъекту РФ - 282 658 тыс. руб., в том числе:

- передача по распределительным сетям – 282 658 тыс. руб.;

- технологическое присоединение 0 тыс. руб.

- прочие виды деятельности 0 тыс. руб.

Согласно налоговой декларации по налогу на прибыль организаций за 2017 год налоговая база составляет 669 387,6 тыс. руб. Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» в бюджет Алтайского края был зачислен налог на прибыль по ставке 17% - 113 795,9 тыс. руб.

Расчетная сумма налога для зачисления в федеральный бюджет по «Алтайэнерго» исходя из налоговой базы 669 387,6 тыс. руб. составляет 20 081,6 тыс. руб. (669 387,6 тыс. руб. \* 3%).

Общая исчисленная сумма налога на прибыль за 2017 год по филиалу составила 133 877,5 тыс. руб.

В соответствии с п.37 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 при корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии учитывается фактор отклонения фактической величины налога на прибыль по соответствующему виду деятельности от установленного уровня.

В необходимой валовой выручке филиала на 2017 год Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов утверждены затраты по налогу на прибыль в размере 44 442,2 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, за 2017 год выпадающие доходы по статье «Налог на прибыль» сложились в размере 89 435,3 тыс. руб. (133 877,5 тыс. руб. – 44 442,2 тыс. руб.).

С учетом показателей инфляции (ИПЦ) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый 2019 год (2018-103,7%; 2019-104,0%) величина выпадающих доходов составила 96 454,2 тыс. руб.

***Выпадающие доходы за 2017 год, связанные с осуществлением льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств***

Размер фактических расходов, связанных с осуществлением ТП не включаемых в состав платы за технологическое присоединение за 2017 год, превышает расчетные (фактические) расходы, определённые по утвержденным стандартизированным тарифным ставкам на 21 952,6 тыс. руб. (123 811,8+34 767,4 – 115 441,0 – 21 185,6).

Согласно п. 11 Примечаний к Приложению 1 и п. 9 Примечаний к Приложению 3 Методических указаний по определению выпадающих доходов величина превышения фактических затрат над расчетными (21 952,6 тыс. руб.) исключается из плановых выпадающих доходов на 2019 год.

Плановые выпадающие доходы по технологическому присоединению на 2019 год, включаемые в тарифы на передачу электроэнергии составляют 132 948,5 тыс. руб. (154 901,1 – 21 952,6).

*1. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, плата за которое утверждена в размере 466,10 руб. (без НДС).*

Расходы на ТП за 2017 год определены произведением фактических затрат на одно ТП на фактическое количество льготных ТП (3 567) и составляют 50 074,80 тыс. руб. Затраты на одно ТП определены в соответствии с калькуляциями затрат, утвержденными приказами филиала «Алтайэнерго» в 2017 году и составляли с 01.01.2017 – 16 000 руб.(приказ от 06.02.2017 №150), с 01.02.2017 – 13 900 руб. (приказ от 15.03.2017 №301).

Суммарный размер платы за ТП определен произведением количества ТП на утвержденную плату за ТП.

Плата за ТП до 15 кВт на 2009 год утверждена Постановлением ГУЭИ Алтайского края от 27.05.2009 № 54 в размере 21,47 руб./кВт.

Плата на 2010–2017гг за ТП объектов до 15 кВт., отнесенных к третьей категории надежности при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, утверждена в размере 466,10 руб. (без НДС).

Размер платы за льготные ТП на напряжении до 0,4 кВ составил 1 657,2 тыс. руб. (10 кВт\*21,47руб./кВт + 3555шт.\*466,10руб./шт.).

Размер платы за льготные ТП на напряжении 6-10 кВ составил 5,1 тыс. руб. (11 шт.\*466,10 руб./шт.).

Итоговый размер платы за льготные ТП составил 1 662,3 тыс. руб.

Фактические выпадающие доходы по организационно – техническим мероприятиям за 2017 год составили 48 412,5 тыс. руб. (50 074,8 – 1 662,3).

Фактические выпадающие доходы по мероприятиям «последней мили» учитываются при установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии согласно п.32, абз.7 Основ ценообразования № 1178.

Фактические расходы по мероприятиям «последней мили» льготных Заявителей с оплатой 466,10 руб. (без НДС) составляют 75 399,4 тыс. руб.:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **ВЛ** | **КЛ** | **КТП** | **Итого** |
| Количество объектов, шт. | 175 | 3 | 152 | 259 |
| Введено основных фондов, км | 32,87 | 0,493 |  | 33,363 |
| Введено основных фондов, кВт |  |  | 7,802 | 7,802 |
| Введено основных фондов, тыс. руб. | 32 475,8 | 1 169,6 | 41 753,9 | **75 399,42** |

Расчетные (фактические) выпадающие доходы определены на основании стандартизированных ставок платы за ТП, утвержденных на 2017 год Решением Управления по тарифам от 29.12.2016 № 683, и фактических объемов по мероприятиям ТП и составляют 115 441 тыс. руб., в том числе:

* 41 383,0 тыс. руб. по организационно – техническим и мероприятиям;
* 74 058,0 тыс. руб. – по мероприятиям «последней мили».

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

Фактические расходы по мероприятиям «последней мили» для Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт за исключением расходов на ТП с оплатой 466,10 руб. (без НДС) составляют 42 587,43 тыс. руб.:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **ВЛ** | **КЛ** | **КТП** | **Итого** |
| Количество объектов, шт. |  |  |  |  |
| Введено основных фондов, км | 10,78 | 2,69 |  | 13,47 |
| Введено основных фондов, кВт |  |  | 4 801,52 | 4 801,52 |
| Введено основных фондов, тыс. руб. | 12 235,45 | 9 544,57 | 20 807,41 | **42 587,43** |

Суммарный размер платы за ТП в части мероприятий «последней мили» в определен в размере 7 820,0 тыс. руб.

Фактические выпадающие доходы по мероприятиям «последней мили» составили 34 767,4 тыс. руб. (42 587,43 тыс. руб. - 7 820,0 тыс. руб.).

Расчетные (фактические) выпадающие доходы определены на основании утвержденных Решением от 29.12.2016 №683 стандартизированных ставок, длины введенных в эксплуатацию линий электропередачи (км), мощности введенных в эксплуатацию КТП (кВт) и составляют за 2017 год 21 185,63 тыс. руб.

В целом фактические выпадающие доходы по льготному ТП за 2017 год составили 158 579,3 тыс. руб., в том числе:

* 48 412,5 тыс. руб. – по организационно-техническим мероприятиям льготной категории заявителей с оплатой 466,10 руб. (без НДС);
* 75 399,4 тыс. руб. – по мероприятиям «последней мили» для льготной категории заявителей с оплатой 466,10 руб. (без НДС);
* 34 767,4 тыс. руб. – по мероприятиям «последней мили» для заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт за исключением льготного ТП с оплатой 466,10 (без НДС).

Выпадающие доходы, запланированные на 2017 год и учтенные в тарифах на передачу электроэнергии на 2017 год, составляют 45 046,1 тыс. руб. (Решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 29.12.2016 № 683).

Сумма недополученного за 2017 год выпадающего дохода составляет 113 533,2 тыс. руб. (158 579,3 - 45 046,1).

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования №1178 регулирующие органы учитывают выпадающие доходы с учетом индексов – дефляторов.

Сумма недополученного за 2017 год выпадающего дохода с учетом показателей инфляции (ИПЦ) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации составляет 122 443,3 тыс. руб. (113 533,2\*1,037\*1,04).

В обоснование заявленных выпадающих доходов от технологического присоединения (п. 87) к заявлению приложены следующие обосновывающие материалы:

* информация по строительству воздушных линий электропередачи для технологического присоединения за 2017 год;
* информация по строительству кабельных линий электропередачи для технологического присоединения за 2017 год;
* информация по строительству комплектных трансформаторных подстанций для технологического присоединения за 2017 год;
* реестр договоров на технологическое присоединение энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт (кроме «льготников») исполненных в 2017 году, по которым в стоимость включены мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства «последней мили»;
* реестр договоров по технологическому присоединению потребителей к сетям филиала ПАО«МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 2017 год;
* договоры на осуществление ТП с техническими условиями и актами об осуществлении ТП за 2015-2017 годы;
* акты о приемке выполненных работ (форма КС-2), Справки о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3) за 2015-2017 годы.

*Справочно:*

Размер фактических расходов, связанных с осуществлением ТП и не включаемых в состав платы за технологическое присоединение за 2017 год, превышает расчетные (фактические) расходы, определённые по утвержденным стандартизированным тарифным ставкам на 21 952,58 тыс.руб., в том числе:

* 8 370,85 тыс. руб. по ТП «льготных» категорий заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт;
* 13 581,73 тыс. руб. по ТП энергопринимающих устройств до 150 кВт.

Согласно п. 11 Примечаний к Приложению 1 и п. 9 Примечаний к Приложению 3 Методических указаний № 215-э величина превышения фактических затрат над расчетными (21 952,58 тыс. руб.) исключается из плановых выпадающих доходов на 2019 год.

***Корректировка выпадающих доходов по технологическому присоединению за 2014-2016 гг.***

По итогам рассмотрения обосновывающих материалов, предоставленных филиалом «Алтайэнерго», регулирующим органом были приняты к учету не все документы. Часть документов по технологическому присоединению заявителей с присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт и отплатой 466,1 руб. (без НДС) не была принята по следующим причинам:

- нарушение срока исполнение договора (свыше 6 месяцев);

- в связи с ненадлежащим образом оформленными документами (акт, договор без номера и даты; акт, договор без числа и месяца (указан только год); отсутствует подпись заявителя.

В соответствии с решением ФАС России от 24.03.2017 № 43082/17 о частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении АО «СК Алтайкрайэнерго» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и применением цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, с Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов определено, что исключение из расчета выпадающих доходов договоров, по которым срок с момента заключения до момента подписания акта о технологическом присоединении превышает 6 месяцев, противоречит положениям действующего законодательства. Данные условия не относятся к договорам с нарушением срока действия технических условий (2 года).

Выпадающие доходы, ранее некомпенсированные в НВВ 2016-2018 годов рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1.

Выпадающие доходы по организационно–техническим мероприятиям определены разностью между затратами, рассчитанными в соответствии с утвержденными стандартизированными ставками (С1) и полученной выручкой в размере 466,1 руб. за одно ТП.

Единая стандартизированная тарифная ставка на 2014 год, утверждена Решением управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 25 декабря 2013 года № 548.

Единая стандартизированная тарифная ставка на 2015 год, утверждена Решением управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 26 декабря 2014 года № 673.

Единая стандартизированная тарифная ставка на 2016 год, утверждена Решением управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 25 декабря 2015 года № 775.

В целом некомпенсированные выпадающие доходы за 2014 - 2016 года составили 48 557,74 тыс. руб., в том числе:

- 10 176,07 тыс. руб. – за 2014 год;

- 38 137,73 тыс. руб. – за 2015 год;

- 243,94 тыс. руб. – за 2016 год.

Сумма недополученных выпадающих доходов от осуществления ТП за 2014 - 2016 гг. с учетом показателей инфляции (ИПЦ) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации составляет 60 031,70 тыс. руб. ((10 176,07\*1,155\*1,071\*1,037\*1,037\*1,04)+(38 137,73\*1,071\*1,037\*1,037\*1,04) + (243,9\*1,037\*1,037\*1,04).

В обоснование заявленных выпадающих доходов от технологического присоединения (п. 87) к заявлению приложены следующие обосновывающие материалы:

* договоры на осуществление ТП с тех. условиями и актами об осуществлении ТП за 2015-2017 годы;
* акты о приемке выполненных работ (форма КС-2), Справки о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3) за 2015-2017 годы;
* пояснительная записка по статье «Выпадающие доходы, связанные с осуществлением льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств» за 2014-2016 года;
* расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, некомпенсированных в выпадающих доходах сетевой организации за 2014-2016 года;
* реестр договоров по технологическому присоединению «льготных» категорий заявителей с нарушением срока исполнения менее 2-х лет (срок действия ТУ) за 2014, 2015 года;
* реестр договоров по технологическому присоединению «льготных» категорий заявителей содержащие замечания в оформлении за 2015, 2016 года.

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

В рамках своей деятельности, помимо осуществления прав акционеров,   
ПАО «Россети» оказывает ПАО «МРСК Сибири» (далее – Общество) услуги системного характера, в том числе осуществляет услугу по организации функционирования и развития электросетевого комплекса.

Услуга по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса включает в себя:

* осуществление координации по организации и осуществлению технического контроля в электросетевом комплексе;
* оказание методологической и организационной поддержки 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;
* организация проведения ежегодной проверки готовности Общества к работе в осенне-зимний период в порядке, установленном Министерством энергетики Российской Федерации;
* оказание методологической и организационной поддержки в области метрологического обеспечения деятельности, контроля качества электрической энергии и технического диагностирования;
* координация деятельности и осуществление контроля в части выполнения ремонтных программ, мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции объектов электросетевого хозяйства Общества;
* осуществление координации 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;
* осуществление координации инвестиционной политики, контроль за финансированием строительства приоритетных инвестиционных проектов;
* осуществление координации деятельности в части привлечения заемных средств, оказывает организационную и методологическую поддержку при реализации мероприятий по обеспечению финансовой устойчивости;
* координация закупочной деятельности, в том числе в части организации и проведения конкурсов и иных внеконкурсных процедур по выбору поставщиков материально-технических ресурсов, оборудования, работ и услуг;
* организация деятельности 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;
* осуществление представления 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;
* оказание методологической и организационной поддержки 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;
* оказание методологической и организационной поддержки Общества в части оптимизации системы управления, укомплектования персоналом, обучения, развития, и мотивации работников; осуществление представление интересов Общества по вопросам реализации кадровой и социальной политики при взаимодействии с уполномоченными федеральными органами исполнительной власти, общественными организациями и образовательными учреждениями.

За 2017 год расходы по статье «Услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса» составили 33 212,5 тыс. руб.

С учетом показателей инфляции (ИПЦ) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый 2019 год (2018-103,7%; 2019-104,0%) величина выпадающих доходов составила 35 819,0 тыс. руб.

***Услуги по техническому надзору***

В рамках своей деятельности, помимо осуществления прав акционера,   
ПАО «Россети» оказывает ПАО «МРСК Сибири» услуги системного характера, в т. ч. осуществляет технический надзор за состоянием объектов электросетевого хозяйства ПАО «МРСК Сибири».

Мероприятия по организации и осуществлению технического надзора проводятся в целях повышения уровня эксплуатации электрических сетей, безопасности производства и охраны труда, повышения надежности и снижения рисков возникновения технологических нарушений и чрезвычайных ситуаций на объектах электросетевого комплекса.

Стоимость услуг по осуществлению технического надзора за состоянием объектов электросетевого хозяйства за 2017 год по филиалу «Алтайэнерго» составила 2 737,1 тыс. руб.

С учетом показателей инфляции (ИПЦ) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый 2019 год (2018-103,7%; 2019-104,0%) величина выпадающих доходов составила 2 951,9 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с п. 2 ст. 23 Закона об электроэнергетике, п.37 Основ ценообразования № 1178 и п. 42 Методических указаний № 228-э Управлением по тарифам произведена корректировка неподконтрольных расходов.

Управлением по тарифам проведен анализ представленных материалов в рамках корректировка неподконтрольных расходов, исходя из фактических данных за 2017 год.

Приняты для расчета значения, а также общий итог корректировки приведены в таблице.

| **Показатель** | **Утвержденные показатели на 2017 год, тыс. руб.** | **Принятое фактическое значение за 2017 год, тыс. руб.** | **Корректировка, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 1 179 132,25 | 1 197 600,7 | 18 468,45 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | 26 463,01 | 11 156,81 | -15 306,20 |
| Налоги | 99 973,85 | 116 480,57 | 16 506,72 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 320 180,8 | 364 464,66 | 44 283,86 |
| Налог на прибыль | 44 442,2 | 129 459,5 | 85 017,30 |
| Выпадающие расходы по ТП за 2017 | 45 056,05 | 36 692,88 | -8 353,17 |
| Выпадающие расходы по ТП за 2014-2016 | 0,0 | 0,00 | 0,00 |
| Услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Услуги по техническому надзору | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Неподконтрольные расходы** |  |  | **140 616,96** |
| **Неподконтрольные расходы с ИПЦ (2018-102,7%; 2019-104,6%)** |  |  | **151 056,65** |

***Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»***

Фактическая величина расходов по статье оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год составила 1 197 600,7 тыс. руб., утверждено Управлением по тарифам на 2017 год - 1 179 132,2 тыс. руб., сумма отклонения - 18 468,15 тыс. руб. подлежит учету в НВВ филиала на 2019 год.

Фактические расходы по данной статье без вычета нагрузочных потерь за 2017 год сформировано исходя из:

- заявленной мощности - 547 МВт;

- фактического объема потерь в сетях ЕНЭС - 88,2 млн. кВт\*ч;

- ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов ЕНЭС., утвержденных приказом ФАС № 1892-16 от 27.12.16 (1 полугодие - 155 541,58 руб. МВт мес., 2 полугодие – 164 095,64 руб. МВт мес.);

- средней ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии 1 684,96 руб./ МВт. за 2017 год в соответствии со сложившейся фактической нерегулируемой ценой на рынке.

Таким образом, корректировка за счет отклонения фактической величины расходов по статье оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год, от величины необходимой валовой выручки, установленной на 2017 год составит 19 839,64 тыс. руб. (18 468,15\*102,7%\*104,6%).

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

Из необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год филиала «Алтайэнерго» Управлением по тарифам исключена экономия по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» в объеме 15 306,2 тыс. руб., исходя из расчета фактических затрат принятых к учету в сумме 11 156,81 тыс. руб., тогда как утвержденный на 2017 год размер расходов по статье - 26 463,0 тыс. руб.

Согласно экспертному заключению № 0053/11/2018 по статье «Аренда» исключены из фактически понесенных филиалом расходов за 2017 год расходы в размере 7 752,39 тыс. руб., в связи с отсутствием структуры арендной платы, предусмотренной п.п. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178.

В том числе в полном объеме исключены расходы на аренду имущества исполнительным аппаратам ПАО «МРСК Сибири» в размере - 132,5 тыс. руб.

Корректировка за счет отклонения фактической величины расходов по статье «Аренда» за 2017 год, от величины необходимой валовой выручки, установленной на 2017 год в сторону уменьшения составит - 16 442,55 тыс. руб.   
(- 15 306,19\*102,7%\*104,6%).

***Налоги***

Управление по тарифам при расчете фактических расходов, сложившихся в 2017 году по уплате налогов, руководствовалось данными из налоговых деклараций, т.о. к учету приняты сложившиеся налоговые выплаты относимые на услуги по передаче электрической энергии в объеме 96,35%.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **наименование статьи расходов** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Учтено в тарифах на 2017 год** | **Факт за 2017, принятый Управлением тыс. руб.** | **Корректировка  на 2019, тыс. руб.** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **Налоги, всего, в том числе:** | **117 537,7** | **99 973,85** | **116 480,57** | **16 506,72** |
| Плата за землю | 47,3 | 39,97 | 45,59 | 5,62 |
| Налог на имущество | 113 402,90 | 96 907,82 | 113 318,10 | 16 410,28 |
| Прочие налоги и сборы, в т.ч. | 4 087,5 | 3 026,06 | 3 116,88 | 90,82 |
| Транспортный налог | 4 030,60 | 2 948,62 | 3 064,50 | 115,88 |
| Экологические платежи | 56,7 | 76,67 | 52,21 | -24,46 |
| Водный налог | 0,2 | 0,77 | 0,17 | -0,60 |

Экспертами Управления по тарифам были проанализированы налоговые декларации по земельному налогу за 2017 год (17 шт), согласно которых сумма платежей составила 47,29 тыс. руб.

Управление по тарифам, руководствуясь положениями п. 31 Основ ценообразования № 1178 и фактическими данными, отраженными в форме 1.6. за 2017 год принимает к учету размер налоговых платежей по земельному налогу в сумме - 45,59 тыс. руб. (47,29\*96,35%).

Размер налога на имущество Управление по тарифам считает по следующей формуле:

100 580,533 тыс. руб. + 13 609,065 тыс. руб. \*96,35% = 113 692,867 тыс. руб.

Но в связи с тем, что расчетная величина больше заявленной филиалом, Управление по тарифам считает обоснованными фактические затраты за 2017 по налогу на имущество в размере 113 318,1 тыс. руб.

Из расчета транспортного налога Управлением по тарифам исключаются налоговые платежи начисленные на транспортные средства, которые отсутствуют в реестре ОС, представленного для расчета Амортизации, а также транспортные средства, переданные на баланс филиала в связи с ликвидацией ООО «Автоэнсервис», т.к. данные расходы учтены в базовом уровне подконтрольных расходов по статье «Прочие услуги».

Размер фактических расходов за 2017 год по транспортному налогу Управлением по тарифам определен на уровне 3 005,64 тыс. руб. (3 119,5\*96,35%).

Управление по тарифам отмечает в экспертном заключении, что согласно представленной декларации «О плате за негативное воздействие на окружающую среду» фактические расходы за 2017 год составили 54,19 тыс. руб., а по данным налогового учета водный налог за 2017 год по филиалу составил 0,177 тыс. руб.

Управление по тарифам, руководствуясь положениями п. 31 Основ ценообразования № 1178 и фактическими данными, отраженными в форме 1.6. за 2017 год принимает к учету:

* размер платежей за негативное воздействие на окружающую среду в сумме - 52,21 тыс. руб. (54,19\*96,35%).
* сумму водного налога в размере 0,171 тыс. руб. (0,177 тыс. руб. \* 96,35%).

С учетом показателей инфляции (ИПЦ) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 гг. от 05.10.2017 (2018-102,7%; 2019-104,6%) выпадающие доходы по налоговым платежам составляют 17 732,21тыс. руб. (16 506,72\*104,6%\*102,7%).

***Отчисления на социальные нужды***

Фактические затраты за 2017 год по статье «Отчисления на социальные нужды» Управлением по тарифам рассчитаны исходя из скорректированных операционных расходов за 2017 год. Фонд оплаты труда в составе подконтрольных расходов в 2017 году составил 875 536,9 тыс. руб., что составляет 54,41% от всего объема подконтрольных расходов, принятых на базовый период первого долгосрочного периода (1 609 196,2 тыс. руб.)

На основании изложенного, расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2017 год рассчитаны в размере указанного процента от скорректированных подконтрольных расходов на 2017 год в размере 364 464,66 тыс. руб. (2 224 671,73 тыс. руб.\*54,41%\*30,11%).

Управлением по тарифам в составе утвержденной НВВ на 2017 год учтены отчисления на социальные нужды (страховые взносы) в размере 320 180,8 тыс. руб., таким образом объем недополученных средств филиалом «Алтайэнерго» составляет 44 283,86 тыс. руб.

С учетом показателей инфляции (ИПЦ) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 гг. от 05.10.2017 (2018-102,7%; 2019-104,6%) выпадающие доходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составляют 47 571,58тыс. руб.

***Налог на прибыль***

Управлением по тарифам проведен анализ представленных филиалом материалов в составе тарифной заявки на 2019 год по фактическим данным за 2017 год, согласно которому заключает следующее.

По данным формы бухгалтерской отчетности «Отчет о финансовых результатах», представленной на сайте, налог на прибыль ПАО «МРСК Сибири» за 2017 год составил 765 886 тыс. руб.

Согласно форме 1.3. Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающих услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» налог на прибыль составляет 357 230 тыс. руб.

Управлением по тарифам также проанализированы формы раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями (утв. приказом ФСТ РФ от 24.10.2017 № 1831-э) в разрезе филиалов ПАО «МРСК Сибири». В указанной форме филиалом «Алтайэнерго» налог на прибыль определен в размере 282 658,0 тыс. руб.

В связи с тем, что в разных источниках информации расходы по статье различны, Управление по тарифам делает вывод, что информация не достоверна и к расчету размера фактических данных за 2017 год принимает расходы в размере 129 459,5 тыс. руб. исходя из данных по налоговым декларациям с учетом доли распределения на регулируемый вид деятельности 96,35%.

Корректировка НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год по статье «Налог на прибыль» за 2017 год принимается Управлением по тарифам в сумме 85 017,30 тыс. руб. (129 459,5 - 44 442,20).

С учетом показателей инфляции (ИПЦ) в соответствии с основными показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 гг. от 05.10.2017 (2018-102,7%; 2019-104,6%) выпадающие доходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составляют 91 329,15 тыс. руб.

***Выпадающие доходы за 2017 год, связанные с осуществлением льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств***

*Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, плата за которое утверждена в размере 466,10 руб. (без НДС).*

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178 исключаются из необходимой валовой выручки на 2019 год фактические выпадающие доходы от технологического присоединения за 2017 год в размере 8 353,17 тыс. руб.

Согласно экспертному заключению № 0053/11/2018 по результатам рассмотрения представленной информации Управлением по тарифам из расчета выпадающих доходов от технологического присоединения исключены 155 договора, в том числе:

- в связи с оформлением акта об осуществлении технологического присоединения после истечения срока действия договора об осуществлении технологического присоединения и технических условий - 118 шт.;

- в связи с заключением дополнительного соглашения (продление ТУ) по недействующему договору об осуществлении ТП - 1 шт.;

- в связи с прочими нарушениями - 36 шт. (акт, договор без даты; акт без указания года; в акте нет подписи заявителя, отсутствуют отсканированные листы).

Управлением по тарифам также из расчета исключены 263 договора ТП в соответствии с п. 17 Правил № 861 (размер платы 550 руб. не может быть использован при ТП энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов). Управление по тарифам ссылаясь на отсутствие в документах принадлежности заявленных в реестре жилых помещений к многоквартирным домам.

Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов также отмечает, что по 5 договорам в представленном реестре договоров по ТП за 2017 год допущены опечатки в величине максимальной мощности.

Таким образом, экспертами Управления по тарифам к рассмотрению принято 3149 договоров об осуществлении ТП с суммарной максимальной мощностью 40 397,19 кВт.

Списание затрат на 1 ТП льготного Заявителя производится филиалом «Алтайэнерго» на основании калькуляций, утвержденных приказами от 06.02.2017 № 150 (1 ТП до 670 кВт с 01.01.2017 - 16 000,0 руб.), от 15.03.2017 №301 (1 ТП до 670 кВт с 01.02.2017 - 13 900,0 руб.).

Управление по тарифам отмечает, что согласно выводам Арбитражных судов калькуляции себестоимости услуг не относятся к первичным бухгалтерским документам, содержащим информацию о фактических затратах и доходах по регулируемым видам деятельности (не отвечает требованиям Федерального закона от 06.02.2011 № 402-ФЗ), на основании которых предприятие должно вести раздельный учет (Определение Верховного суда РФ от 21.10.2015 № 51-АПГ 15-24).

Управлением по тарифам расчет фактических выпадающих доходов за 2017 год в размере 36 692,88 тыс. руб. выполнен согласно требованиям Методических указаний № 215-э с учетом утвержденных стандартизированных ставок на 2019 год на территории Алтайского края решением Управления по тарифам от 29.12.2016 № 683 и количества договоров - 3149 шт.

Решением Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 29.12.2016 № 683 для филиала «Алтайэнерго» установлен плановый размер выпадающих доходов в тарифе на передачу электрической энергии на 2017 год в размере - 45 046,05 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, экспертами Управления по тарифам определена разница между плановыми выпадающими доходами и расчетными фактическими расходами за 2017 год в размере 8 353,17 тыс. руб. (45 046,05 - 36 692,88).

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

Фактические расходы по мероприятиям «последней мили» по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт заявлены филиалом «Алтайэнерго» в размере - 42 587,43 тыс. руб. Плата по вышеуказанным договорам составила сумму в размере - 7 820,07 тыс. руб. Расчет произведен по исполненным договорам ТП в 2017 году (171 шт.) с учетом мероприятий капитального характера.

Управлением по тарифам проведен анализ представленных договоров ТП, согласно которому 49 шт. были заключены до 01.10.2015, и в соответствии с действующим законодательством они не могут приниматься в расчет выпадающих доходов.

Управление по тарифам также отмечает, что в соответствии с п. 20 Методических указаний в составе неподконтрольных расходов отсутствуют выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт.

Также по результатам проверки документов Управление по тарифам пришло к выводу, что мероприятия «последней мили», указанные в договорах ТП энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт присутствуют в действующей инвестиционной программе.

На основании вышеуказанных выводов Управление по тарифам в полном объеме (34 767,36 тыс. руб.) не принимает к учету выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт.

***Корректировка выпадающих доходов по технологическому присоединению за 2014-2016 гг***

Управление по тарифам отмечает, что расчет филиалом «Алтайэнерго» выпадающих доходов от льготного ТП по договорам, исполненным в 2014-2016 гг. и не учтенным органом регулирования в предыдущих периодах регулирования, выполнен по формам, не соответствующим Методическим указаниям № 215-э.

С учетом вышеизложенного и положений п. 7 Методических указаний   
№ 215-э, выпадающие доходы, за период 2014-2016 гг. в сумме 48 577,74 тыс. руб. не приняты к учету в НВВ на 2019 год.

***Услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса и Услуги по техническому надзору***

Управлением по тарифам услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса оказываемые ПАО «Россети» по договору от 07.08.2015 № 18.4000.253.15 (срок действия Договора до 31.12.2017).

Работы, связанные с функционированием и развитием электросетевого комплекса являются экономически не обоснованными и по своей сути дублируют функции персонала филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго». Например, организация проверки подготовки к осенне-зимнему периоду, технического контроля т.д. должны проводится квалифицированным персоналом регулируемой организации в рабочем порядке, затраты на оплату труда и повышения квалификации учитываются управлением по тарифам при установлении тарифов.

Таким образом, учитывая, что услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса являются дублированием функций филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» и надзорных органов заявленные филиалом расходы признаны экономически необоснованными.

Управлением по тарифам расходы по статье «Услуги по техническому надзору» признаются как экономически необоснованные и принимаются на 2017 год в нулевом значении, т.к. услуги по договору от 07.08.2015 №18.4000.253.15 дублирует полномочия и функции Сибирского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель отмечает, что при анализе представленных материалов было выявлено, что в выписке из протокола от 27.12.2018 № 77-э/1 по расчету тарифов на 2019 год, сумма корректировки неподконтрольных расходов, подлежащая включению в состав необходимой валовой выручки, указанная Управлением по тарифам, не совпадает с учтенными суммами в общем по статье корректировок.

Также в выписке указано, что корректировка неподконтрольных расходов проведена Управлением по тарифам в соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, при этом согласно экспертному заключению № 0053/11/2018 корректировка по фактическим данным за 2017 год произведена Управлением по тарифам по статьям затрат в соответствии с приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э.

Исполнителем проведен расчет корректировки неподконтрольных расходов. Результаты расчета, а также сравнение с данными филиала ПАО «МРСК Сибири»- «Алтайэнерго» и Управления по тарифам представлены в таблице.

| **Наименование** | **Заявлено филиалом на 2019 год** | **Установлено Управлением 2019 год** | **Расчет Исполнителя 2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
|
| **Корректировка неподконтрольных расходов, тыс.руб.** | **441 298,9** | **140 616,96** | **47 439,6** |
| услуги ФСК | 18 468,50 | 18 468,45 | -53 333,4 |
| аренда | -7 553,80 | -15 306,20 | - 15 144,16 |
| налоги | 17 563,90 | 16 506,72 | 16 650,22 |
| ЕСН | 113 870,50 | 44 283,86 | 13 384,80 |
| Налог на прибыль | 89 435,30 | 85 017,30 | 89 435,3 |
| ВД от ТП 2017 | 113 533,20 | -8 353,17 | - 3 553,14 |
| ВД от ТП 2017 | 60 031,7 | - | Н/д |
| Услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса | 33 212,50 | 0,00 | 0,00 |
| Услуги по техническому надзору | 2 737,10 | 0,00 | 0,00 |
| **Корректировка неподконтрольных расходов учетом ИПЦ 2018, 2019 гг.** | **471 220,75** | **151 056,64** | **50 961,6** |

***Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»***

Управлением по тарифам утверждены расходы по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год в размере - 1 179 132,2 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 25.01.2012 № 553/П с ПАО «ФСК ЕЭС».

Анализ представленных филиалом «Алтайэнерго» документов (Акты об оказании услуг, Счет-фактур) показал, что фактическая сумма по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за минусом нагрузочных потерь составляет 1 125 798,8 тыс. руб. (без НДС), фактическая стоимость нагрузочных потерь за 7 месяцев 2017 года составляет 71 801,9 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Заявленная мощность** | **Ставка тарифа, руб./МВт в мес.** | **Стоимость услуги, тыс. руб.  без НДС** | **Стоимость нормативных потерь, тыс. руб.** | **Объем потерь, МВтч** | **Стоимость потерь, оплаченных на оптовом рынке, тыс. руб.** | **Стоимость услуги, тыс. руб.  без НДС** |
| Январь 2017 | 547 | 155 541,58 | 85 081,24 | 6 944,67 | 9 724,24 | 9 931,50 | 82 094,41 |
| Февраль 2017 | 547 | 155 541,58 | 85 081,24 | 11 619,21 | 9 920,23 | 9 448,93 | 87 251,53 |
| Март 2017 | 547 | 155 541,58 | 85 081,24 | 9 091,05 | 10 791,39 | 9 784,64 | 84 387,66 |
| Апрель 2017 | 547 | 155 541,58 | 85 081,24 | 15 578,56 | 8 106,64 | 7 828,03 | 92 831,77 |
| Май 2017 | 547 | 155 541,58 | 85 081,24 | 8 327,24 | 16 028,28 | 14 066,90 | 79 341,58 |
| Июнь 2017 | 547 | 155 541,58 | 85 081,24 | 17 237,00 | 11 175,03 | 10 074,62 | 92 243,62 |
| Июль 2017 | 547 | 164 095,64 | 89 760,32 | 12 090,39 | 11 669,75 | 10 667,29 | 91 183,42 |
| Август 2017 | 547 | 164 095,64 | 89 760,32 | 15 698,73 | 0,00 | 0,00 | 105 459,04 |
| Сентябрь 2017 | 547 | 164 095,64 | 89 760,32 | 14 444,80 | 0,00 | 0,00 | 104 205,12 |
| Октябрь 2017 | 547 | 164 095,64 | 89 760,32 | 14 586,12 | 0,00 | 0,00 | 104 346,44 |
| Ноябрь 2017 | 547 | 164 095,64 | 89 760,32 | 13 934,49 | 0,00 | 0,00 | 103 694,81 |
| Декабрь 2017 | 547 | 164 095,64 | 89 760,32 | 8 999,05 | 0,00 | 0,00 | 98 759,36 |
| **Итого 2017** |  |  | **1 049 049,4** | **148 551,32** |  | **71 801,91** | **1 125 798,77** |

Таким образом, компенсация незапланированных расходов за 2017 год для включения в НВВ на 2019 год (в составе корректировки неподконтрольных расходов по итогам 2017 года) в части расходов на оплату услуг, оказываемых   
ПАО «ФСК ЕЭС» составляет - 53 333,4 тыс. руб.

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

Сумма арендных платежей, принятых к учету Управлением по тарифам в необходимой валовой выручке на 2019 год по фактическим данным за 2017 год составила 11 156,8 тыс. руб., что ниже заявленных филиалом фактических затрат на сумму 7 752,4 тыс. руб.

Согласно экспертному заключению № 0053/11/2018 Управлением по тарифам расходы по статье «Плата за аренду и лизинг» на 2019 год, в том числе арендные платежи на имущество, землю, электросетевого оборудования, средств связи и прочего имущества определены исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу, при этом если отсутствовало выделение расходов на амортизацию и налога на имущество, то Управлением по тарифам исключены расходы по аренде в полном объеме.

Расходы по аренде земли Управление по тарифам принимает в расчет по договорам, действующим в 2018 году по следующей формуле:

Стоимость аренды = кадастровая стоимость участка/Общая площадь участка\*площадь арендованного участка\*1,5% (налоговая ставка в отношении земельных участков).

В целях проверки обоснованности принятого регулирующим органом и заявленной филиалом «Алтайэнерго» величины корректировки неподконтрольных расходов по статье «плата за аренду имущества и лизинг» на 2019 г. Исполнителем выполнен альтернативный расчет исходя из сравнения фактических расходов по статьям за 2017 г. и утвержденных Управлением по тарифам расходов по статье на 2017 год.

По статье «аренда зданий и помещений» фактические расходы за 2017 г. по статье определены на основании проверки представленных филиалом «Алтайэнерго» материалов, подтверждающих фактические расходы по статье за 2017 г.

В обоснование фактических расходов филиалом представлены копии договоров с контрагентами и Акты об оказании услуг, а также копии счет-фактур за 2017 год на общую сумму - 346,29 тыс. руб. (без НДС). Исполнитель считает данную сумму по аренде зданий экономически обоснованной и принимает к учету в составе расходов по статье «плата за аренду имущества и лизинг».

По статье «арендная плата объектов электросетевого оборудования» фактические расходы за 2017 г. по статье определены на основании проверки представленных филиалом «Алтайэнерго» материалов, подтверждающих фактические расходы по статье за 2017 г. и, их соответствие положениям пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178.

По статье «арендная плата объектов электросетевого оборудования» филиалом в подтверждение расходов, сложившихся в 2017 году представлены копии договоров с приложением Актов об оказании услуг, счет-фактуры, и платежные поручения за каждый месяц оказанных услуг. Исполнитель отмечает, что платежные поручения представлены без подписи и печати, являющихся обязательными на платежных документах.

Фактическая величина расходов по статье за 2017 г. определена Исполнителем с учетом документально подтвержденных затрат исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей в размере 1 188,79 тыс. руб.

По статье «аренда средств связи» фактические расходы определены на основании проверки представленных филиалом «Алтайэнерго» материалов, подтверждающих фактические расходы по статье за 2017 г. - копии актов оказанных услуг за каждый месяц 2017 года. Фактическая величина расходов по статье за 2017 г. определена Исполнителем в размере 573,2 тыс. руб.

В составе материалов тарифной заявки филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» по статье «аренда земли» в орган регулирования представлены:

- Расчет затрат на аренду земли по филиалу «Алтайэнерго» за 2017г;

- Реестр документов, подтверждающих оплату по договорам аренды земельных участков за 2017 г.

На момент принятия решения Управлением по тарифам об установлении тарифов на передачу электрической энергии, в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования №1178 расчет арендной платы (вне зависимости от передаваемого в аренду объекта (земля, помещение, транспорт, оборудование и др.) должен был производиться исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу. Согласно Письму ФСТ России от 29.11.2013 г. № СН-12435/13, Решением Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, второе предложение пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178 признано недействующим в части, не предусматривающей включение в состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, иных, кроме налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В мотивировочной части указанного решения Высший Арбитражный Суд Российской Федерации относит к числу обязательных платежей, связанных с арендуемым имуществом, налог на имущество, земельный налог, транспортный налог и плату за негативное воздействие на окружающую среду.

Как следует из пункта 17 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2001 г. № 26н (далее - ПБУ 6/01), стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации, если иное не установлено названным положением.

В соответствии с абзацем 5 указанного пункта ПБУ 6/01 не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (в т. ч. земельные участки). Согласно статье 374 НК РФ при определении налога на имущество земельные участки не признаются в качестве объектов налогообложения.

На основании вышеизложенного, а также учитывая внесенные в настоящее время изменения в Основы ценообразования №1178 относительно определения расходов на аренду земельных участков в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования №1178, Исполнитель считает достаточным обоснованием размера арендной платы земельного участка расчеты, являющиеся приложением к заключенным договорам аренды земельных участков.

В адрес Исполнителя вышеуказанные документы, подтверждающие фактически понесенные расходы в 2017 году по договорам аренды земли не представлены, поэтому провести оценку обоснованности заявляемых филиалом затрат не представляется возможным, таким образом Исполнитель соглашается с установленной Управлением по тарифам суммой расходов в размере – 9 210,6 тыс. руб.

По статье «аренда прочего имущества» в связи с отсутствием экономического обоснования необходимости аренды помещений для проведения Совещаний. Исполнитель считает заявленную филиалом «Алтайэнерго» величину экономически необоснованной.

С учетом вышеизложенного Исполнителем величина корректировки неподконтрольных расходов по статье «плата за аренду имущества и лизинг» определена в размере (-) 24 431,76 тыс. руб., что ниже принятой Управлением по тарифам корректировки (- 15 306,19 тыс. руб.) на 9 125,57 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **НРi-2 расх.план (2017ТБР), тыс. руб.** | **Предложение филиала «Алтайэнерго», тыс. руб.** | | **принято Управлением по тарифам в тарифах на 2019 год, тыс. руб.** | | **расчет Исполнителя, тыс. руб.** | |
|
| **НРi-2расх.факт (2017факт)** | **∆НРi 2017** | **НРi-2расх.факт (2017факт)** | **∆НРi 2017** | **НРi-2расх.факт (2017факт)** | **∆НРi 2017** |
| **1** | **2** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
| Плата за аренду имущества и лизинг | 26 463,00 | 18 909,20 | -7 553,80 | 11 156,81 | -15 306,19 | 11 318,84 | - 15 144,16 |
| *Аренда зданий и помещений* | *182,50* | *476,10* | 293,60 | *182,46* | *-0,04* | *346,29* | *163,79* |
| *Аренда электросетевого оборудования* | *1 218,20* | *3 153,40* | 1 935,20 | *1 541,94* | *323,74* | *1 188,79* | *-29,41* |
| *Аренда средств связи* | *221,80* | *571,40* | 349,60 | *221,82* | *0,02* | *573,2* | *351,38* |
| *Аренда земли* | *24 840,50* | *13 754,90* | -11 085,60 | *9 210,59* | *-15 629,91* | *9 210,59* | *-15 629,91* |
| *Аренда прочего имущества* | *0,00* | *953,40* | 953,40 | *0,00* | *0,00* | *0,0* | *0,00* |

Исполнитель рекомендует, в целях повышения документальной обоснованности заявки, формировать предложение филиала «Алтайэнерго» с учетом обосновывающих материалов к расчету расходов, подтверждающих экономическую обоснованность расходов в составе первоначального предложения об установлении (корректировке НВВ) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в Управление по тарифам, а именно (по каждой статье расходов «плата за аренду имущества и лизинг» отдельный пакет документов):

* Пояснительная записка.
* Оборотно-сальдовая ведомость по счету.
* Смета расходов по видам деятельности.
* Расшифровка расходов на аренду зданий и помещений за базовый (фактический) год.
* Расчет расходов связанных с арендной платой зданий и помещений, средств связи в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178 на плановый период регулирования.
* Обосновывающие документы к расчету расходов связанных с арендной платой зданий и помещений, земельных участков (актуальные на фактический год): договора, инвентарный карточки учета активов, другие документы необходимые для подтверждения расчета.
* Обосновывающие документы к расчету расходов связанных с арендной платой объектов электросетевого оборудования (актуальные на фактический год): договора, инвентарный карточки учета активов, другие документы необходимые для подтверждения расчета (в т.ч. подтверждающую факт начисления амортизации, остаточную стоимость по договору, налог на имущество)

***Налоги***

Размер налогов, учтенных в составе необходимой валовой выручки на 2017 год Управлением по тарифам, составляет 99 973,85 тыс. руб.

Филиалом «Алтайэнерго» экономически обоснованный размер расходов по налогам за 2017 год заявлен в составе корректировок НВВ на 2019 год в размере 117 537,7 тыс. руб.

Для подтверждения затрат филиалом были представлены копии налоговых деклараций по налогу на имущество организаций, копии налоговых деклараций по земельному налогу, по водному налогу, по транспортному налогу и декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2017 год.

Согласно экспертному заключению на 2019 год Управлением по тарифам в соответствии с представленными декларациями за 2017 год признаны налоговые платежи:

- по налогу на землю - 47,29 тыс. руб.;

- по налогу на имущество за 2017 год - 114 189,589 тыс. руб. (в экспертном заключении опечатка, на стр. 128, «Сумма налога на имущество за 2016 год»;

- по транспортному налогу - 3 119,5 тыс. руб.;

- плата за негативное воздействие - 54,19 тыс. руб.;

- водный налог - 0,177 тыс. руб.

Управлением по тарифам определена величина налогов филиала «Алтайэнерго» на уровне фактических затрат за 2017 год на уплату налогов с учетом коэффициента 96,35% в соответствии с раздельным учетом и данными формы 1.6, в размере 116 480,57 тыс. руб. По налогу на имущество коэффициент применен только к нельготируемому имуществу. Из расчета также исключены налоговые платежей по объектам транспортных средств, которые были переданы на баланс в течение года и по которым Управлением по тарифам уже учтены расходы в составе расходов по статье «Прочие услуги» в подконтрольных расходах на долгосрочный период регулирования, а также за исключением налоговых платежей Исполнительного аппарата ПАО «МРСК Сибири».

Исполнитель отмечает, что филиалом «Алтайэнерго» представлены налоговые декларации на сумму - 117 537,7 тыс. руб., в форме 1.6 за 2017 год сумма налогов, уменьшающих налогооблагаемую базу по налогу на прибыль по виду деятельности «передача электрической энергии» составила 117 538 тыс. руб., таким образом сумма налоговых платежей, по документам представленным в обоснование филиалом полностью относится на регулируемый вид деятельности и заключение Управления по тарифам об отнесении затрат частично (в размере 96,35%) является ошибочным.

На основании вышеизложенного Исполнителем выполнен альтернативный расчет корректировки неподконтрольных расходов определяемых исходя из фактических значений налоговых платежей согласно представленным налоговым декларациям.

В соответствии с Главой 28 Налогового Кодекса РФ величина транспортного налога определяется на основании действующих ставок, типа транспортного средства и мощности его двигателя.

Со стороны филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» не была представленная информация, подтверждающая экономическую обоснованность использования легковых транспортных средств представительского класса, мощность двигателя которых превышает 200 л.с.

С учетом вышеизложенного, по мнению Исполнителя, расходы по заявленной статье являются экономически необоснованными и подлежат дополнительному экономическому обоснованию. Исполнитель считает обоснованным принятую Управлением по тарифам величину транспортного налога в размере 3 119,5 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **наименование статьи расходов** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **Учтено в тарифах на 2017 год** | **Заявлено филиалом в составе корректировок на 2019, тыс. руб.** | **Факт за 2017, принятый Управлением тыс. руб.** | **Корректировка на 2019 Управления, тыс. руб.** | **Факт за 2017, принятый Исполнителем тыс. руб.** | **Корректировка на 2019, рассчитанная Исполнителем, тыс. руб.** |
| **Налоги, всего, в том числе:** | **117 537,7** | **99 973,85** | **17 563,85** | **116 480,57** | **16 506,72** | **116 624,07** | **16 650,22** |
| Плата за землю | 47,3 | 39,97 | 7,33 | 45,59 | 5,62 | 47,3 | 7,33 |
| Налог на имущество | 113 402,9 | 96 907,82 | 16 495,08 | 113 318,1 | 16 410,28 | 113 402,9 | 16 495,08 |
| Прочие налоги и сборы, в т.ч. | 4 087,5 | 3 026,06 | 1 061,44 | 3 116,88 | 90,82 | 3 173,87 | 147,81 |
| Транспортный налог | 4 030,6 | 2 948,62 | 1 081,98 | 3 064,5 | 115,88 | 3 119,5 | 170,88 |
| Экологические платежи | 56,7 | 76,67 | -19,97 | 52,21 | -24,46 | 54,19 | -22,48 |
| Водный налог | 0,20 | 0,77 | -0,57 | 0,17 | -0,60 | 0,18 | -0,59 |

Исполнителем, величина корректировки неподконтрольных расходов на уплату налогов и сборов определена в размере 16 650,2 тыс. руб., что выше принятой Управлением по тарифам в ТБР на 2019 год на 143,5 тыс. руб.

Исполнитель рекомендует, в целях повышения документальной обоснованности заявки, формировать предложение с учетом обосновывающих материалов к расчету расходов связанных с уплатой налогов и сборов, включая информацию, обосновывающую использования дорогостоящих легковых транспортных средств, мощность двигателя которых превышает 200 л.с.

***Отчисления на социальные нужды***

В составе Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» в составе НВВ за 2017 год составляют 320 180,8 тыс. руб. (решение Управления по тарифам от 12.07.2017 № 79).

Филиал заявил фактические затраты по указанной статье, относимые на вид деятельности «услуги по передаче электрической энергии» в тарифной заявке на 2019 год в размере 434 051,3 тыс. руб., в том числе страховые взносы по персоналу филиала «Алтайэнерго» - 410 026 тыс. руб. и по персоналу исполнительного аппарата - 24 025,3 тыс. руб.

В обоснование заявленных расходов филиалом представлены формы - 4ФСС «Расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения» поквартально за 2017 год и формы по КНД 11511 «Расчет по страховым взносам».

Сумма начислений к уплате за 2017 год по формам страховых взносов, представленных филиалом «Алтайэнерго» в Управление по тарифам составила 413 423,85 тыс. руб.

Согласно экспертному заключению № 0053/11/2018 Управление по тарифам фактические затраты за 2017 год по статье «Отчисления на социальные нужды» в размере 364 464,66 тыс. руб. определяет исходя из доли фонда оплаты труда в составе подконтрольных расходов за 2017 год (54,41%), и фактического процента отчислений (30,11%), определенного из вышеуказанных форм от базы начисления - 1 427 061,6 тыс. руб.

В целях проверки обоснованности принятого Управлением по тарифам уровня величины корректировки неподконтрольных расходов по статье «отчисления на социальные нужды» на 2019 г. Исполнителем выполнен альтернативный расчет на основании официальной позиции ФАС России.

В соответствии с официальной позицией ФАС России, величина отчислений на социальные нужды, принимаемая в составе неподконтрольных расходов при проведении корректировки неподконтрольных расходов, должна соответствовать величине расходов на социальные нужды, рассчитанной от суммы расходов на оплату труда, учтенной в составе подконтрольных расходов на соответствующий период регулирования по фактически сложившейся ставке отчислений на социальные нужды в 2017 году. Превышение величины фактического фонда оплаты труда над утвержденным уровнем может учитываться в целях расчета уровня отчислений на социальные нужды в составе фактических неподконтрольных расходов, в случае если фактический уровень подконтрольных расходов не превышает утвержденный уровень.

Исполнитель отмечает, что утвержденный уровень фонда оплаты труда за 2017 год в соответствии с принятыми Управлением по тарифам тарифно-балансовыми решениями на первый долгосрочный период (2012-2017 гг) составил - 1 107 823,41 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Годы** | | | | | |
| **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** |
| ИПЦ | 5,10% | 7,10% | 5,6% | 6,7% | 7,4% | 4,7% |
| индекс эффективности подконтрольных расходов | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% | 1,5% |
| количество активов | 172 026,16 | 172 462,63 | 170 564,09 | 171 386,33 | 169 441,42 | 169 441,42 |
| коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| индекс изменения количества активов | -1,74% | 0,19% | -0,83% | 0,36% | -0,85% | -0,01% |
| Величина операционных расходов, скорректированная на фактические параметры | 1 636 957,9 | 1 730 170,2 | 1 784 795,4 | 1 882 593,1 | 1 974 625,9 | 2 036 128,12 |
| Итого коэффициент индексации | 1,017 | 1,057 | 1,032 | 1,055 | 1,049 | 1,031 |
| ФОТ | 890 641,54 | 941 356,80 | 971 077,46 | 1 024 287,56 | 1 074 361,08 | 1 107 823,41 |

Исполнителем проведен анализ материалов, представленных филиалом «Алтайэнерго» в составе тарифной заявки. Фактический уровень подконтрольных расходов в 2017 году сложился выше утвержденного на 188 543,6 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **утверждено Управлением по тарифам (решение № 79 от 12.07.2017)**  **на 2017 г.** | **2017 г. факт по данным бухгалтерской отчетности филиала «Алтайэнерго»** | **Отклонение (факт -утверждено)** |
| Расходы на оплату труда, тыс. руб. | 1 107 823,41 | 1 452 533,0 | 344 709,6 |
| Итого подконтрольные, тыс. руб. | 2 036 128,12 | 2 224 671,73 | 188 543,6 |

Таким образом, величина отчислений на социальные нужды, подлежащая учету в составе неподконтрольных расходов 2017 года при корректировке необходимой валовой выручки, рассчитывается от утвержденного Управлением по тарифам уровня расходов на оплату труда на 2017 год по фактически сложившейся ставке отчислений на социальные нужды в 2017 году.

Исполнитель определил экономически обоснованный размер расходов по статье в размере 333 565,63 тыс. руб. исходя из фактического процента отчислений за 2017 год по виду деятельности «услуги по передаче электрической энергии» в размере 30,11% и принятого Управлением по тарифам фонда оплаты труда на 2017 год (1 107 823,41 тыс. руб.).

Исполнителем, величина корректировки неподконтрольных расходов по статье «отчисления на социальные нужды» определена в размере (+)  
13 384,8 тыс. руб., что на 30 899,06 тыс. руб. ниже принятого Управлением по тарифам уровня.

| **Наименование** | **Утверждено на 2017 г.** | **Предложение филиала «Алтайэнерго»** | **Принято Управлением по тарифам** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Отчисления на социальные нужды, тыс. руб. | 320 180,8 | 434 051,3 | 364 464,66 | 333 565,63 |
| Размер корректировки по статье, тыс. руб. |  | 113 870,5 | 44 283,86 | 13 384,8 |

С учетом вышеизложенного Исполнитель отмечает, что принятый Управлением по тарифам размер корректировки по статье «отчисления на социальные нужды» и заявленный филиалом «Алтайэнерго» являются не обоснованными т.к. противоречат официальной позиции ФАС России.

В виду того, что принятый Управлением по тарифам расчет величины корректировки неподконтрольных расходов по статье «отчисления на социальные нужды» не соответствует позиции ФАС России. Исполнитель считает, что Управлением по тарифам были необоснованно включены при расчете величины корректировки неподконтрольных расходов по статье «отчисления на социальные нужды» расходы в размере 30 899,06 тыс. руб.

С целью уменьшения недополученного дохода от регулируемого вида деятельности Исполнитель рекомендует филиалу ПАО «МРСК Сибири» -«Алтайэнерго» в будущие периоды регулирования формировать тарифное предложение с учетом экономически обоснованного уровня расходов по статье «Расходы на оплату труда».

***Налог на прибыль***

Управлением по тарифам фактические расходы по налогу на прибыль за 2017 год приняты в размере 129 459,5 тыс. руб., что ниже предложения филиала «Алтайэнерго» на 4 418,0 тыс. руб., что объясняется тем, что Управлением по тарифам определены фактические расходы по налогу на прибыль исходя из данных по налоговым декларациям с учетом доли распределения на регулируемый вид деятельности 96,35%.

По результатам анализа представленных филиалом «Алтайэнерго» документов в обоснование расходов по статье Исполнителем определен размер налога на прибыль за 2017 год, оплаченный филиалом ПАО «МРСК Сибирь» - «Алтайэнерго» в размере 133 877,5 тыс. руб.

Согласно представленной налоговой декларации по налогу на прибыль организации за 2017 год, сумма начисленного налога на прибыль филиалом «Алтайэнерго» в бюджет Алтайского края составила 113 795,9 тыс. руб., налог в федеральный бюджет (3%) по налоговой декларации ПАО «МРСК Сибирь» в части налогооблагаемой базы, определенной по филиалу «Алтайэнерго» (669 387,6 тыс. руб.), составил 20 081,6 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что 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.

Приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 утвержден Порядок ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению.

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, величина текущего налога на прибыль за 2017, отнесенная на деятельность по «передаче по распределительным сетям» составила 282 658 тыс. руб., на «услуги технологического присоединения» - 0,0 тыс. руб., на «прочие виды деятельности» - 0,0 тыс. руб.

Таким образом, Управлением по тарифам, по мнению Исполнителя, необоснованно применяется распределение затрат по видам деятельности в расчете расходов по статье «Налог на прибыль».

С учетом вышеизложенного, Исполнителем определен фактический размер налога на прибыль филиала ПАО «МРСК Сибирь» - «Алтайэнерго» за 2017 год в размере 133 877,5 тыс. руб. Величина корректировки неподконтрольных расходов по статье определена Исполнителем в размере 89 435,3 , что выше уровня на 4 418,0 тыс. руб. принятого Управлением по тарифам по статье.

| **Наименование** | **Утверждено на 2017 г.** | **предложение филиала «Алтайэнерго»** | **Принято Управлением** | **Расчет Исполнителя** | **Отклонение (расчет Исполнителя -Принято Управлением)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Налог на прибыль, тыс. руб. | 44 442,2 | 133 877,5 | 129 459,5 | 133 877,5 | 4 418,0 |
| Величина корректировки, тыс. руб. |  | 89 435,3 | 85 017,3 | 89 435,3 |

***Выпадающие доходы/экономия средств по технологическому присоединению***

По результатам анализа документов, представленных филиалом «Алтайэнерго» в адрес Управления по тарифам по расчету фактических выпадающих доходов за 2017 гг., Исполнитель отмечает следующее:

* филиалом «Алтайэнерго» в нарушение п. 7 Методических указаний   
  № 215-э выпадающие доходы за 2017 представлены по мероприятиям строительства трансформаторных подстанций в разбивке, не соответствующей утвержденным стандартизированным ставкам, а по расчетным средним показателям;
* филиалом «Алтайэнерго» в пакете документов направляемых Исполнителю не представлен расчет выручки по исполненным в 2017 году 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;
* согласно показателям раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающих услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, учитывая данные в форме «Отчет о прибылях и убытках (таблица 1.3) филиал «Алтайэнерго» ежегодно несет убытки по виду деятельности «Технологическое присоединение».

По результатам анализа экспертного заключения №0053/11/2018, в части расчета Управлением по тарифам фактических выпадающих доходов за 2017 г., Исполнитель отмечает следующее.

Управлением по тарифам в нарушение п. 87 Основ ценообразования   
№ 1178 не учтены при расчете выпадающих доходов мероприятия по ТП по 263 договорам ТП, с заявителями, присоединяющих жилые помещения в многоквартирном доме на основании п. 17 Правил № 861. Исполнитель обращает внимание, что п. 17 Правил № 861 определяет, что Заявители при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов не являются категорией потребителей с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, плата за которое утверждена в размере 466,10 руб. (без НДС). При этом, выпадающие доходы от технологического присоединения по 263 договорам ТП подлежат учету в соответствии с п. 87 Основ ценообразования № 1178 на основании технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт.

Основами ценообразования и Правилами государственного регулирования № 1178 установлено, что при осуществлении регулирования с применением метода доходности инвестированного капитала в неподконтрольные расходы включаются выпадающие доходы сетевой организации от ТП энергопринимающих устройств не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Объекты строительства в целях ТП включаются в базу инвестированного капитала и выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемые регулирующими органами в соответствии с [пунктом 87](consultantplus://offline/ref=DD1039940BE0A40ABFAB431CB838860695C783FB15AE26A4C11EAED8A482AC54A4FFE4DED7CF438775E88ADE3347971285DD79BEEE189469ODqEM) Основ ценообразования № 1178 возмещаются сетевой организации за счет возврата и дохода инвестированного капитала.

Указанные объекты включаются в Инвестиционную программу территориальной сетевой организации при её корректировке по мере поступления заявок на ТП, источником финансирования по которым будут расходы определяемые регулирующими органами в соответствии с [пунктом 87](consultantplus://offline/ref=DD1039940BE0A40ABFAB431CB838860695C783FB15AE26A4C11EAED8A482AC54A4FFE4DED7CF438775E88ADE3347971285DD79BEEE189469ODqEM) Основ ценообразования № 1178.

Отказ Управления по тарифам учитывать фактические выпадающие доходы от ТП за 2017 на основании, что объекты строительства по выполненным договорам ТП присутствуют в утвержденной (скорректированной) Инвестиционной программе, является прямым нарушением основных принципов регулирования тарифов.

На основании вышеизложенного Исполнитель заключает, что выводы Управления по тарифам при исключении фактических выпадающих доходов от ТП за 2017 гг. в полном объеме не верны и нарушают п. 87, п. 32 Основ ценообразования № 1178.

Управлением по тарифам на 2019 г. величина корректировки неподконтрольных расходов по статье «выпадающие доходы/экономия средств по технологическому присоединению» за 2017 год принята в размере (-) 8 353,17 тыс. руб. исходя из разницы фактических расходов за 2017 год, определенных Управлением по тарифам и установленного планового размера выпадающих доходов в тарифе на передачу электрической энергии на 2017 год в размере – 45 046,05 тыс. руб. (решение Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 29.12.2016 № 683). Расчет не представлен.

Расчет фактических выпадающих доходов за 2017 год в размере   
36 692,88 тыс. руб. выполнен Управлением по тарифам с учетом утвержденных стандартизированных ставок Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения на 2017 год на территории Алтайского края решением Управления по тарифам от 29.12.2016 № 683.

В целях проверки обоснованности принятого Управлением по тарифам и заявленной филиалом «Алтайэнерго» величины корректировки неподконтрольных расходов по статье «выпадающие доходы/экономия средств по технологическому присоединению» на 2019 г. 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 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 мощности по выполненным договорам за 2017 год и ставок, утвержденных на 2017 год органом регулирования, расчет представлен в таблице.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Расчетные (фактические) на период (2017 год)** | | | | | **Утвержденные 2017 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) Решение от 29.12.2016 года № 683** | **стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) Решение от 29.12.2016 года № 683** | **мощность, длина линий (кВт, км, шт)** | **мощность, длина линий (кВт, км, шт)** | **сумма (тыс.руб.)** | **Решение от 29.12.2016 года № 683** |
|  | Уровень напряжения | 0,4 кВ | 6-10 кВ | 0,4 кВ | 6-10 кВ |  |  |
| **1.** | **Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]:** | **946,46** | **315,34** | **45 417** | **161** | **43 036** |  |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i | 200,90 | 66,08 | 45 417,01 | 161 | 9 134,92 |  |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i | 361,14 | 118,78 | 45 417,01 | 161 | 16 421,03 |  |
| 1.3. | участие в осмотре должностным лицом органа федерального, государственного энергетического надзора | - | - | - | - | - |  |
| 1.4. | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата | 384,42 | 130,48 | 45 417,01 | 161 | 17 480,22 |  |
| 2. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 2.1 \* п. 2.2 / 1000]: | x |  | x |  | 1 543 |  |
| 2.1. | Размер платы за технологическое присоединение 550 руб ( без НДС) | x |  | x |  | 466,1 |  |
| 2.2. | Фактическое количество заключенных договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (шт.) | x |  | x |  | 3 311 |  |
| 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 |  | **41 492,91** | **45 046,05** |

Количество заключенных договоров ТП определено Исполнителем согласно данным, опубликованным на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири» в разделе сведения о заявках на технологическое присоединение, заключенных договорах и выполненных присоединениях https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com\_content&view=category&layout=blog&id=1583&Itemid=2410&lang=ru22.

С учетом вышеизложенного Исполнителем, величина корректировки неподконтрольных расходов по статье «выпадающие доходы/экономия средств по технологическому присоединению)» определена в размере   
(- 3 553,14) тыс. руб.,  рассчитана как разница между плановой величиной (утвержденной Управлением по тарифам 45 046,05 тыс. руб.) и фактической   
(41 492,91 тыс. руб.) величиной выпадающих доходов по технологическому присоединению на 2017 г.

| **Наименование** | **Утверждено на 2017 г.** | **Предложение филиала «Алтайэнерго»** | **Принято Управлением по тарифам** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Выпадающие доходы/экономия средств по технологическому присоединению, тыс. руб. | 45 046,05 | 41 383,0 | 36 692,88 | 41 492,91 |
| Величина корректировки, тыс. руб. |  | - 3 663,05 | - 8 353,17 | - 3 553,14 |

В виду того, что в состав неподконтрольных расходов при регулировании методом доходности инвестированного капитала включаются только расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, то размер корректировки неподконтрольных расходов по статье «выпадающие доходы/экономия средств по технологическому присоединению» составляет - 3 553,14 тыс. руб.

Размер выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили» по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт с оплатой 550 руб. и размер выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили» по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт сложившихся по итогам деятельности по технологическому присоединению в 2017 году по мнению Исполнителя необходимо заявлять в следующем году регулирования в составе неподконтрольных расходов отдельной статьей расходов по п.87 Основ ценообразования № 1178.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования № 1178 в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, регулирующие органы учитывают выпадающие доходы прошлых периодов с учетом индексов – дефляторов.

Однако, учету подлежат экономически обоснованные расходы, которые подтверждаются первичными документами и бухгалтерской отчетностью.

Исполнитель отмечает, что филиалом «Алтайэнерго» в обоснование фактических расходов по мероприятиям «последней мили» по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт с оплатой 550 руб. с НДС и по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт представлен недостаточный объем материалов в качестве подтверждения понесенных затрат в 2017 году.

Отсутствие в составе материалов направляемых Исполнителю полного комплекта материалов, а также реестра договоров по технологическому присоединению, исполненных в 2017 году с указанием объемов строительства по мероприятиям, указанным в технических условиях, а также дополнительно учтенных расходов по статьям ПИР, затрат относимых на ОКС, капитализации процентов, не позволили Управлению по тарифам, провести пообъектный анализ фактических расходов и учесть сложившиеся выпадающие доходы от технологического присоединения на экономически обоснованном уровне.

На основании изложенного из представленных филиалом документов не представляется произвести оценку фактически понесенных выпадающих доходов от технологического присоединения по мероприятиям «последней мили».

Исполнитель рекомендует филиалу «Алтайэнерго» произвести пообъектный анализ размера выпадающих доходов по исполненным в 2017 году договорам технологического присоединения и заявить в следующем году экономически обоснованные расходы по статье. В целях обоснования фактических расходов по технологическому присоединению филиалу «Алтайэнерго» необходимо представить в Управление по тарифам следующие материалы:

- подробный расчет расходов на услуги по технологическому присоединению за три года (2015-2017), а также реестр исполненных договоров ТП за отчетный период с данными о полученной выручке, о фактических расходах на строительство объектов в разбивке по мероприятиям (ВЛ, КЛ, КТП и т.д.), данные о постановке на учет основных средств;

- копии форм первичных учетных данных (КС-14 или ОС-1, ОС-1а, ОС-3);

- выгрузки по счету 08 с субсчётом «хозспособ», при осуществлении ТП хозяйственным способом.

**Корректировка выпадающих доходов по технологическому присоединению за 2014-2016 гг.**

Филиал «Алтайэнерго» заявляет выпадающие доходы от технологического присоединения, ранее некомпенсированные в НВВ 2016-2018 годов в размере 48 557,74 тыс. руб., в том числе:

- 10 176,07 тыс. руб. – за 2014 год;

- 38 137,73 тыс. руб. – за 2015 год;

- 243,94 тыс. руб. – за 2016 год.

По итогам рассмотрения обосновывающих материалов, предоставленных филиалом «Алтайэнерго», регулирующим органом были приняты к учету не все документы. Часть документов по технологическому присоединению заявителей с присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт и отплатой 466,1 руб. (без НДС) не была принята по следующим причинам:

- нарушение срока исполнение договора (свыше 6 месяцев);

- в связи с ненадлежащим образом оформленными документами (акт, договор без номера и даты; акт, договор без числа и месяца (указан только года).

Согласно позиции ФАС России (Решение от 24.03.2017 рег.№43082/17) исключение из расчета выпадающих доходов по договорам ТП, по которым срок с момента заключения до момента подписания акта о технологическом присоединении превышает 6 месяцев, противоречит положениям действующего законодательства, т.к. сроком действия технических условий является период в 2 года.

По результатам анализа экспертного заключения №0053/11/2018, в части расчета Управлением по тарифам фактических выпадающих доходов за 2014-2016, 2017 гг., Исполнитель отмечает следующее:

Управлением по тарифам в нарушение п 87 Основ ценообразования   
№ 1178 не учтены при расчете выпадающих доходов мероприятия по ТП по 263 договорам ТП, с заявителями, присоединяющих жилые помещения в многоквартирном доме на основании п. 17 Правил № 861. Исполнитель обращает внимание, что п. 17 Правил № 861 определяет, что Заявители при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов не являются категорией потребителей с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, плата за которое утверждена в размере 466,10 руб. (без НДС). При этом, выпадающие доходы от технологического присоединения по 263 договорам ТП подлежат учету в соответствии с п. 87 Основ ценообразования № 1178 на основании технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт.

Основами и Правилами государственного регулирования установлено, что при осуществлении регулирования с применением метода доходности инвестированного капитала в неподконтрольные расходы включаются выпадающие доходы сетевой организации от ТП энергопринимающих устройств не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Объекты строительства в целях ТП включаются в базу инвестированного капитала и выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178 возмещаются сетевой организации за счет возврата и дохода инвестированного капитала.

Указанные объекты включаются в Инвестиционную программу территориальной сетевой организации при её корректировке по мере поступления Заявок на ТП, источником финансирования по которым будут расходы определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178.

Отказ Управления по тарифам учитывать фактические выпадающие доходы от ТП за 2014-2016, 2017 на основании, что объекты строительства по выполненным договорам ТП присутствуют в утвержденной Инвестиционной программе, является прямым нарушением основных принципов регулирования тарифов.

На основании вышеизложенного Исполнитель заключает, что выводы Управления по тарифам при исключении фактических всыпающих доходов от ТП за 2014-2016, 2017 гг. в полном объеме не верны и нарушают п. 87, п. 32 Основ ценообразования № 1178.

Согласно показателям раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающих услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, учитывая данные в форме «Отчет о прибылях и убытках (таблица 1.3) филиал «Алтайэнерго» ежегодно несет убытки по виду деятельности «Технологическое присоединение».

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования №1178 в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, регулирующие органы учитывают выпадающие доходы прошлых периодов с учетом индексов – дефляторов.

Однако, учету подлежат экономически обоснованные расходы, которые подтверждаются первичными документами и бухгалтерской отчетностью.

Отсутствие в составе материалов направляемых Исполнителю полного комплекта материалов, а также реестра договоров по технологическому присоединению, исполненных в 2015-2017 гг с указанием объемов строительства по мероприятиям, указанным в технических условиях, а также дополнительно учтенных расходов по статьям ПИР, затрат относимых на ОКС, капитализации процентов, не позволяют Управлению по тарифам, провести пообъектный анализ фактических расходов и учесть сложившиеся выпадающие доходы от технологического присоединения на экономически обоснованном уровне.

На основании изложенного из представленных филиалом документов не представляется произвести оценку фактически понесенных выпадающих доходов от технологического присоединения.

По результатам анализа документов, представленных филиалом «Алтайэнерго» в адрес Управления по тарифам по расчету недополученных выпадающих доходов за 2014-2016 гг., Исполнитель отмечает следующее:

* филиалом «Алтайэнерго» в нарушение п. 7 Методических указаний   
  № 215-э выпадающие доходы за 2014-2016 представлены не в формате Приложений к Методическим указаниям № 215-э;
* в пакете документов отсутствуют формы первичных учетных данных (КС-14 или 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, по объектам строительства в целях реализации ТП согласно мероприятий, указанных в ИПР.

По результатам анализа экспертного заключения №0053/11/2018, в части расчета Управлением по тарифам корректировки выпадающих доходов по технологическому присоединению за 2014-2016, Исполнитель отмечает, что отсутствие корректных форм, утвержденных Методическими указаниями № 215-э, не является достаточным основанием для отказа учитывать фактические выпадающие доходы от ТП за 2014-2016 гг., т.к. в соответствии с Методическими указаниями № 215-э для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объемов максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования и длины линий на основании фактических данных за предыдущий период регулирования в соответствии с выполненными договорами ТП и актами приемки выполненных работ на технологическое присоединение, которые филиалом «Алтайэнерго» были представлены.

Однако, учету подлежат экономически обоснованные расходы, которые подтверждаются первичными документами бухгалтерской отчетности.

Исполнитель отмечает, что филиалом «Алтайэнерго» в обоснование фактических расходов по виду деятельности «технологическое присоединение» представлен недостаточный объем материалов в качестве подтверждения понесенных затрат в 2014-2016 гг.

Отсутствие полного перечня материалов, а также реестра договоров по технологическому присоединению, исполненных в 2014-2016 гг. с указанием объемов строительства по мероприятиям, указанным в технических условиях, а также дополнительно учтенных расходов по статьям ПИР, затрат относимых на ОКС, капитализации процентов, не позволили Управлению по тарифам, провести пообъектный анализ фактических расходов и учесть сложившиеся выпадающие доходы от ТП на экономически обоснованном уровне.

Для обоснования понесенных затрат по технологическому присоединению за 2014-2016 гг. филиалу «Алтайэнерго» необходимо направить материалы, описанные в предыдущем разделе.

***Услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса и Услуги по техническому надзору***

ПАО «МРСК Сибири» заявляет экономически обоснованные и подлежащие учету в необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Алтайэнерго» затраты по статьям «Услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса» и «Услуги по техническому надзору» за 2017 год в размере 35 949,6 тыс. руб., в том числе 2 737,10 тыс. руб. – по техническому надзору, 33 215,5 тыс. руб. – по организации функционирования и развития электросетевого комплекса.

В обоснование заявленных требований по данной статье филиалом в адрес Управления по тарифам представлены следующие документы:

* Договор с ПАО «Россети» от 07.08.2015 № 18.4000.253.15 оказания услуг по организации функционирования и развития электросетевого комплекса;
* Распределение затрат по договору с ПАО «Россети» №18.4000.253.15 от 07.08.2015 на 1-4 кв.2017 года;
* Помесячные акты об оказании услуг за 2017 год по договору от 07.08.2015 № 18.4000.253.15;
* Счета-фактуры к договору от 07.08.2015 № 18.4000.253.15.

Исполнитель отмечает, что в экспертном заключении Управления по тарифам на 2019 год анализ заявленного филиалом «Алтайэнерго» объема оказанных услуг по организации функционирования и развитию сетевого комплекса и услуг по техническому надзору не представлен.

Исполнитель делает вывод, что эксперты Управления по тарифам услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса оказываемые ПАО «Россети» по договору от 07.08.2015 № 18.4000.253.15 (срок действия Договора до 31.12.2017), фактически понесенные филиалом в 2017 году не включили в НВВ на 2019 год.

При определении плановых расходов на 2019 год по указанным статьям затрат Управлением по тарифам установлено, что функции по договору заключенному между ПАО «Россети» и ПАО «МРСК Сибири» дублируют функции персонала филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» и надзорных органов, таких как Сибирское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

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

Исполнитель отмечает, что филиалом «Алтайэнерго» в адрес Управления по тарифам не представлены подтверждающие документы: перечень объектов, в отношении которых планируется осуществлять технических надзор, график проверки, а также протоколы заседания конкурсного комитета по выбору исполнителей работ, сметные расчеты, отчеты об оказанных услугах, выписка из штатного расписания исполнителя услуг, должностные инструкции задействованного персонала и прочие первичные документы бухгалтерского учета.

Таким образом, в связи с непредставлением ПАО «МРСК Сибири» вышеуказанных документов, экономическая обоснованность данных затрат не подтверждена.

Исполнитель считает, что в связи с отсутствием достаточного обоснования Управлением по тарифам верно определены расходы по данным статьям затрат в нулевом размере.

### Экспертиза обоснованности определения величины корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными [пунктами 32](#Par452) и (или) [38](#Par655) Основ ценообразования № 1178. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» корректировка необходимой валовой выручки с учетом отклонения величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины необходимой валовой выручки, установленной на 2017 год не заявлена.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с п. 2 ст. 23 Закона об электроэнергетике, п. 37 Основ ценообразования № 1178 и п. 42 Методических указаний № 228-э Управлением по тарифам произведена корректировка отклонения величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины необходимой валовой выручки, установленной на 2017 год, в том числе в связи с отклонением объема реализуемых товаров (услуг) от объема, учтенного при установлении тарифов.

Управлением по тарифам на 2017 утвержден размер НВВ на содержание сетей филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Алтайэнерго» в размере 6 920 393,44 тыс. руб.

Выручка по единым котловым тарифам за 2017 год составила   
7 540 678,10 тыс. руб., плата в адрес смежных ТСО составила 463 613,10 тыс. руб.

Отклонение фактической товарной выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии от утвержденной за 2017 год составило:

|  |  |
| --- | --- |
| **Показатель** | **Сумма, тыс. руб.** |
| Выручка по котловым тарифам (факт) | 7 540 678,10 |
| Затраты по оплате прочим ТСО | 436 613,10 |
| Выручка за вычетом затрат по прочим ТСО | 7 104 065,00 |
| Утвержденная НВВ | 6 920 393,44 |
| в том числе НВВ на потери | 1 288 304,97 |
| НВВ на содержание | 5 632 088,47 |
| Итого, излишне полученный доход филиалом | - 183 671,56 |

Таким образом, корректировка за счет отклонения величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности за 2017 год, от величины необходимой валовой выручки, установленной на 2017 год составит 197 307,7 тыс. руб. (183 671,56\*102,7%\*104,6%).

Исполнитель отмечает, что с учетом положений Методических указаний № 228-э фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии в целях определения величины отклонения от утвержденных значений определяется исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг (п. 42).

Таким образом, Управлением по тарифам расчет корректировки отклонения величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины необходимой валовой выручки, установленной на 2017 год выполнен с нарушением Методических указаний № 228‑э.

Исполнителем выполнен альтернативный расчет в соответствии с положениями Методических указаний № 228-э, согласно формуле п. 42:

,

где  - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год в части содержания электрических сетей.

С учетом проведенного анализа взаиморасчетов между ТСО на территории Алтайского края Исполнителем выполнен расчет размера корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности исходя из сравнения фактической и плановой величины собственной выручки филиала  «Алтайэнерго», полученной от осуществления деятельности на услуги по передаче электрической энергии на содержание сетевых объектов филиала.

Размер корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности определен Исполнителем как разность следующих величин:

* плановая выручка филиала «Алтайэнерго» рассчитанная исходя из утвержденной суммарной выручки ТСО в регионе на 2017 год;
* фактическая выручка филиала «Алтайэнерго», рассчитанная исходя из фактически полученной выручки от расчетов с конечными потребителями и взаиморасчетов с прочими ТСО.

Согласно положениям письма ФАС России от 18.12.2019 № СП/111411/19 в части определения фактической необходимой валовой, Исполнителем рассчитана фактическая выручка выручки на содержание электрических сетей за 2017 год по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» в размере 6 060 367,9 тыс. руб. (сумма строк 1.1,1.2 за минусом строки 1.3).

| **№ п.п.** | **Наименование** | **Выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
| **в части содержания** |
| **Факт** | | |
| 1 | **Всего выручка филиала «Алтайэнерго»  (п. 1.1.+п. 1.2.)** | **6 060 367,9** |
| 1.1. | **По единым котловым тарифам** | **3 711 176,38** |
| 1.2. | **Прочие ТСО доходная часть** | **2 420 993,4** |
|  | ООО "Барнаульская сетевая компания" | 1 482 113,64 |
|  | ООО "СК Алтайкрайэнерго" | 815 200,75 |
|  | ООО "Заринская городская электрическая сеть" | 79 277,4 |
|  | ОАО "Оборонэнерго" | 44 401,70 |
| 1.3. | Нагрузочные потери ПАО ФСК ЕЭС | 71 801,91 |
| **План** | | |
| 2 | **Всего выручка филиала «Алтайэнерго»** | **5 989 651,92** |
| 2.1 | **Собственная НВВ филиала «Алтайэнерго»** | **5 632 088,6** |
| 2.2 | **Прочие ТСО, утв. Выручка по котлу** | **357 563,32** |
|  | ОАО "РЖД" | 182 299,30 |
|  | ОАО БПО "Сибприбормаш" | 7 674,72 |
|  | ООО "ЮСЭК" | 52 238,05 |
|  | ООО "Энергия-транзит" | 81 506,77 |
|  | ООО "Регион-энерго" | 16 206,48 |
|  | МУМКП | 13 940,80 |
|  | ФНПЦ "Алтай" | 1 688,11 |
|  | ТЭНП | 2 008,99 |
| **Отклонение (факт-план)** | | |
|  | **по выручке филиала «Алтайэнерго»** | **- 70 715,99** |

Исполнитель в расчете принимает НВВ на 2017 год, установленную филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» решением Управления по тарифам от 12.07.2017 № 79 «О внесении изменений в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 31.10.2012 № 143», (при этом тарифы по передаче электрической энергии по сетям филиала «Алтайэнерго» органом регулирования не пересмотрены).

С учетом вышеизложенного, Исполнителем размер корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности определен в размере (-) 70 715,99 тыс. руб., что на   
 112 955,57 тыс. руб. выше принятого Управлением по тарифам уровня.

| **Предложение**  **филиалом «Алтайэнерго», тыс. руб.** | **ТБР 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя** | **Отклонение расчет Исполнителя/ТРБ 2019, %** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 0 | - 183 671,56 | -70 715,99 | 112 955,57 | 61% |

Исполнитель отмечает, что расчеты величины корректировки по доходам принятый Управлением по тарифам, не соответствует требования формулы, указанной в п. 42 Методических указаний № 228-э, а именно расчет корректировки по доходам Управлением по тарифам выполнен путем сравнения величин плановой и фактической выручки на содержание сетей и оплату технологического расхода потерь, что противоречит требованиям формулы в п. 42 Методических указаний   
№ 228-э, устанавливающей, что расчет должен быть выполнен без учета выручки организации от оплаты потерь.

С целью исключения рисков Исполнитель рекомендует учесть положения п. 42 Методических указаний № 228-э, в части расчета величины «как разницы между НВВ в части содержания электрических сетей, установленной на 2017 год, и фактическим объемом выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год в части содержания электрических сетей, определяемым исходя из установленных на год 2017 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг» при формировании предложения на очередной период регулирования.

Исполнитель рекомендует, в качестве основного направления повышения качества разрабатываемого предложения (заявления) по величине корректировки НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности на будущие периоды включать в качестве обосновывающих материалов:

* Пояснительную записку;
* Расчет плановой и фактической НВВ филиала «Алтайэнерго» на рассматриваемый период;
* Документы, подтверждающие фактические балансовые показатели, учтенные филиалу в расчете – форма 46-ЭЭ;
* Документы, подтверждающие выручку филиала «Алтайэнерго» за рассматриваемый период, полученную расчетным путем фактическую – бухгалтерская отчетность организации, выставленные счета потребителям и ТСО.

### Экспертиза обоснованности определения величины корректировки необходимой валовой выручки с учетом экономии от снижения технологических потерь

На основании пункта 25 Методических указаний №228-э величина экономии от снижения объема технологических потерь электрической энергии учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет и определяется на каждый расчетный год i периода регулирования по следующей формуле:

,

где:

- экономия от снижения технологических потерь, учитываемая в необходимой валовой выручке расчетного года i очередного долгосрочного периода регулирования. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии.

Экономия потерь на каждый год долгосрочного периода регулирования  для территориальных сетевых организаций рассчитывается как:

,

где:

j - количество лет, предшествующих году i периода регулирования;

 - экономия от снижения потерь в году i-j. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии;

 - фактический объем отпуска в сеть в году i-j;

- фактический объем потерь электрической энергии в сетях в году i-j;

 - норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный на первый год предыдущего долгосрочного периода или величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, определенная в соответствии с [Основами](consultantplus://offline/ref=02F47B3E239A13779EBC74C4DA75B367B84B98E15E25F9E9CD8500127E28E952E3BC98519D26FC8AB208C) ценообразования на последующие годы i-j;

 - средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, учтенная при установлении тарифов в году i-j.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

На основании пункта 25 Методических указаний №228-э величина экономии от снижения объема технологических потерь электрической энергии учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет и определяется на каждый расчетный год i периода регулирования.

Филиал «Алтайэнерго» заявляет на 2019 год экономию от снижения объема технологических потерь электрической энергии в размере 296 275,4 тыс. руб., на уровне расчетной величины, определенной Управлением по тарифам в экспертном заключении на 2018 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

При установлении НВВ на 2018 и на 2019 гг. Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов была определена ежегодная экономия от снижения технологических потерь в размере 296 275,4 тыс. руб., что отражено в экспертном заключении № 0313/05/2017 и экспертном заключении № 0053/11/2018.

Расчет представлен в таблице ниже.

тыс. руб.

| Наименование показателя | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | Всего | экономия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| плановый объем отпуска в сеть | 8686,83 | 8557,62 | 8296,4 | 7986,49 | 7818,23 | 7770,13 |  | 296 275,4 |
| фактический объем отпуска в сеть | 7963,27 | 8154,18 | 7957,07 | 7792,30 | 7570,43 | 7627,86 |  |
| плановый объем потерь | 877,37 | 827,52 | 800,94 | 769,095 | 750,55 | 713,298 |  |
| фактический объем потерь | 765,27 | 763,015 | 646,80 | 622,45 | 581,49 | 576,01 |  |
| норматив потерь | 10,10% | 9,67% | 9,65% | 9,63% | 9,41% | 9,18% |  |
| фактический процент потерь | 9,61% | 9,36% | 8,13% | 7,99% | 7,68% | 7,55% |  |
| цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь | 1186,9 | 1261,8 | 1478,45 | 1640,14 | 1782,25 | 2227,75 |  |
| фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь | 1182,951 | 1270,696 | 1422,16 | 1660,87 | 1671,3 | 2105,51 |  |
| экономия от снижения потерь | 46 313,16 | 32 168,59 | 179 458,18 | 209 847,36 | 233 278,38 | 276 753,13 | 97 818,79 |
| ИПЦ | 8,40% | 5,10% | 6,80% | 7,80% | 15,50% | 7,10% | 3,90% |
| по формуле | 72 025,14 | 47 600,23 | 248 638,87 | 269 705,9 | 259 584,9 | 287 546,5 | 1 185 101,6 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Подходы к определению и учету экономии от снижения технологических потерь электрической энергии на момент принятия Управлением по тарифам решения об установлении НВВ для филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Алтайэнерго» на 2019 год устанавливались Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергоэффективности».

В соответствии с пунктом 8 статьи 25 Федерального закона № 261-ФЗ при переходе на расчеты за энергетические ресурсы на основании данных, определенных при помощи приборов учета используемых энергетических ресурсов, в подлежащую учету при установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче соответствующих энергетических ресурсов необходимую валовую выручку организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов, могут включаться затраты таких организаций на реализацию действий по сокращению потерь энергетических ресурсов, возникающих при их передаче, на период не более чем пять лет при условии обеспечения экономического эффекта для потребителей от такого сокращения в виде уменьшения стоимости используемых энергетических ресурсов в сопоставимых условиях. При осуществлении государственного регулирования цен (тарифов) на товары, услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, должно предусматриваться сохранение за такими организациями экономии, полученной ими при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче). При этом указанная экономия должна быть сохранена за организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, и не может быть исключена из необходимой валовой выручки таких организаций на период не менее чем пять лет, а для организаций, которые оказывают услуги по передаче электрической энергии, и гарантирующих поставщиков, - на десять лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута.

Исполнитель отмечает, что филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Алтайэнерго» не было представлено обоснование того, что заявленная величина экономии от снижения объема потерь является экономией, полученной в результате реализации мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов.

Величина экономии от снижения объема технологических потерь электрической энергии учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет и определяется на каждый расчетный год i периода регулирования по следующей формуле:

,

где:

 - экономия от снижения технологических потерь, учитываемая в необходимой валовой выручке расчетного года i очередного долгосрочного периода регулирования. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии.

Экономия потерь на каждый год долгосрочного периода регулирования ЭПi-j для территориальных сетевых организаций рассчитывается как:



где: j - количество лет, предшествующих году i периода регулирования;

ЭПi-j - экономия от снижения потерь в году i-j. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии;

 - фактический объем отпуска в сеть в году i-j;

 - фактический объем потерь электрической энергии в сетях в году i-j;

Ni-j - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

ЦПi-j - средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, учтенная при установлении тарифов в году i-j.

Исходя из прямого прочтения формул Методических указаний № 228-э значение j не может принимать значение более 4. Из этого следует, что максимальный временной промежуток, за который может быть определена и учтена экономия потерь в i очередном периоде регулирования составляет не более 4 лет до наступления очередного периода регулирования. Следовательно, по мнению Исполнителя, учету в НВВ филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на 2019 год могла быть учтена экономия потерь, возникшая не ранее 2015 года (т.е. начиная с 2015 года).

Расчет представлен в таблице ниже.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2015 | 2016 | 2017 | Всего за период 2015-2017 гг. | Величина экономии потерь, подлежащая учету в НВВ на 2019 год |
| плановый объем отпуска в сеть | 7 818,23 | 7 770,13 | 7 634,70 | 692 372,18 | **173 093,04** |
| фактический объем отпуска в сеть | 7 570,43 | 7 627,86 | 7 570,93 |
| плановый объем потерь | 750,55 | 713,30 | 592,46 |
| фактический объем потерь | 581,49 | 576,01 | 542,71 |
| норматив потерь | 9,4% | 9,18% | 7,76% |
| фактический процент потерь | 7,7% | 7,6% | 7,17% |
| цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь | 1 782,25 | 2 227,75 | 2 197,33 |
| фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь | 1 671,30 | 2 105,51 | 2 349,58 |
| экономия от снижения потерь | 233 278,38 | 276 753,13 | 98 443,34 |
| ИПЦ 2016 | 7,1% |  |  |
| ИПЦ 2017 | 3,7% | 3,7% |  |
| ИПЦ 2018 | 2,7% | 2,7% | 2,7% |
| ИПЦ 2019 | 4,6% | 4,6% | 4,6% |
| по формуле | 278320,28 | 308299,93 | 105751,97 |

Расчетная величина экономии потерь, подлежащая учету в НВВ 2019 года по мнению Исполнителя, определена в размере 173 093,04 тыс. руб.   
(692 372,18 тыс. руб./4).

### Экспертиза обоснованности определения величины корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии

Согласно п. 26 Методических указаний № 228-э при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации по результатам фактического исполнения параметров регулирования за прошедший год учитывается компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии, от установленных при утверждении тарифов на очередной период регулирования цен покупки технологических потерь электрической энергии для территориальных сетевых организаций рассчитывается как:



 - цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, определенная согласно Основам ценообразования, учтенная при определении стоимости электрической энергии в целях компенсации нормативных потерь электроэнергии, в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии в году *i-1;*

- средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях в году *i-1*, определенная согласно Основам ценообразования*;*

 - фактический объем потерь электрической энергии в сетях в году i-1;

    - фактический объем отпуска в сеть в году i-1;

 - плановый отпуск электрической энергии в сеть, с учетом планового объема услуг по передаче электрической энергии, оказанных с использованием объектов ЕНЭС, переданных в аренду РСК, в году i-1. В случае исключения из фактического объема оказанных услуг по передаче электрической энергии в году i-1 (вследствие расторжения/прекращения действия договора, судебного решения и так далее) объемов услуг передаче электрической энергии, оказанных с использованием объектов ЕНЭС, переданных в аренду РСК, величина ПР i-1 снижается на плановый объем услуг, оказанных с использованием точек присоединения к ЕНЭС, переданных в аренду РСК, фактически исключенных из объема оказанных услуг по передаче электрической энергии в году i-1;

  - объем потерь электрической энергии в сетях, учтенный при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, установленный на год *i-1*.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В заявлении филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год отсутствует предложение по величине корректировки НВВ в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии, от установленных при утверждении тарифов на 2017 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с п. 2 ст. 23 Закона об электроэнергетике, п. 37 Основ ценообразования № 1178 и п. 42 Методических указаний № 228-э Управлением по тарифам произведена корректировка возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии, от установленных при утверждении тарифов на 2017 год.

На основании фактических цен был произведен расчет излишне полученных доходов филиалом, возникших в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии.

(7 570,93\* 586,35/ 7 634,7) = 581,45 млн. кВт\*ч; 581,45 >542,74

∆КоррЦПi-1 = (2 197,33 - 2 056,28)\* 542,74 = 76 553,54 тыс. руб.

В соответствии с п. 42 Методических указаний № 228-э компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы определяется с учетом индексов потребительских цен, таким образом Управлением по тарифам излишне полученные доходы возникшие в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь исключаются из НВВ филиала «Алтайэнерго» на 2019 год в размере (-) 82 237,03 тыс. руб. (76 553,54\*102,7%\*104,6%).

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Проверка расчета стоимости электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, в рамках нормативных (балансовых) показателей, произведена с использованием данных статистической отчетности 46-ЭЭ (объем фактических потерь электрической энергии) и расходов на покупку потерь в соответствии с актами об оплате электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь. Фактическая цена покупки технологических потерь за 2017 год составила 1 917,78 руб./МВт\*ч.

| **Показатель** | **Филиал ПАО «МРСК Сибири» «Алтайэнерго»** | **Корректировка Управления по тарифам** | **Расчет Исполнителя по формуле п. 26 МУ № 228-э** |
| --- | --- | --- | --- |
| Отпуск электрической энергии в сеть плановый на 2017 год, млн.кВт\*ч | **0,0** | **-76 553,54** | 7 634,7 |
| Отпуск электрической энергии в сеть фактический за 2017 год, млн.кВт\*ч | 7 570,93 |
| Объем потерь в сетях плановый на 2017 год, млн.кВт\*ч | 586,35 |
| в % | 7,68% |
| Объем потерь в сетях фактический за 2017 год, млн.кВт\*ч | 542,71 |
| в % | 7,17% |
| Затраты на покупку потерь плановые на 2017 год, тыс. руб. | 1 288 305,0 |
| Затраты на покупку потерь фактические за 2017 год, тыс. руб. | 1 040 797,0 |
| Цена потерь плановая на 1п. 2017 год, руб./МВт\*ч | 2 184,698 |
| Цена потерь плановая на 2п. 2017 год, руб./МВт\*ч | 2 209,958 |
| Цена потерь фактическая на 2017 год, руб./МВт\*ч | 1 917,78 |
| Величина корректировки, тыс. руб. | **-151 714,88** |
| Величина корректировки с учетом ИПЦ 2018, 2019, тыс. руб. |  | **- 82 237,03** | **-162 978,49** |

Согласно выписке из протокола от 29.12.2016 № 57-э (стр. 22) Управлением по тарифам величина отпуска в есть электрической энергии на 2017 год принята в размере 7634,701 млн кВт\*ч, а величина технологического расхода потерь составила 7,68% от отпуска (586,35 млн кВт\*ч). Цена покупки электрической энергии в целях компенсации потерь принята Управлением по тарифам в размере:

1 полугодие 2017 года - 2 184,698 руб./МВт\*ч;

2 полугодие 2017 года - 2 209,958 руб./МВт\*ч.

Фактические сведения об отпуске (передаче) электроэнергии   
(7 570,93 млн кВт\*ч) и объему потерь (542,71 млн кВт\*ч) филиала «Алтайэнерго» за 2017 год подтверждаются статистической формой № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей».

Фактические затраты на покупку потерь без учета нагрузочных потерь определены Исполнителем в соответствии с Таблицей 1.6., представленной филиалом «Алтайэнерго» в составе материалов к Предложению на 2019 год.

По данным Исполнителя величина компенсации излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии, от установленных при утверждении тарифов за 2017 год составляет 151 714,88 тыс. руб., что ниже установленного Управлением по тарифам уровня на 75 161,34 тыс. руб. в связи с неверным расчетом органом регулирования цены фактических потерь, оплаченных в 2017 году, а так же учетом в цене стоимости нагрузочных потерь.

Таким образом, объем исключения излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии, от установленных при утверждении тарифов за 2017 год, подлежащий учету в НВВ филиала «Алтайэнерго» на 2019 год с учетом ИПЦ на 2018, 2019 гг. (102,7%, 104,6%) составляет (-) 162 978,5 тыс. руб.

На основании изложенного, в целях минимизации риска отрицательной корректировки НВВ по результатам отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии, от установленных при утверждении тарифов Исполнитель рекомендует:

* проводить анализ плановых и фактических потерь по уровням напряжения за три года;
* усилить взаимодействие с Управлением по тарифам (включая активное участие в совещаниях в рамках подготовки Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России), а также с АО «СО ЕЭС» и ФАС России в процессе обоснования и формирования балансовых показателей, включая получение информации в установленном порядке о результатах рассмотрения предложения филиала в части объемов полезного отпуска и величины потерь;
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год приложить документы, подтверждающие факт потерь по уровням напряжения за три предшествующих года:
* копии актов об оплате электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь;
* выписки из оборотно-сальдовой ведомости по счету 20;
* пояснительную записку с указанием параметров анализа плановых и фактических потерь по уровням напряжения.

### Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Согласно пункту 37 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с Методическими указаниями, указанными в [пункте 32](consultantplus://offline/ref=8FA62A3035446D75D4F199BCD1E5F9FF74893F32D85097BEC61541CA2F523D00407C5F7FF23AE9653705G) Основ ценообразования № 1178, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования с учетом отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Проводимый органами регулирования анализ инвестиционных программ территориальных сетевых организаций и осуществляемые корректировки необходимой валовой выручки в обязательном порядке должны быть отражены в протоколах заседаний коллегиальных органов и экспертных заключениях по установлению цен (тарифов) в соответствии с пунктами 23, 26, 28 Правил государственного регулирования № 1178.

Действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета органами регулирования в необходимой валовой выручке ТСО расходов на выполнение мероприятий инвестиционных программ в размере, превышающем величину средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе.

При обнаружении фактов финансирования мероприятий, не включенных в утвержденные в установленном порядке инвестиционные программы ТСО, указанные расходы ТСО расцениваются органом регулирования тарифов как нецелевое использование средств, учтенных в необходимой валовой выручке.

Таким образом, регулирующим органом в необходимой валовой выручке не учитываются расходы, превышающие плановую величину и неучтенные в утвержденной инвестиционной программе. Данная позиция отражена в разъяснительном письме ФАС России от 20.04.2018 № ИА/28440/18.

Порядок проведения корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы определен пунктом 42 Методических указаний № 228-э.

Величина  по результатам деятельности за год i-j, относящийся к указанному в настоящем абзаце долгосрочному периоду регулирования:





Приказом 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» (далее - инвестиционная программа, ИПР), общий объемом финансирования на 2017 год установлен в размере 1 724,641 млн. руб., в том числе:

- Амортизация - 1149,15 тыс. руб.;

- авансовая прибыль от ТП - 314,42 тыс. руб.;

- инвестиционная составляющая - 261,07 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Приказом Минэнерго России от 28.12.2017 № 30@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2018 - 2022 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043 утверждена инвестиционная программа с общим объемом финансирования на 2017 год 1 724,641 млн. руб., в том числе:

млн. руб.

|  |  |
| --- | --- |
| **Источники финансирования** | **2017 год** |
| Амортизация, учтенная в тарифе | 946,175 |
| Прибыль (инвестиционная составляющая в тарифе) | 248,924 |
| Прибыль от технологического присоединения | 266,461 |
| Возврат НДС | 263,081 |
| **Всего источников финансирования** | **1 724,641** |

Тарифные источники финансирования в утвержденной инвестиционной программе составили 1 195 099,2 тыс. руб. без учета НДС.

В соответствии с отчетом филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 2017 год по форме, утвержденной приказом ФСТ РФ от 20.02.2014 №202-э финансирование инвестиционной программы в части тарифных источников составило 1 344 411,1 тыс. руб. без учета НДС.

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний №228-э корректировка необходимой валовой выручки на i-й год долгосрочного периода регулирования рассчитывается как:

,

где:



тыс.руб.

| **№ п/п** | **Показатели** | | **Корректировка НВВ** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ ТБР |  | 1 533 416,0 |
| 2 | Величина возврата инвестированного капитала, учитываемого при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче |  | 1 159 731,1 |
| 3 | Величина дохода на инвестированный капитал, учитываемая при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче |  | 869 559,7 |
| 4 | Величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов |  | -253 415,3 |
| 5 | Величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности |  | 114 597,0 |
| 6 | Величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов), признанных регулирующим органом экономически обоснованными |  | 127 862,5 |
| 6.1. | фактических расходов из прибыли | 17 504,5 |
| 6.2. | фактические расходы на погашение кредитов | 110 358,0 |
| 7 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке |  | 1 195 099,2 |
| 8 | Объем фактического финансирования инвестиционной программы |  | 1 344 411,1 |
| 9 | Учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка НВВ на (i-2) год, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев (i-2) года |  | 0,0 |
| **Итого** | **Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы** | **ΔНВВiкоррИП** | **191 580,1** |

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы за 2017 год составила 191 580,1 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Приказами Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043 утверждена инвестиционная программа ПАО «МРСК Сибири» на 2018 - 2022 годы в границах Алтайского края, с учетом изменений от 28.12.2017 № 30@ (с тарифными источниками финансирования на 2017 год в сумме 1 195,10 млн. руб. без НДС, в том числе:

- Амортизация (учтенная в тарифе) - 946,18 млн. руб. без НДС;

- Прибыль (инвестиционная составляющая в тарифе) - 248,92 млн. руб. без НДС.

Письмом от 29.03.2018 № 1.1/24/4051 филиалом «Алтайэнерго» представлен отчет выполнения Инвестиционной программы за 2017 год в соответствии с Приказом ФСТ от 20.02.2014 № 202-э «Об утверждении формы отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения» (далее - отчет).

По результатам анализа Управлением по тарифам выявлено, что фактическая сумма финансирования инвестиционных проектов/ мероприятий в 2017 году составила 1 344,411 млн. руб. без НДС. Увеличение объема финансирования при реализации Инвестиционной программы составило 149,312 млн. руб. без НДС (1 344,411 - 1 195,099). Отклонение в сторону увеличения составляет 12,5% от утвержденной величины финансирования.

Также Управлением по тарифам выявлено, что при реализации Инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» не профинансирован ряд инвестиционных проектов/мероприятий 2017 года, предусмотренных Инвестиционной программой, на общую сумму 18 644 тыс. руб. без НДС.

При утверждении тарифов на 2017 год в составе НВВ учтены расходы на финансирование Инвестиционной программы в размере 1 420 484,19 тыс. руб. В рамках исполнения решения ФАС России от 16.11.2016 №СП/78936/16 Управлением по тарифам финансирование инвестиционной программы скорректировано в размере 1 320 689,9 тыс. руб.

| **№ п/п** | **Показатели** | | **Корректировка НВВ** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **План** | **Факт** |
| 1 | Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ ТБР |  | 1 755 875,45 | 1 755 875,45 |
| 2 | Величина возврата инвестированного капитала, учитываемого при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче |  | 1 159 731,06 | 1 159 731,06 |
| 3 | Величина дохода на инвестированный капитал, учитываемая при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче |  | 869 559,69 | 869 559,69 |
| 4 | Величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания тарифов |  | -253 415,3 | -253 415,3 |
| 5 | Величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности |  | 63 405,60 | 114 597,0 |
| 6 | Величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов), признанных регулирующим органом экономически обоснованными |  | 2 643,60 | 2 639,39 |
| 7 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке |  | 1 195 099,0 |  |
| 8 | Объем фактического финансирования инвестиционной программы |  |  | 1 176 455,0 |
| 9 | Учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка НВВ на (i-2) год, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 9 месяцев (i-2) года |  | 0,0 | 0,0 |
| **Итог** | **Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы** | **ΔНВВiкоррИП** |  | **- 24 058,11** |

****

**=** 0 (корректировка в 2017 году по итогам 9 месяцев не проводилась).

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в соответствии с п. 42 Методических указаний № 228-э и п. 37 Основ ценообразования № 1178 принята Управлением по тарифам в размере - 24 058,11 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В тарифно-балансовых решениях, принятых в отношении филиала   
ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Алтайского края на 2019 год предусмотрена корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2017 год в размере   
(-) 24 058,11 тыс. руб.

Исполнителем проанализировано Экспертное заключение Управления по тарифам в части корректировки необходимой валовой выручки на 2019 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2017 год. Согласно проведенному анализу, Исполнитель отмечает следующее.

* При расчете корректировки Управление по тарифам руководствовалось скорректированной инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2017 № 30@, согласно которой финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) составило 1 195,1 млн. руб. (с НДС). При этом, в расчет Управление по тарифам принимает плановый размер финансирования инвестиционной программы - 1 195,1 млн. руб. без НДС.
* Расчет величины корректировки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, выполненный со стороны Управления по тарифам не соответствует требованиям формулы, указанной в пункте 42 Методических указаний № 228-э.

Согласно указанной формуле, величина корректировки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на год i должна определяться, как отношение фактического финансирования инвестиционной программы к плановому размеру финансирования инвестиционной программы, утвержденной на год (i-2) до его начала. Таким образом, при расчете корректировки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2019 год необходимо руководствоваться ИПР, утвержденной на 2017 год приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471.

* Отраженный в Экспертном заключении на 2019 год расчетный объем собственных средств, не совпадает с объемом собственных средств, учтенным в целях определения величины корректировки НВВ.
* Управление по тарифам принимает в расчет показатели: возврат инвестированного капитала, доход на капитал и сумму сглаживания, в соответствии с измененными долгосрочными параметрами регулирования (решение от 12.07.2017 № 79), при этом величина выручки филиала «Алтайэнерго» и тарифы на 2 полугодие 2017 года не пересмотрены (отсутствуют изменения вносимые в решение об установлении котловых тарифов на 2017 год от 29.12.2016 № 686).

Исполнитель также отмечает, что в выписке из протокола от 27.12.2018   
№ 77-э/1, направленной Управлением по тарифам в адрес филиала «Алтайэнерго», указано, что сумма корректировки инвестиционной программы подлежит исключению из необходимой валовой выручки на 2019 год в соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э. Корректировка Управлением по тарифам рассчитана исходя из положений Методических указаний № 228-э.

В рамках проведения экспертизы обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Исполнителем принималась к учету информация согласно отчету о реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» за 2017 год и информация по утвержденной Минэнерго России в установленном порядке инвестиционной программе (Приказ Минэнерго России от 28.12.2015 № 1043).

В 2016 году в установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977) порядке была произведена корректировка плановых параметров инвестиционной программы на 2016-2020 годы (приказ Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471). В связи с этим информация об утвержденном плане финансирования согласно отчету о реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» за 2017 год принималась в соответствии параметрами инвестиционной программы от 30.12.2016 г.

Исполнитель отмечает, что согласно Методическим указаниям № 228-э в расчете необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы используются показатели планового и фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС.

**Информация об утвержденной и фактической структуре финансирования инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на 2017 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Алтайский край** | **План,  утв. приказом от 30.12.2016  № 1471** | | | **Факт  за 2017 год** | | |
| **Общий плановый объем финансирования, в том числе за счет:** | **средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)** | **иных источников финансирования** | **Общий плановый объем финансирования, в том числе за счет:** | **средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)** | **иных источников финансирования** |
| **Итого** | **1 724,64** | **1 410,22** | **314,42** | **1 681,02** | **1 344,37** | **336,64** |
| Технологическое присоединение | 551,09 | 236,67 | 314,42 | 592,50 | 404,52 | 187,99 |
| Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение | 934,00 | 934,00 | 0,00 | 745,02 | 645,61 | 99,41 |
| Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается СИПР электроэнергетики | 174,89 | 174,89 | 0,00 | 217,24 | 185,88 | 31,35 |
| Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| Прочие инвестиционные проекты | 64,66 | 64,66 | 0,00 | 126,248 | 108,361 | 17,887 |

На основе информации из утвержденной 30.12.2016 инвестиционной программы и информации из формы «Источники финансирования инвестиционной программы» согласно отчету об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения за 2017 год, в соответствии с приказом ФСТ России от 20.02.2014 № 202-э Исполнителем проведен сравнительный анализ исполнения финансирования.

По итогам проверки отчетов Исполнителем выявлено финансирование проектов, не включенных в инвестиционную программу, утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471, представлены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Факт исполнения за счет средств, полученных от оказания услуг , млн.руб. без НДС** |
| --- | --- | --- |
| **(группы инвестиционных проектов)** |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (ТПиР) | 32,310 |
| 2 | Строительство ВЛ 10 кВ 0,594км, КЛ-10 кВ 6,171км, "БАРНАУЛЬСКОЕ ДСУ № 4",ООО, г.БАРНАУЛ | 13,685 |
| 3 | Строительство ВЛ 10кВ 15,412 км, КЛ 0,201 км, объект 6911 РЛС ВЗГ «Воронеж-ДМ» МО РФ ФГУП «ГУССТ №9 при Спецстрое России», г.БАРНАУЛ (15,613км) | 2,619 |
| 4 | Строительство КЛ-10кВ от ЗРУ-10кВ, (181 м) ООО «ЗапСибстрой» | 0,827 |
| 5 | Строительство КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ПС 110/6/6 кВ БМК, ОАО «Победа» г.БАРНАУЛ (5,068км) | 1,447 |
| 6 | Строительство КЛ 6 кВ (2,6 км), Администрация г.РУБЦОВСКА, РП 19 | 0,382 |
| 7 | Строительство КЛ-10 кВ, ЯРУС,ООО , Г.БАРНАУЛ | 0,003 |
| 8 | Строительство КЛ-10 кВ и ТП-10/0,4 кВ(1000кВА) г. Новоалтайск | 0,007 |
| 9 | Строительство КЛ 6 кВ Л-12-22, Л-12-1 | 0,382 |
| 10 | Строительство КЛ 10 кВ от ПС 110/10 кВ "Солнечная Поляна" | 0,021 |
| 11 | Строительство КЛ 10 кВ от Л-29-13 РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Новоалтайская, ООО НПФ "АЛТАЙСКИЙ БУКЕТ", административно-производственный комплекс | 0,053 |
| 12 | Строительство КЛ 10 кВ от РУ 10 кВ ПС 110/10кВ, СМУ МАТЕРИАЛСТРОЙСЕРВИС, ООО трансформаторная подстанция, 659321, АЛТАЙСКИЙ КРАЙ, Г БИЙСК | 0,082 |
| 13 | Строительство ПС 110/10 кВ "Бирюзовая Катунь" (2х25 МВА) | 1,359 |
| 14 | Строительство ВЛ-10 кВ с. Зудилово, ЛИТОНГРИЛЛИ А.С.(0,153км) | 0,165 |
| 15 | Строительство ВЛ 10 кВ "Свердлово-Нечаевка", установка КТП 10/0,4 кВ, КФХ Каптур С.В. (ул. Строительная,3, п.Нечаевка, Хабарский район) (0,105км; 0,4МВА) | 0,464 |
| 16 | Строительсво ЛЭП-10 кВ от точки присоединения , г. БАРНАУЛ, пр-т ЭНЕРГЕТИКОВ, 15 (0,3км) | 0,049 |
| 17 | Строительство ВЛ-10кВ , гр. Демчик С.А.,( Первомайский р-н, с. Санниково) (0,42км) | 0,001 |
| 18 | Строительство 2-х цепной ВЛ 0,4 кВ, ВАСИЛЬЦОВ В.А., МАМОНТОВСКИЙ Р-Н, с. МАМОНТОВО (0,065км) | 0,033 |
| 19 | Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП 8-1-16 | 0,164 |
| 20 | Строительство КЛ-10 кВ от РП № 27 ячейка №24-11, (540 м) АНТАРЕС, ООО | 0,101 |
| 21 | Строительство КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ПС 110 кВ Гоньба № 23, (128 м) АО "БАРНАУЛЬСКАЯ ТЭЦ-3" | 0,037 |
| 22 | Строительсвто КЛ 10кВ №23-2 Б000044923, г.БАРНАУЛ, ПАВЛОВСКИЙ ТРАКТ, д.327B (2км) | 3,503 |
| 23 | Строительство КТП 9-19-102, 400 кВА, реконструкция ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 "ОБЬ",г. БАРНАУЛ, ЗМЕИНОГОРСКИЙ ТРАКТ, 118И (0,015км); | 0,041 |
| 24 | Строительство КТП 10/0,4 кВ от ВЛ-10кВ 28-11, СОКОЛОВ В.Л., ИП ГЛАВА К(Ф)Х, зерносклад, АЛТАЙСКИЙ КРАЙ, БАЕВСКИЙ РАЙОН, С.ВЕРХ-ЧУМАНКА, ЛЕНИН | 0,029 |
| 25 | Реконструкция ВЛ 10 Л-55-1 17,42 АО "КИПРИНСКОЕ" мехток АЛТАЙСКИЙ КРАЙ, ШЕЛАБОЛИХИНСКИЙ Р-Н, С КИПРИНО | 0,031 |
| 26 | Реконструкция КЛ-6 кВ, строительство КЛ-6 Л-4-3 ООО «Третье тысячелетие», электроустановки нежилых зданий. | 0,129 |
| 27 | Реконструкция ПС 110/10/10 КВ Центральная, в части установки ячейки, для ООО "НовоТех", ул.Партизанская , 187, г | 0,001 |
| 28 | Реконструкция ВЛ 10 кВ 17-1, Б000034542, ООО Глобал, АЛТАЙСКИЙ КРАЙ, г.РУБЦОВСК, ЗАЛЕСОВСКАЯ, РОМАНОВСКАЯ, СОЛТОНСКАЯ (2,764 км) | 0,049 |
| 29 | Реконструкция ВЛ-10 Л-22-309 3,84, строительство КТП 22-309-101 63 кВА | 0,025 |
| 30 | Реконструкция ВЛ 10 Л-56-0; 16,301 км, Б000045224, здание фермы, ООО "Павловский кролик" местоположение: установлено относительно ориентира, | 0,023 |
| 31 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-20-10 Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-20-10 | 0,020 |
| 32 | Реконструкция ВЛ 10кВ № 44-10 | 0,004 |
| 33 | Реконструкция ВЛ 10 Л-22-309; 4,578 км, ООО "Д-ТРЕЙД ПЛЮС" производственное здание г.Барнаул | 0,154 |
| 34 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-4-16, "Табуны-Б.Романовка" , КФХ Гребенюк А.В. (ул. Октябрьская,61А, с.Табуны, Табунский район) | 0,182 |
| 35 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-35-16 , ООО "Горно-Алтайск Нефтепродукт", Первомайский р-он (0,415км) | 0,601 |
| 36 | Реконструкция ВЛ-10кВ 28-11 (Инв. номер Б000036063), СОКОЛОВ В.Л., ИП ГЛАВА К(Ф)Х, зерносклад, АЛТАЙСКИЙ КРАЙ, БАЕВСКИЙ РАЙОН, С.ВЕРХ-ЧУМАНКА | 0,026 |
| 37 | Реконструкция ВЛ-10 кВ № 22-111 до участка по пр. Энергетиков, 43д в г. Барнауле Алтайского края | 0,003 |
| 38 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-16-2 , строительство ТП-10/0,4 кВ ориентировочно в 1,5 км от с. Верх-Катунское, Бийского района на север | 0,003 |
| 39 | Реконструкция КЛ 6 от ГПП (КРЗ) до с. Солнечное ВЛ-10 кВ Л-35-16 Литер 20 4,25, ПЕРВОМАЙСКИЙ Р-Н, с. СОЛНЕЧНОЕ, УЛ. ШЕСТАЯ (0,275 км) | 0,010 |
| 40 | Реконструкция ВЛ 10 кВ (ВЛ-10 кВ Л-32-3), ТАЛЬМЕНСКИЙ РАЙОН (0,9 км) | 0,118 |
| 41 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-30-10 п.Северный 30.05 км АКУЛОВСКОЕ, ООО зерноочистительный комплекс с установкой КТП | 0,008 |
| 42 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от опоры №1, фидера №2, КТП № 47-8-3/400, до границ участка заявителя, расположенного по адресу ул. Центральная, 27г, с. Баюновские Ключи, Первомайский район, Алтайский край | 0,003 |
| 43 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ (инв. №Б105010779-00) в части увеличения протяженности от опоры №1, фидера №1, КТП 10/0,4 кВ №47-8-7/400 до границ участка заявителя, расположенного по адресу: с. Баюновские Ключи, ул. Зеленая, 18, Первомайский район, Алтайский край | 0,003 |
| 44 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от опоры №5-1, фидера №1, КТП-10/0,4 кВ №30-10-9 до границы участка заявителя, расположенного по адресу: Алтайский край, Первомайский район, с. Акулово, ул. Молодежная, 2 | 0,003 |
| 45 | Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ф.1 от КТП-12-11-7 до ж/д по ул. Саянская, 26 а, р.п. Южный, г. Барнаул, Алтайский край | 0,003 |
| 46 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.№2 КТП-23-2-4 до участка по адресу: ул. Калашникова, 1Д вс. Гоньба г. Барнаула Алтайского края | 0,003 |
| 47 | Реконструкция КЛ 10кВ от ВЛ 10 Л-23-2, КТП-250 кВА "БАРНАУЛЬСКОЕ ДСУ N 4",ООО электроустановок завода656000, АЛТАЙСКИЙ КРАЙ, Г.БАРНАУЛ, ТРАКТ ПАВЛОВСКИЙ, | 0,026 |
| 48 | Реконструкция ПС-35/110 кВ с установкой ячеек для ТП ( ПС Безрукавская,Опорная", БМК, ,Ползуново,Лебяжье, ЗЯБ г.Барнаул, Городской РЭС, Коммунальная ОРУ, Полевая (Бийский р-он) Курортная, Сиреневая, ЗЯБ, Зональная (ТП от 150 до 670) | 0,158 |
| 49 | Реконструкция ТП -81-16-14, 160кВА ЛЫСОВ ПАВЕЛ МИХАЙЛОВИЧ нежилое помещение | 0,005 |
| 50 | Реконструкция ПС 35/6 кВ "Трофимовская" (замена трансформаторов 10 МВА, 15МВА и 7,5 МВА на 2х25МВА), ж/б ограждение, установка вакуумных выключателей 35кВ -9шт) | 2,579 |
| 51 | Реконструкция устройств АЧР: ПС 110/6 кВ Городская, ПС 110/6 кВ Береговая, ПС 110/10кВ Кытмановская, ПС 110/35/10 кВ Панкрушихинская, ПС 110/10 кВ Глубоковская | 0,177 |
| 52 | Реконструкция зданий и сооружений (здание гаража Волчихинский район, с.Коминтерн, гараж Ельцовского РЭС с. Ельцовка (реконструкция кровли, стен, фундамента), ПС Ненинская 110/35/10 кВ Солтонский район, с.Ненинка (усиление фундаментов ТМ и монтаж маслосборного устройства) | 5,875 |
| 53 | Реконструкция зданий и сооружений (здание служебно-производственное с. Хабары, ул. Шукшина д.9-0,4 кВ , ПС-16 110/10 кВ "Катуньская",ПС-7 110/10 кВ "Романовская", С-32 110/10 кВ "Сидоровская", ПС-46 110/10 кВ "Пригородная" маслосборником закрытого типа) | 1,810 |
| 54 | Реконструкция зданий и сооружений: маслосборники на ПС: ПС 110/10 кВ №15 «Лесная», ПС 35/10 кВ №61 «Соколовская», ПС 110/10 №8 «Дмитро-Титовская», ПС 35/10кВ №72 «Сунгайская», ПС 110/35/10 кВ №3 «Городская», ПС 110/10 кВ №59 «Кытмановская», ПС 35/10 кВ №57 «Октябрьская», ПС 110/10 кВ №35 «Усть-Катунская», ПС 110/10 кВ Новотырышенская. | 0,754 |
| 55 | Реконструкция ВЛ 110 кВ ТК-1 - ТК-2 с установкой промежуточной опоры ППП220-2/60 - 1 шт. протяж.1,011 км. (Бийский район, Алтайский край) | 21,400 |
| 56 | Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-46-7 с.Харлово Курьинского района (ВЛ-10 кВ – 6,06км, установка разъединителя 10кВ – 1 шт.) | 3,108 |
| 57 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ (исполнение обязательств по Соглашениям о компенсации затрат, возникающих при реализации проектов строительства (реконструкции) третьих лиц) (ВЛ-0,4 кВ Л-52-28, М/п через р.Чумыш, ВЛ 0,4кВ от КТП 52-28-32, ВЛ-0,4 кВ Л-32-10 (Литер 33) с. Озерки, ВЛ-0,4 кВ №9-2, с. Усть- Калманка, ул. 50 лет Октября, 7) (4км) | 0,275 |
| 58 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с применением СИП (ВЛ 0,4 кВ в с.Старобелокуриха, ВЛ 0,4 кВ в с.Тугозвоново Шипуновского района, ВЛ 0,4 кВ с.Селекционное Славгородского РЭС). (48,736км; 4,63МВА) | 45,341 |
| 59 | Реконструкция ВЛ 110 кВ Южная-Волчихинская -151, Кулундинская-Ключевская -114 (усиление изоляции) | 0,127 |
| 60 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (ОБР) на ПС 110 кВ: Солтонская, Лаптев-Логовская, Тишинская, Зятьковореченская, Корчинская, Панкрушихинская, Арбузовская, Первый Подъём, Горняцкая;  Верх-Ануйская, Курортная, ГПП-4, Новая, Белоглазовская, Востровская, Николаевская, РМЗ, Каипская, Новосельская, Разумовская, Устьянская, Мамонтовская, Озерновская, База СВЭС, Ларичихинская, Оросительная-3, Западная, Калманская, Усть-Пристанская, Юбилейная, Золотушинская, Курьинская, Куйбышевская, Клепечихинская, Змеиногорская | 28,265 |
| 61 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (РАС) на ПС 110/10 кВ Петропавловская, 110/10 кВ Завьяловская, 35/10 кВ Алейская. | 5,084 |
| 62 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (приборы ОМП) на ПС 110 кВ: Смоленская , Новичихинская , Гальбштадтская , Хабарская , Кулундинская , Северская , Ново-Полтавская , Благовещенская , Завьяловская , Корчинская , Косихинская , Павловская , Топчихинская , Осколковская , Курьинская , Новошипуновская, Усть-Калманская. | 0,610 |
| 63 | Модернизация и реконструкция устройств РЗА и ПА (локальная ПА) на ПС 110 кВ: Смоленская , Петропавловская, Курортная, Заречная, ГПП-4, Новая, Красногорская, Быстрянская, Катуньская, Лесная, Михайловская, Кулундинская, Благовещенская, Корчинская, Алейская, Арбузовская, Топчихинская, Лебяжинская, Усть-Калманская, Новошипуновская, Третьяковская, Горняцкая. | 0,123 |
| 64 | Модернизация систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС Горняцкая, ПС Западная, ПС Приобская, ПС Шелаболихинская, ПС Усть-Пристанская, ПС Гоньба, ПС Тюменцевская, ПС Панкрушихинская) | 0,676 |
| 65 | Модернизация систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ ( ГПП-4) | 0,065 |
| 66 | Модернизация рабочих мест диспетчеров на диспетчерских пунктах ОДГ РЭС (Алейский, Алтайский , Бийский , Благовещенский , Волчихинский ,Горняцкий , Городской , Ельцовский , Завьяловский , Заринский , Змеиногорский , Зональный , Каменский , Ключевской , Красногорский , Кулундинский , Курьинский , Кытмановский , Павловский , Первомайский , Петропавловский , Поспелихинский , Пригородный , Ребрихинский , Родинский, Романовский , | 3,236 |
| 67 | Модернизация каналов связи для систем телемеханики на подстанциях 110-35кВ (ПС Тюменцевская, ПС Романовская, ПС Панкрушихинская, ПС Топчихинская, ПС Поспелихинская, ПС Гоньба, Внутриобъектовая ВОЛС Петропавловский РЭС, Михайловский РЭС, Дальненский УЭС, Благовещенский РЭС, Усть-Калмаский РЭС) | 0,268 |
| 68 | Модернизация автотранспортных средств с оснащением системой спутникого мониторинга -398 шт | 9,997 |
| 69 | Покупка тахографов с целью оснащения автотранспортных средств в количестве 250 ед. | 0,662 |
| 70 | Покупка в Бийском районе ВЛ 0,4кВ, ВЛ 10кВ протяженностью 7,0 км, 1 шт. КТП мощностью 0,1 МВа | 1,641 |
| 71 | Покупка в Заринском районе ВЛ 0,4кВ протяженностью 3,5 км, 1 шт. КТП мощностью 0,630 МВа | 0,153 |
| 72 | Покупка в Первомайском районе ВЛ 0,4кВ протяженностью 7,5 км, 4 шт. КТП мощностью 1,150 МВа | 1,110 |
| 73 | Покупка в Локтевском районе ВЛ 0,4 кВ протяженностью 1,59 км 1 шт. ТП мощностью 0,25 МВА | 0,275 |
| 74 | Покупка в Троицком районе ВЛ 10кВ, ВЛ 0,4кВ протяженностью 3,17 км, 4 шт. КТП мощностью 0,450 МВа | 0,714 |
| 75 | Покупка в Залесовском районе ВЛ 0,4кВ протяженностью 2,4 км, 1 шт. КТП мощностью 0,160 МВа | 0,365 |
| 76 | Безвозмездная передача в Славгородском районе ТП мощностью 0,4 Мва | 0,037 |
| 77 | Покупка бригадных автомобилей (АЭ) - 39 ед.: бригадный автомобиль - 39 шт. | 7,065 |
| 78 | Покупка генераторов, электрических двигателей и станции, прочего оборудования хозяйственных нужд (АЭ) - 120 ед.: силовой трансформатор 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА – 2 шт.; цифровой запоминающий осцилограф - 3 шт., аппарат испытания диэлектриков - 1 шт;. Сверлильный станок – 2 шт.; Автомойка – 6 шт.; Отбойный молоток – 3 шт.; Компрессор поршневой – 3 шт.; Кусторез – 12 шт.; Измельчитель древисины – 1 шт.; Виброплита – 1 шт.; Измельчитель ветвей– 1 шт.; Устройство для проверки автоматических выключателей до 2 кА – 5 шт.; Установка подготовки адсорбентов –2 шт.; Мобильная установка долива жидкости – 1 шт.; Электронные весы крановые – 2 шт.; Раскатка проводов на пневмоходу – 2 шт.; Весы крановые – 1 шт.; Бензоагрегат,сварочный – 8 шт.; профессиональный набор для монтажа СИП – 3 шт.; Мойка высокого давления – 3 шт.; Компрессор – 2 шт.; Сварочный генератор – 15 шт.; Аккумуляторный комбинир. перфоратор – 1 шт.; Дистиллятор воды – 1 шт.; трассопоисковый комплект с функцией GPS и iLoc – 1 шт.; Мобильный блок адсорбера с фильтрацией – 1 шт.; Измельчитель – 4 шт.; Установка регенерации цеолита – 2 шт.; Аппарат высокого давления – 1 шт.; Аппарат аргоно-дуговой сварки – 1 шт.; Бетоносмеситель с самозагрузкой на резиногусеничном шасси – 1 шт.; Мотоблок дизель – 3 шт.; Световая башня – 4 шт.; Садовый трактор – 1 шт.; Бензиновый генератор с блоком автоматики – 1 шт.; Сварочный дизельный генератор – 2 шт.; Ручной инъекционный насос – 1 шт.; Эластичный резервуар – 2 шт.; Эластичный резервуар – 2 шт., тепловизор – 1 шт; Манекен-тренажёр – 2 шт; Электро виброрейка для укладки бетона – 1 шт, Бензиновый генератор – 8 шт. | 6,141 |
| 79 | Покупка генераторов, электрических двигателей и станции, прочего оборудования хозяйственных нужд (АЭ) - 36 ед.: Манекен-тренажёр – 1 шт.;, Модель абсолютно черного тела. – 1 шт.; Прибор Пульсар – 1 шт.; Установка по регенерации масла – 1 шт.; Мобильная установка очистки масел – 1 шт.; Раскаточное устройство – 1 шт.; Снегоуборщик бензиновый самоходный – 1 шт.; Эластичный резервуар – 2 шт.; Тепловая пушка – 2 шт.; Сварочный аппарат – 1 шт.; Надувная палатка – 1 шт.; Прибор определения прокладки кабелей – 1 шт.; Прибор вертикального проектирования – 1 шт.; Трансформатор ТМН – 1 шт.; Котел электрический – 2 шт.; Комплект учебно-лабораторного оборудования «Электрические аппараты» – 1 шт.; Анализатор качества электрической энергии – 1 шт.; Комплект учебно-лабораторного оборудования «Электротехнические материалы» – 1 шт.; Комплект учебно-лабораторного оборудования «Основы метрологии и электрические измерения» – 1 шт.; Комплект учебно-лабораторного оборудования «Электрическая прочность» – 1 шт.; Комплект учебно-лабораторного оборудования «Электрические измерения в системах электроснабжения» – 1 шт.; Учёт электрической энергии и моделирование типичных схем её хищения – 1 шт.; Инструментальный энергоаудит – Электрические измерения – 1 шт.; Приборный учет потребления электрической энергии – Автоматизированная система контроля и учета электроэнергии – 1 шт.; Временные быстровозводимые и демонтируемые опоры ВЛ 35-110 кВ для проведения аварийно-восстановительных работ – 4 шт.; тепловизор - 1 ;шт. Бензиновый генератор – 1 шт.;Стационарная электростанция – 3 шт. | 2,452 |
| 80 | ИА МРСК Покупка компьютерной и оргтехники, мебели в количестве 24 шт. | 0,655 |
| 81 | ИА МРСК НИОКР Исследование комплекса технических решений необходимых для осуществления технологического присоединения генерирующих установок к электрической сети 6-20кВ | 0,947 |
| 82 | ИА МРСК НИОКР Разработка унифицированных железобетонных грибовидных фундаментов повышенной долговечности для опор ВЛ 35-110кВ по ПУЭ-7 | 0,657 |
|  | Итого | **212,0** |

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

Кроме этого, в ходе проверки Исполнителем обнаружено превышение расходов по финансированию мероприятий инвестиционной программы свыше величины средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе. Действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета в необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций данных расходов, в связи с чем расходы учитываются на уровне плановых затрат. Данные по этим мероприятиям представлены в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **План, млн. руб. без НДС** | **Факт, млн. руб. без НДС** | **Отклонение   факт - план** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **(группы инвестиционных проектов)** | **млн.руб. без НДС** | **%** |
| 1 | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (ТПиР) | 133,28 | 139,59 | 6,31 | 0,05 |
| 2 | Строительство КЛ-6 кВ, ООО "ФИНАНСГРУП", г.БИЙСК, ПРОМЗОНА ОАО ПОЛИЭКС (0,499км) | 0,78 | 1,32 | 0,54 | 0,69 |
| 3 | Строительсво КТП 10/0,4 кВ, ВЛ-10кВ Л-4-16 КФХ Гребенюк А.В., ТАБУНСКИЙ Р-Н, с. ТАБУНЫ, ул. ОКТЯБРЬСКАЯ, 61 (0,234км, 0,25МВА) | 0,30 | 0,31 | 0,01 | 0,02 |
| 4 | Реконструкция ПС 35/10 кВ Санниковская (комплексная с расширением РУ 35 кВ на одну ячейку, замена силовых трансфораторов 2\*4 на 2\*10МВА) СВЭС (установка выключателей 35кВ-12шт) | 1,10 | 1,90 | 0,80 | 0,73 |
| 5 | Реконструкция СОПТ на ПС 110/35/6 кВ Горняцкая -1 комплект | 2,99 | 3,69 | 0,70 | 0,23 |
| 6 | Реконструкция ПС 110 кВ Опорная (замена маслянных выключателей 110 кВ на элегазовые - 10 шт) | 0,02 | 0,32 | 0,30 | 16,58 |
| 7 | Реконструкция ПС 35/10кВ "Сентелекская" (замена ПСН на вакуумн. выключатель - 2 шт.) | 1,72 | 7,94 | 6,22 | 3,63 |
| 8 | Реконструкция ПС 35 кВ: замена ПСН на ПС 35 кВ (ПС "Залесовская" №71, ПС "Акутихинская" №62, ПС "Черемушкинская" №73, ПС "Чинетинская" №59, ПС "Саввушинская" №48, ПС "Симоновская" №40) ПСН -7шт | 23,36 | 24,68 | 1,33 | 0,06 |
| 9 | Реконструкция ВЛ-35кВ "Целинное-Мартыново" (замена опор , замена провода, замена изоляторов) протяжённость 31,185 км | 1,00 | 12,89 | 11,89 | 11,93 |
| 10 | Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой провода и опор (ВЛ - 10 кВ Л-37-22 с.Старобелокуриха, ВЛ - 10 кВ Л-35-4 Шипуновский район, ВЛ - 10 кВ Л-2-30 Славгород-Селекционное Славгородский район, ВЛ - 10 кВ Л-8-12 Каменский район, ВЛ 10 кВ Л-97-10 - Смоленский РЭС, ВЛ-10 кВ Л-68-5 - Бийский РЭС, ВЛ-10 кВ №1-9 с.Саввушка, ВЛ-10 кВ № 42-18 - Петропавловский РЭС ) (37,355км; 0,6МВА) | 3,99 | 9,52 | 5,53 | 1,39 |
| 11 | Реконструкция ВЛ 110 кВ Горняк-Змеиногорск, замена грозотроса | 1,99 | 4,00 | 2,00 | 1,00 |
| 12 | Реконструкция зданий и сооружений (Административное здание, литер А, А1,Б г. Барнаул, ул. Кулагина, 16) (реконструкция водопровода, канализации, тепловых сетей) | 0,90 | 4,13 | 3,23 | 3,60 |
| 13 | Модернизация системы специальной автоматики отключения нагрузки САОН (ИУ САОН: ПС-110 кВ Гоньба, ПС-110 кВ ГПП-4, ПС-110 кВ Юго-Западная, ПС-110 кВ Западная; Установка канальной аппаратуры для приема команд САОН и организации каналов ММОИ, мультиплексор - ПС-110 кВ ГПП-4) | 19,78 | 21,85 | 2,08 | 0,11 |
| 14 | Дооборудование с целью модернизации системы коллективного отображения информации для Центра управления сетями филиала | 5,08 | 5,68 | 0,59 | 0,12 |
| 15 | Модернизация диспетчерской и технологической сети радиосвязи на базе цифрового оборудования (Система радиосвязи производственное отделение БЭС, Алтайского РЭС, Быстроистокского РЭС, Куяганского УЭС, Петропавловского РЭС, Смоленского РЭС, Советского РЭС, Солонешенского УЭС ) | 7,04 | 14,75 | 7,71 | 1,09 |
| 16 | Реконструкция ПС110/6 кВ "Северная",заменавыключателей на элегазовые -3шт, установка тр-ров 2\*16 МВА. | 39,67 | 103,83 | 64,15 | 1,62 |
| 17 | Реконструкция ПС 110 кВ Сиреневая ( Перевод питания с ВЛ 110 кВ Барнаульская ТЭЦ - 3 - 110/35/6 кВ Подгорная с отпайками (ВЛ ТП045, ТП-46) на ВЛ 110 кВ Барнаульская ТЭЦ - 3 - Власиха (ВЛ ТВ -43, ВЛ ТВ-44),протяж. 1,000 км | 1,57 | 2,32 | 0,74 | 0,47 |
| 18 | Покупка бригадных автомобилей (АЭ) - 57 ед.: бригадный автомобиль для службы ВЛ на шасси – 1 шт.; автомобиль (бригадный) со двоенной кабиной, бортовой, тент (для перевозки бригады, материалов и оборудования) – 12 шт.; бригадный автомобиль - 44 шт. | 4,75 | 17,34 | 12,59 | 2,65 |
| 19 | Покупка электролаборатории и прочей спецтехники (АЭ) - 8 ед. : Грузовой автомобиль с КМУ на шасси (6х6) для транспортировки прицепа с ГНБ и перевозки насосно-смесительного узла - 4 шт.; Мастерская передвижная на шасси – 2 шт.; АГП – 2 шт. | 8,92 | 37,53 | 28,61 | 3,21 |
|  | **Итого** | **258,24** | **413,59** | **155,35** |  |

В соответствии с п.32, п. 87 Основ ценообразования № 1178 при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе: 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.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью** | **Объем планируемого финансирования, млн. руб. (без НДС)** | **Объем фактического финансирования, млн. руб. (без НДС)** | **Отклонение, млн. руб. (без НДС)** |
| до 15 кВт включительно (новое строительство) | 60,97 | 119,86 | 58,90 |
| до 150 кВт включительно (новое строительство) | 0 | 17,41 | 17,41 |
| **Итого, подлежит включению** |  |  | **76,30** |

По результатам анализа исполнения инвестиционной программы   
ПАО «МРСК Сибири» в части филиала «Алтайэнерго» Исполнитель отмечает, что недостижение показателей утвержденного плана по использованию собственных тарифных источников, учтенных регулирующим органом при принятии тарифно-балансовых решений и предназначенных для целей финансирования инвестиционной программы, обусловлено как недофинансированием инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной инвестиционной программы, так и финансированием новых инвестиционных проектов. Кроме этого, Исполнителем обнаружено превышение расходов на выполнение мероприятий инвестиционной программы свыше величины средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе. Данный факт, в соответствии с позицией ФАС России, изложенной в письме от 20.04.2018 № ИА/28440/18, считается, как нецелевое использование инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) и действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета в необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций таких расходов.

Исполнитель отмечает, что в рамках тарифно-балансовых решений на 2018 год величина корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2017 года (в соответствии с экспертным заключением Управления по тарифам) не учитывалась.

На основе отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 2017 год Исполнителем сформирована величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы за 2017 год, а также результаты оценки приведены ниже.

| **№ п/п** | **Наименование группы объектов** | **Обозначение** | **Объем финансирования, млн. руб. без НДС** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2017 году |  | 1 586,70 |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 1 195,10 |
| 3 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  | 1 139,30 |
| 4 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено превышение фактического финансирования над плановым финансированием, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 155,35 |
| 5 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, отсутствующие в инвестиционной программе, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 212,00 |
| 6 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 499,45 |
| 7 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно (новое строительство), предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 58,90 |
| 8 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт (включительно), предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  | 17,41 |
| 9 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  | 848,25 |

В связи с большим отклонением фактического финансирования инвестиционной программы над плановым уровнем, расчет величины корректировки по формуле Методических указаний № 228-э дает отрицательный результат. Однако положениями пункта 32 Основ ценообразования № 1178 указывается на необходимость корректировки в случае, если инвестиционные проекты не были реализованы или были исключены без замещения. Также, согласно положениям данного пункта, следует, что средства на реализацию этих проектов «исключаются» из НВВ.

Исполнитель, отмечает, что фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного инвестиционной программой от 30.12.2016, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) составил 499,45 млн. руб. (без НДС).

Управлением по тарифам выявлено, что при реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» не профинансирован ряд инвестиционных проектов/мероприятий 2017 года, предусмотренных инвестиционной программой, утвержденной 28.12.2017, на общую сумму 18,644 млн. руб. без НДС.

Сложившееся отклонение объема финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено неисполнение обусловлено замещением ряда проектов при корректировке ИПР, которая утверждена приказом от 28.12.2017, однако, замещение и корректировка проектов инвестиционной программы в соответствии с действующим законодательством должна быть экономически обоснована и подтверждаться документами, позволяющими оценить причину, стоимость, сроки вносимых изменений. По мнению Исполнителя филиалом достаточный объем материалов в Управление по тарифам не представлен.

На основании изложенного, в целях минимизации риска отрицательной корректировки НВВ по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы в следующем году Исполнитель рекомендует:

* проводить своевременную корректировку параметров инвестиционной программы;
* усилить контроль за соблюдением графиков реализации инвестиционных проектов;
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии приложить документы, подтверждающие факт финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам:
* копии платежных поручений со статусом «Оплачено»;
* выписки из оборотно-сальдовой ведомости по счету (в т.ч в случае выполнения работ хоз. способом);
* акты о приемке выполненных работ (по форме КС-2);
* справка о стоимости выполненных работ (по форме КС-3);
* товарные накладные;
* справки по распределению косвенных затрат.
* в составе заявки об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии дополнительно прикладывать 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 дополнительно прикладывать 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.

### Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг

Согласно п.8 Основ ценообразования № 1178 в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, регулирующие органы ежегодно корректируют необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Решением управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 31.10.2012 №143 (в ред. от 24.12.2014 № 651) утверждены плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг для филиала «Алтайэнерго» на долгосрочный период регулирования 2012-2017 гг.

На 2017 год показатель уровня надежности оказываемых услуг установлен в размере 0,0514, показатель уровня качества оказываемых услуг – 1,0102.

В соответствии с п.14 Положения «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (ПП РФ от 31.12.2009 №1220), в Управление по тарифам письмами от 30.03.2018 №1.1/12/4098-исх, от 10.04.2018 № 1.1/12/4610-исх предоставлены отчетные данные по фактическим значениям показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2017 год.

Фактические показатели уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2017 год составили 0,02015 и 0,9242 соответственно. Плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг достигнуто со значительным улучшением, плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг - достигнуто.

Корректировка необходимой валовой выручки филиала «Алтайэнерго» за 2017 год произведена на основании:

* обобщенного коэффициента (Коб) в размере 0,65;
* максимального процента корректировки (Пкор.) в размере 2%;
* расчетного понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (КНК) в размере 0,013 (0,65\*2%);
* НВВ без учета оплаты потерь и ТСО, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (Решение от 12.07.2017 № 79), в размере 5 632 088,6 тыс. руб.

Сумма корректировки НВВ на 2019 год с учетом выполнения плановых показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2017 год по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» составила 73 217,2 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Во исполнение требований действующего законодательства, решением управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 31.10.2012 № 143 для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» были приняты следующие показатели надежности и качества:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Год | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
| 2017 | 0,0514 | 1,0102 |

Экспертами управления по тарифам проведен анализ представленных материалов и проведено сравнение плановых и фактических данных за 2017 год.

1. **Показатель уровня надежности оказываемых услуг.**

Уровень надежности оказываемых услуг потребителям услуг определяется продолжительностью прекращений передачи электрической энергии в отношении потребителей услуг электросетевой организации в течение расчетного периода регулирования.

Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования () определяется по формуле:

,

где  - фактическая суммарная продолжительность всех прекращений передачи электрической энергии в отношении потребителей услуг за расчетный период регулирования, ч;

 - максимальное за расчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, в том числе принятых в опытно-промышленную эксплуатацию, шт.

Пп = 6134,35 / 372 922 = 0,0164

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Значение показателя:** | | |
| **План 2017 года** | **Факт 2017 года** | **Факт 2017 года, принятый Управления по тарифам** |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп) | 0,0514 | 0,0164 | 0,0164 |

Плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг (Пп) – достигнуто, *Кнад = 0* (0,0522\*(1-29%) > 0,00164 ≤ 0,0522 (1+29%); 0,0371 > 0,00164 ≤ 0,0673

1. **Показатель уровня качества оказываемых услуг.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Значение показателя:** | | |
| **План 2017 года** | **Факт 2017 года** | **Факт 2017 года, принятый Управления по тарифам** |
| Показатель качества обслуживания потребителей услуг ТСО (Птсо) | 1,0102 | 0,9242 | 0,9858 |

Плановое значение показателя качества обслуживания потребителей услуг (Птсо) – достигнуто, *Ккач* = 0 (1,0102\*(1-28%) < 0,9858 ≤ 1,0102 (1+28%); 0,7273 < 0,9858 ≤ 1,2931

Сводные значения уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг представлены в таблице.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п. п.** | **Наименование показателя** | **Значение показателя:** | | |
| **План 2017 года** | **Факт 2017 года** | **Факт 2017 года, принятый Управления по тарифам** |
| 1 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп) | 0,0514 | 0,0164 | 0,0164 |
| 2 | Показатель качества обслуживания потребителей услуг ТСО (Птсо) | 0,0102 | 1,9242 | 1,9858 |

Плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг (Пп) – достигнуто.

Плановое значение показателя качества обслуживания потребителей услуг (Птсо) – достигнуто.

Таким образом, обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в 2017 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования составляет:

*Коб 2017* = 0,75 × *Кнад* + 0,25 × *Ккач1* + 0,1× *Ккач2* = 0,75 × 0 + 0,25 × 0 = 0.

Во исполнение пункта 2 Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», на официальном сайте Управления по тарифам размещена информация о принятых фактических значениях показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2017 год.

Размер корректировки НВВ с учетом надежности и качества услуг принимается Управлением по тарифам в нулевом размере.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В целях проверки обоснованности принятого Управлением по тарифам и заявленного филиалом ПАО «МРСК Сибири»-«Алтайэнерго» уровня величины корректировки валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг на 2019 г. Исполнителем выполнен альтернативный расчет в соответствии с положениями пункта 5 Методических указаний № 254-э/1 от 26.01.2010.

Согласно п. 5 Методических указаний № 254-э/1 расчет понижающего коэффициента производится путем умножения обобщенного показателя надежности и качества оказываемых услуг и максимального процента корректировки.

Согласно пункту 5 Методических указаний № 254-э/1 понижающий (повышающий) коэффициент определяется как произведение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг и максимального процента корректировки, который в соответствии с указанным пунктом составляет:

для 2011 года: base_1_106840_32772 = 0,5%;

для 2012 года: base_1_106840_32773 = 1%;

начиная с 2013 года: base_1_106840_32774 = 2%.

Таким образом, для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» максимальный процент корректировки для 2017 года составит 2%.

Принимая во внимание, что для филиала «Алтайэнерго» прошлый долгосрочный период начинался с 2012 по 2017 гг., значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг определяется в соответствии с пунктом 5.3 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

base_1_220786_32815,

где:

base_1_220786_32816, base_1_220786_32817 и base_1_220786_32818 - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

base_1_220786_32819, base_1_220786_32820 и base_1_220786_32821;

На основании информации, представленной филиалам о показателях надежности и качества письмом от 10.04.2018 № 1.1/12/4610-исх (форма 4.1) исполнителем произведен расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества.

Коб = 0,65\*1+0,25\*0+0,1\*0 = 0,65

Величина повышающего коэффициента, определенного Исполнителем по пункту 5 Методических указаний №254-э/1 составила:

КНК = 0,65\*2% = 0,013

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом достигнутого уровня надежности и качества оказываемых услуг составляет:

5 632 088,6 тыс. руб.\*0,013 = 73 217,15 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что при определении коэффициента достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг Управлением по тарифам допущена ошибка, верное значение *Кнад = 1* (0,0522\*(1-29%) > 0,00164).

С учетом вышеизложенного Исполнителем определен размер корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в размере 73 217,15 тыс. руб., что соответствует уровню, заявленному филиалом «Алтайэнерго».

### Анализ величины расходов, определяемых в соответствии с п. 7 Основ ценообразования № 1178

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.

* + 1. **Доходы, возникшие вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления, за 2017 год**

В соответствии с п. 81 Основ ценообразования №1178, дополнительные доходы, возникшие у территориальной сетевой организации вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, подлежат исключению из необходимой валовой выручки, рассчитываемой на следующий расчетный период регулирования.

Под дополнительными доходами в настоящем пункте понимается величина, равная произведению выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии и разницы между ценой, применяемой в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 ( далее - основные положения), для определения стоимости объемов бездоговорного потребления электрической энергии, уменьшенной на величину составляющей, отражающей стоимость услуг по передаче электрической энергии, и ценой, по которой указанная территориальная сетевая организация приобретала электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в тот же расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

Согласно п. 196 основных положений, объем бездоговорного потребления электрической энергии определяется расчетным способом за период времени, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление электрической энергии, но не более чем за 1 год, исходя из величины допустимой длительной токовой нагрузки каждого вводного провода (кабеля).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Определение объема бездоговорного потребления электрической энергии расчетным способом имеет целью защитить интересы добросовестно действующих сетевых организаций, предупреждение и пресечение бездоговорного потребления ресурсов со стороны недобросовестных потребителей.

Стоимость электрической энергии определяется исходя из цен (тарифов), указанных в разделе IV (пункт 84).

На основании актов о неучтенном потреблении, решений судебных органов филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» произведен расчет сумм дополнительного дохода (убытка) по бездоговорному потреблению электрической энергии за 2017 год.

В соответствии с выполненным расчетом убыток по бездоговорному потреблению электрической энергии за 2017 год составил 91,3 тыс. руб. (без НДС).

В обоснование понесенных расходов филиал представил:

- пояснительную записку по дополнительно полученным доходам, возникшим вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления за 2017 год;

- расчет цены на покупку электроэнергии с целью компенсации потерь за 2017 год (руб/МВт\*ч);

- расчет средневзвешенной нерегулируемой цены электрической энергии (мощности), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен первой ценовой категории, расчет платы за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям по Алтайскому краю за январь-декабрь 2017 года;

* расчет сумм дополнительного дохода (убытка) по бездоговорному потреблению электрической энергии за 2017 год по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго»;
* пояснения к составленным актам бездоговорного потребления электроэнергии и расчету стоимости по выявленным объемам за 2017 год;
* акт о неучтенном (бездоговорном) потреблении электроэнергии, расчет стоимости и объема бездоговорного потребления к акту, чек-ордер, платежное поручение, акт допуска в эксплуатацию/проверки расчетного прибора учета электроэнергии \_ Сафронова Е.С.;
* акт о неучтенном (бездоговорном) потреблении электроэнергии, расчет стоимости и объема бездоговорного потребления к акту, чек-ордер, платежное поручение, акт ограничения режима потребления электрической энергии, обходной листок (акт снятия показаний) \_Богданова Л.А.;
* акт о неучтенном (бездоговорном) потреблении электроэнергии, расчет стоимости и объема бездоговорного потребления к акту, талон-уведомление, обходной листок (акт снятия показаний) \_ Гуляев Н.В.;
* акт о неучтенном (бездоговорном) потреблении электроэнергии, расчет стоимости и объема бездоговорного потребления к акту, талон-уведомление, заявление, акт допуска в эксплуатацию/проверки расчетных приборов учета электроэнергии, заявка на введение ограничения режима потребления эл. эн., акт ограничения режима потребления эл. эн., акт разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон, постановление суда Александрова Н.А.;
* акт о неучтенном (бездоговорном) потреблении электроэнергии, расчет стоимости и объема бездоговорного потребления к акту, акт ограничения режима потребления эл. эн., талон-уведомление, письмо ОМВД РФ по Красногорскому району \_ Губин А.Г.;
* акт о неучтенном (бездоговорном) потреблении электроэнергии, расчет стоимости и объема бездоговорного потребления к акту, решение районного суда с. Шелаболиха, акт ограничения режима потребления электрической энергии, \_ Антонов М.В.;
* акт о неучтенном (бездоговорном) потреблении электроэнергии, расчет стоимости и объема бездоговорного потребления к акту, решение арбитражного суда АК \_ МБУК НКО.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с выполненным расчетом Управлением по тарифам убыток по бездоговорному потреблению электрической энергии за 2017 год составил 89,01 тыс. руб. (без НДС).

Суммы ранее признанных затрат в части потерь электроэнергии при выявлении бездоговорного потребления не корректируются.

Расчет сумм дополнительного дохода (убытка) по бездоговорному потреблению электрической энергии за 2017 год по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» представлен в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Потребители** | **№ акта, дата** | **Объем, кВтч** | **Уровень напряжения/ коэф. по населению** | **Дополнительная выручка/убыток (+,-), руб. (гр.12\*гр.5/1000)** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **Физические лица** |  | **136 935,0** |  | **- 107 477,4** |
| Сафонова Е.С. | №3 от 01.03.2017 | 8 175,0 | нн | - 7 884,4 |
| Богданова Л.А. | № 22-4-05-00286 от 12.05.2017 | 5 132,0 | нн | - 4 700,1 |
| Гуляев Н.В. | № 22-4-03-00238 от 21.10.2017 | 36 058,18 | нн | - 2 580,0 |
| Александрова Н.А. | № 22-4-03-00177 от 17.11.2017 | 4 276,8 | нн | - 125,5 |
| Губин А.Г. | № 22-4-02-01242 от 11.12.2017 | 12 241,2 | нн | -12 226,6 |
| Антонов М.В. | № 22-4-07-01656 от 20.04.2016 | 71 051,9 | нн | - 79 960,8 |
| **Юридические лица** |  | **38 491,2** |  | **16 173,8** |
| Муниципальное бюджетное учреждение культуры НКО | № 22-4-07-00008 от 24.12.2014 | 38 491,2 | нн | 16 173,8 |
| **ИТОГО** |  | **175 426,2** |  | **- 91 303,55** |

Согласно п. 196  Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 объем бездоговорного потребления электрической энергии определяется расчетным способом, предусмотренным [пунктом 2](#sub_4274) приложения № 3, за период времени, в течение которого осуществлялось бездоговорное потребление электрической энергии, но не более чем за 1 год.

По данным, представленным в Управление по тарифам доход от выявленного бездоговорного потребления составляет 650,033 тыс. руб. с НДС и 550,875 тыс. руб. без НДС.

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 Управлением по тарифам включены в расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год недополученные доходы от выявленного бездоговорного потребления в размере 89,01 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с положениями постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, для определения стоимости объемов бездоговорного потребления электрической энергии, уменьшенной на величину составляющей, отражающей стоимость услуг по передаче электрической энергии, и ценой, по которой указанная территориальная сетевая организация приобретала электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в тот же расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

В целях проверки обоснованности принятого Управлением по тарифам и заявленной ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» величины дохода от бездоговорного потребления электрической энергии за 2017 год Исполнителем выполнен альтернативный расчет фактического уровня доходов по статье в соответствии с представленными актами о неучтенном (бездоговорном) потреблении электроэнергии.

| № п/п | Потребители | № акта, дата | Объем, кВтч | Тариф передачи, руб/МВтч | Тариф оплаты потерь, руб/МВтч | Разница в тарифах, руб/МВтч (гр.9-гр.5-гр.6) | Дополнительная выручка/убыток (+,-), руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | **Физические лица** |  | **136 935,0** |  |  |  | **- 107 477,4** |
| 1 | Сафронова Екатерина Сергеевна | № 3 01.03.2017 | 8 175,0 | 1 511,600 | 1 910,480 | - 964,45 | - 7 884,4 |
| 2 | Богданова Людмила Александровна | № 22-4-05-00286 12.05.2017 | 5 132,0 | 1 511,600 | 1 861,870 | - 915,84 | - 4 700,1 |
| 3 | Гуляев Николай Владимирович | № 22-4-03-00238 21.10.2017 | 36 058,18 | 1 466,450 | 2 140,010 | - 71,55 | - 2 580,0 |
| 4 | Александрова Надежда Александровна | № 22-4-03-00177 17.11.2017 | 4 276,8 | 1 466,450 | 2 169,360 | - 29,35 | - 125,5 |
| 5 | Губин Александр Геннадьевич | № 22-4-02-01242 11.12.2017 | 12 241,2 | 1 466,450 | 2 066,260 | - 998,81 | - 12 226,6 |
| 6 | Антонов Михаил Владимирович | № 22-4-07-01656 20.04.2016 | 71 051,9 | 1 392,821 | 2 020,700 | - 1 125,39 | - 79 960,8 |
|  | **Юридические лица** |  | **38 491,2** |  |  |  | **16 173,8** |
| 7 | МБУК "Научногородокское клубное объединение" (МБУК НКО) | № 22-4-07-00008 24.12.2014 | 38 491,2 | 2 500,00 | 1 800,143 | 420,20 | 16 173,8 |
|  | **ИТОГО** | | **175 426,2** |  |  |  | **- 91 303,55** |

С учетом ИПЦ на 2018, 2019 гг. сумма, подлежащая включению в НВВ филиала «Алтайэнерго» на 2019 год в соответствии с действующим законодательством (п. 7 Основ ценообразования № 1178) составляет 98,08 тыс. руб.

* + 1. **Расходы ТСО на оплату транзита**

В соответствии с п. 48 Методических указаний № 20-э/2, передача электрической энергии из сетей территориальной сетевой организации, расположенной в одном субъекте Российской Федерации, в сеть территориальной сетевой организации, расположенной в другом субъекте Российской Федерации (далее - транзит), учитывается при установлении тарифов на передачу электрической энергии обоих сетевых организаций, если по итогам предыдущего периода регулирования из сетей одной из сетевых организаций (первая сетевая организация) в сеть другой (вторая сетевая организация) была передана электрическая энергия в большем объеме, чем было передано в ее сети. При этом вторая сетевая организация является плательщиком за транзит (организация-плательщик), а первая сетевая организация является получателем за транзит (организация-получатель).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Согласно информации представленной филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» письмом от 09.02.2018 № 30-11/ИП/313 в 2017 году в сети филиала «Алтайэнерго» осуществлялся отпуск электроэнергии в сети филиала ПАО «МРСК Сибири»- «Горно-Алтайские электрические сети» в объеме 523 964,67 тыс. кВт\*ч, в сети ПАО «Новосибирскэнерго» - 61 130 тыс. кВт\*ч, и филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС» - 8 771 тыс. кВт\*ч

Таким образом, из необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» на 2019 год исключаются Управлением по тарифам затраты на оплату транзита из сетей ПАО «Новосибирскэнерго» и филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго РЭС» и исключены расходы на оплату транзита из сетей филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» филиалом ПАО «МРСК Сибири»- «Горно-Алтайские электрические сети».

Поскольку потребление Республики Алтай, Новосибирской и Кемеровской областей не является энергопотреблением Алтайского края данный объем не учитывается при формировании сводного прогнозного баланса как объем покупки электрической энергии (формы 9, 10 Приказа ФСТ России 53-э/1) филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» фактически осуществляет услуги по передаче, как для потребителей Алтайского края (ТСО Алтайского края), так и для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети», а также является получателем услуги по передаче электрической энергии из сетей Кемеровской и Новосибирской области.

Расходы территориальной сетевой организации-плательщика на оплату транзита включаются в экономически обоснованные расходы, учитываемые при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для иных потребителей ее услуг. Доходы от предоставления транзита по сетям сетевой организации-получателя и доходы от услуг по передаче электрической энергии, предоставляемых ею иным потребителям, должны суммарно обеспечивать ее необходимую валовую выручку.

Затраты на 2019 год филиала ПАО «МРСК Сибири» на осуществление транзита приняты управлением по тарифам в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Поступило из сетей «Алтайэнерго»** | **Экономически обоснованные тарифы рассчитанные по п. 48-52 МУ 20-э/2, руб./кВтч** | | **Объем транзита, кВтч** | | **Итого сумма, тыс. руб.** |
|  |  | ВН | СН1 | ВН | СН1 |  |
| 1 | «Кузбассэнерго РЭС» | | | | | |
|  | 1 п/г 2017 | 0,34588 |  | 466 923 |  | 2 933,27 |
|  | 2 п/г 2017 | 0,33375 |  | 8 304 945 |  |
| 2 | ПАО «Новосибирскэнерго» | | | | | |
|  | 1 п/г 2017 | 0,34588 |  | 38 675 670 |  | 20 871,44 |
|  | 2 п/г 2017 | 0,33375 |  | 22 454 839 |  |
| 3 | «Горно-Алтайские электрические сети» | | | | | |
|  | 1 п/г 2017 | 0,34588 |  | 262 762 183 |  | 178 060,51 |
|  | 2 п/г 2017 | 0,33375 |  | 261 202 489 |  |
|  |  |  | | | | ***201 865,23*** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Управлением по тарифам в экспертном заключении № 0053/11/2018 представлен расчет суммы расходов филиала «Алтайэнерго» на транзит в электрические сети других ТСО, владеющих электросетевыми объектами на праве собственности в других регионах Российской Федерации (Новосибирская область, Кемеровская область, Республика Алтай. Данный расчет сформирован, по мнению Управления по тарифам, исходя из тарифов, рассчитанных в соответствии с п.п. 48-52 Методических указаний № 20э/2 и объемов транзита электрической энергии. Расчет тарифов в указанном экспертном заключении отсутствует.

Тарифы участвующие в расчете утверждены решениями Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 29.12.2016 №686 и от 30.08.2017 № 123 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям на территории Алтайского края на 2015-2019гг» применяемые на территории Алтайского края.

Исполнитель провел анализ опубликованных на официальном интернет-портале правовой информации решений Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов действующих в периоде регулирования - 2019 год, согласно которому установил, что тарифы для взаиморасчетов между регионам, действующие на территории Новосибирской области, Кемеровской области и Республики Алтай отсутствуют.

Согласно п. 29 Основ ценообразования № 1178 при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию.

Государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках, в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ (статья 23.1).

Кроме того, в соответствии с п. 10 Основ ценообразования № 1178 регулируемые цены (тарифы) и предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на розничных рынках и на услуги, оказываемые на розничных рынках электрической энергии (мощности) устанавливаются соответственно органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в целях обеспечения равенства указанных регулируемых цен (тарифов) и предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации при наличии согласования между высшими должностными лицами субъектов Российской Федерации в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность).

На основании вышеизложенного, Исполнитель обоснованно полагает, что определение Управлением по тарифам суммы фактических значений расходов на осуществление транзита в указанные регионы по тарифам, действующим только на территории Алтайского края является нарушением положений статьи 23.1 федерального закона 35-ФЗ и пунктов 10, 29 Основ ценообразования № 1178, что также указано в решении ФАС России от 16.11.2016 № СП/78936/16.

Однако, Исполнитель отмечает, что существует прецедент разбирательства по данной статье затрат, сложившихся по итогам 2014 года в судебных инстанциях (Постановление от 27.09.2017 № 09АП-31009/2017), где предписано Девятым Арбитражным Апелляционным Судом отменить решение Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 16.11.2016 № СП/78936/16 в части статьи расходов на оплату транзита в Республику Алтай.

Анализируя транзит в другой регион, эксперт Управления по тарифам приводит следующую последовательность требований действующего законодательства и выводов:

1. Потребление Республики Алтай, Новосибирской и Кемеровской областей не является энергопотреблением Алтайского края, поэтому данный объем перетоков не учитывается при формировании сводного прогнозного баланса как объем покупки электрической энергии.
2. В соответствии с требованиями п. 48 Методических указаний №20-э/2, передача электрической энергии из сетей ТСО, расположенной в одном субъекте РФ, учитывается при установлении тарифов на передачу обеих сетевых организаций. При этом одна из сетевых организаций (имеющая положительный сальдо-переток в сеть) является плательщиком за транзит, а другая – получателем за транзит.

Расходы ТСО на оплату транзита включаются в ее экономически обоснованные расходы, а доходы от предоставления транзита и оказания услуг по передаче иным потребителям должны обеспечивать ТСО ее суммарный размер НВВ.

1. В соответствии с п. 7 Основ ценообразования № 1178 эксперт Управления по тарифам исключает из товарной выручки на 2019 год величину рассчитанных расходов филиала «Алтайэнерго» на осуществление транзита в смежные регионы в сумме 201 865,23 тыс. руб., фиксируя их как экономически необоснованные расходы филиала (расчет произведен по п.48-52 МУ №20-э/2). Размер аналогичного снижения НВВ на 2018 год составляет 171 014,12 тыс. руб.

С учетом проведенного анализа действующего законодательства в сфере государственного регулирования тарифов, а также мотивировочной части судебных решений по делу №А40-8063/17 следует отметить следующее.

1. П. 48 Методических указаний №20-э/2, прямо предусматривает необходимость учитывать расходы ТСО-плательщика на оплату транзита в экономически обоснованных расходах, учитываемых при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для иных потребителей ее услуг. При этом доходы от предоставления транзита по сетям ТСО-получателя и доходы от услуг по передаче электрической энергии, предоставляемых ею иным потребителям, должны суммарно обеспечивать ее необходимую валовую выручку. Уменьшение НВВ филиала «Алтайэнерго» на размер расчетных расходов на передачу в адрес ТСО других регионов не предусмотрено положениями указанного пункта Методических указаний №20-э/2.
2. Аналогично, п. 7 Основ ценообразования № 1178 предусматривает закрытый список оснований, по которым органом регулирования принимается решение об исключении из НВВ экономически необоснованных расходов. Такими основаниями являются, в частности, расходы, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности, а также учтенные расходы, но не понесенные регулируемой организации. Ни одно из указанных оснований не относится к вопросу расходов на транзит электрической энергии в смежные регионы. Более того, Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов исключает часть расходов, которые уже приняты Управлением по тарифам как экономически обоснованные расходы по регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии. Исполнитель считает, что ссылка Управления по тарифам на п. 7 Основ ценообразования № 1178 носит условный характер, максимально расширительный, позволяя Управлению по тарифам трактовать характер расходов как экономически необоснованный. При этом в силу требований п. 36 и 41 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года № 863, филиал «Алтайэнерго» не вправе отказаться от оказания услуг по передаче электрической энергии в адрес смежной сетевой организации, в том числе в смежные регионы.
3. Указание в мотивировочной части решения 9ААС в Постановлении №09АП-31009/2017 от 27.09.2017 года по делу №А40-8063/17 на требования Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» о необходимости соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии во взаимосвязи с тезисом о расходах сетевой организации одного региона, производимых для потребителей другого региона, также носит максимально расширительный и «искажающий» характер. Вывод суда о том, что понесенные расходы сетевой организации Алтайского края по передаче энергии в интересах потребителей Республики Алтай, не должны быть оплачены потребителями Алтайского края, противоречит технологическому устройству Единой энергетической системы России с наличием межсистемных перетоков, а также противоречит порядку учета аналогичных по сути расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

Исполнитель считает возможным предложить следующие механизмы и пути разрешения сложившейся ситуации, связанной с исключением органом регулирования расходов на транзит в смежные регионы.

1. Рассмотреть возможность понуждения Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов и органов тарифного регулирования смежных регионов об исполнении обязательств в натуре в части согласования и подписания данными органами регулирования соглашения о согласовании размеров НВВ по объемам транзита. Таким образом, процесс примет официальную сторону, расходы на содержание сетей филиала «Алтайэнерго», по которым осуществляется транзит в смежные регионы, могут быть расценены как экономически обоснованные.
2. Образование ПАО «МРСК Сибири» отдельного юридического лица, передача данному Обществу на баланс отдельных электросетевых объектов, участвующих в процессе транзита электрической энергии на стороне филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети», понуждение Комитета по тарифам Республики Алтай об утверждении НВВ на транзит вновь образованного Общества и установлении индивидуального тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии для пары сетевых организаций, при этом ТСО-получатель за транзит будет филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго». Таким образом, оказание услуг по транзиту будет производиться не в рамках одного юридического лица ПАО «МРСК Сибири».
3. Пересмотреть в учетной политике ПАО «МРСК Сибири» порядок распределения по филиалам косвенных расходов на регулируемые виды деятельности с тем, чтобы итоговое распределение на филиал «Алтайэнерго» увеличилось. Таким образом, будет обеспечена «косвенная компенсация» решений Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов об исключении расходов на транзит в смежные регионы.

### Анализ величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, в том числе по периодам регулирования, относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования

В соответствии с п. 7 Методических указаний № 228-э при определении планируемых значений параметров расчета тарифов учитывается также изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания роста тарифов, устанавливаемое регулирующими органами.

Согласно п. 39 Методических указаний № 228-э органы регулирования вправе перераспределять необходимую валовую выручку организации между годами в пределах одного долгосрочного периода. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, определяется органами регулирования. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания необходимой валовой выручки, в последний год долгосрочного периода регулирования, определяется по формуле:

,

где:

N - количество лет в текущем долгосрочном периоде регулирования;

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания тарифов;

НДj - норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, установленная на год j.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложений по корректировке НВВ на 2019 год филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» не заявлена величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

По результатам проведенного Управлением по тарифам анализа деятельности филиала «Алтайэнерго» величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов регулирующим органом в тарифах на 2019 год не учтена.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, определяемая в соответствии с положениями Методических указаний № 228-э в тарифах на 2019 год не учтена и филиалом «Алтайэнерго» в составе предложений по корректировке НВВ на 2019 год не направлялась, таким образом Исполнитель делает вывод, что размер сглаживания, определенный в периоде регулирования 2012-2017 гг., возмещен филиалу органом регулирования в первом долгосрочном периоде регулирования.

### Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», учтенных Управлением по тарифам при определении необходимой валовой выручки на 2019 год

Обобщенные данные анализа обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», проведенных Управлением по тарифам при определении необходимой валовой выручки на 2019 год, представлены в таблице.

| **Наименование показателя** | **Филиал ПАО "МРСК Сибири"-"Алтайэнерго", тыс. руб.** | **Управление по тарифам, тыс. руб.** | **Исполнитель,**  **тыс. руб.** | **в т.ч. расходы необоснованно неучтенные регулятором, тыс. руб.** | **риск изъятия расходов, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **Корректировки необходимой валовой выручки** | **1 248 823,93** | **144 494,46** | **66 823,34** | **194 576,95** | **508 154,44** |
| корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | 200 689,10 | 202 541,46 | -1 594,10 |  | 204 135,57 |
| корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра | 486 970,83 | 151 056,64 | 50 961,6 |  | 100 095,05 |
| корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности | 0,00 | -197 307,70 | -75 966,09 | 121 341,62 |  |
| корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом экономии от снижения технологических потерь | 296 275,40 | 296 275,41 | 173 093,04 |  | 123 182,37 |
| корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) ИП | 191 580,10 | -24 058,11 | -24 058,11 |  |  |
| корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг | 73 217,20 | 0,00 | 73 217,20 | 73 217,20 |  |
| корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения фактических цен покупки технологических потерь | 0,00 | -82 237,03 | - 162 978,49 |  | 80 741,46 |
| п. 7 Основ ценообразования № 1178 | 91,30 | -201 776,22 | 98,08 | 9,07 |  |
| Стоимость транзита в Республику Алтай | 0,00 | -201 865,23 | 0,00 |  |  |
| Доходы от бездоговорного потребления по факту 2017 г. | 91,30 | 89,01 | 98,08 | 9,07 |  |

Обобщая изложенную выше информацию, Исполнитель отмечает, что Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов:

* при определении корректировки операционных расходов, включаемой в необходимую валовую выручку регулируемой организации – не использована в расчетах формула, предусмотренная п. 19 Методических указаний № 228-э;
* по ряду статей, принятых Управлением по тарифам в корректировке неподконтрольных расходов расчет, противоречит нормативным актам и предписаниям ФАС России: «Выпадающие доходы по технологическому присоединению»; «Налог на прибыль»; «Отчисления на социальные нужды». Недостаточную документальную обоснованность заявленного филиалом «Алтайэнерго» уровня: «аренда земли» («Экспертиза обоснованности определения величины корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений неподконтрольных расходов»);
* расчет корректировки по доходам от осуществления регулируемой деятельности филиала «Алтайэнерго» выполнен Управлением по тарифам исходя из суммарной НВВ филиала с учетом оплаты услуг на передачу электрической энергии по ставке на содержание и компенсацию потерь, что противоречит требованиям формулы в п. 42 Методических указаний № 228-э. («Экспертиза обоснованности определения величины корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности»);
* По результатам выполненного анализа экономической обоснованности Исполнитель отмечает, наличие риска пересмотра формирования регулирующим органом величины корректировки НВВ при потенциальном пересмотре исполнения ИПР за 2017 год пообъектно по мероприятиям, указанным в утвержденной ИПР приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1471, а не скорректированной ИПР, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2017 № 30@ («Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы»).

В связи с вышеуказанным, по мнению Исполнителя, величина недоучтенных расходов (в составе корректировок необходимой валовой выручки) со стороны Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов на 2019 год составила 194 576,95 тыс. руб.

Также существует риск пересмотра корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы с учетом позиции ФАС России с учетом проведения пообъектоного анализа исполнения ИПР в соответствии с данными утвержденной инвестиционной программы на момент установления тарифов регулируемой организации.

Необходимо обратить внимание, также на изъятие Управлением по тарифам расходов филиала «Алтайэнерго» на оплату транзита в другой регион в размере   
201 865,23 тыс. руб., которые могут быть признаны правомерными в Судебных инстанциях (прецедент - Постановление от 27.09.2017 № 09АП-31009/2017).

### Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 2017-2018 гг. в результате принятых Управлением по тарифам тарифно-балансовых решений, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала «Алтайэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной регулирующим органом

Согласно части 3 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике достигается баланс экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, обеспечивающий доступность электрической энергии при возврате капитала, инвестированного и используемого в сферах деятельности субъектов электроэнергетики, в которых применяется государственное регулирование цен (тарифов), в полном объеме с учетом экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала при условии ведения для целей такого регулирования раздельного учета применяемых в указанных сферах деятельности активов и инвестированного и использованного для их создания капитала.

Согласно пункту 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).

В рамках текущего отчета Исполнитель рассматривает результаты деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» «Алтайэнерго» за 2017 и 2018 год. Однако вследствие наличия отдельных экспертных отчетов с аналитикой принятых регулирующими органами тарифно-балансовых решений за 2017 и 2018 годы, в т.ч. с аналитикой об итогах выполнения утвержденных параметров тарифного регулирования, Исполнитель производит анализ результатов деятельности филиал «Алтайэнерго» за 2017 и 2018 годы в обобщенном, сводном виде исходя из итоговых показателей деятельности Филиала за 2017 и 2018гг.

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*.

Учет экономически обоснованных расходов, понесенных организацией, недополученных доходов за отчетный период, а также, наоборот, исключение расходов организации, не относящихся к осуществлению регулируемого вида деятельности в отчетном периоде, осуществляется с помощью расчета корректировок НВВ.

**Анализ результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» «Алтайэнерго» за 2017 год**

Фактическая структура и размер затрат за 2017 год отражены филиалом «Алтайэнерго» в отчетной форме «Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом доходности инвестированного капитала», опубликованной на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири» в сети Интернет:

| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед. изм.** | **план  (Решение УГРЦиТ АК от 12.07.2017  № 79)** | **факт** | **Примечание филиала «Алтайэнерго»** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **I** | **Структура затрат** | **х** |  | **х** | х |
| **1** | **Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)** | **тыс. руб.** | **5 632 088,6** | **5 922 907,8** |  | |
| **1.1** | **Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ** | **тыс. руб.** | **2 036 128,1** | **2 392 953** | В ТБР подконтрольные расходы утверждены одной суммой, без разбивки по статьям затрат. В тарифном решении не учтены управленческие расходы  (ПАО "МРСК Сибири"-146 232 тыс.руб., ПАО "Россети"-33 212 тыс.руб.), кроме того по факту сложился перерасход по оплате работ и услуг сторонних организаций за счет информационных услуг, услуг связи, услуг вневедомственной охраны и т.п.). | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. |  | 499 138 |  | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. |  | 203 950 |  | |
| 1.1.1.2 | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  | 221 443 |  | |
| 1.1.1.3 | в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. |  | 73 745 |  | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  | 38 220 |  | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. |  | 1 452 532 |  | |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. |  | 190 728 |  | |
| 1.1.3 | Прочие операционные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. |  | 441 283 |  | |
| 1.1.3.1 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. |  |  |  | |
| 1.1.3.2 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. |  | 441 283 |  | |
| 1.1.3.2.1 | услуги связи | тыс. руб. |  | 40 134 |  | |
| 1.1.3.2.2 | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. |  | 43 629 |  | |
| 1.1.3.2.3 | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. |  | 49 157 |  | |
| 1.1.3.2.4 | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. |  | 1 313 |  | |
| 1.1.3.2.5 | Транспортные услуги | тыс. руб. |  |  |  | |
| 1.1.3.2.6 | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. |  | 36 373 |  | |
| 1.1.3.2.7 | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. |  | 28 040 |  | |
| 1.1.3.2.8 | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. |  | 9 863 |  | |
| 1.1.3.2.9 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. |  | 13 423 |  | |
| 1.1.3.2.10 | Расходы на страхование | тыс. руб. |  | 18 611 |  | |
| 1.1.3.2.11 | Другие прочие расходы | тыс. руб. |  | 200 739 |  | |
| **1.2** | **Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего** | **тыс. руб.** | **2 020 140,7** | **2 137 534,2** |  | |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 1 179 132,2 | 1 125 799 | По факту затраты указаны без нагрузочных потерь (71 802 тыс.руб.). Перерасход по статье сложился за счет увеличения тарифа по компенсации нормативных потерь в сетях ЕНЭС. | |
| 1.2.2 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. |  |  |  | |
| 1.2.3 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 26 463,0 | 18 909 | По факту основное снижение затрат по аренде земли | |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 320 180,8 | 434 051 | Увеличение связано с индексацией ММТС согласно ОТС. | |
| 1.2.5 | налог на прибыль | тыс. руб. | 44 442,2 | 282 658 | По факту затраты указаны с учетом текущего налога на прибыль, отложенных налоговых активов (ОНА), отложенных налоговых обязательств (ОНО), иных аналогичных обязательных платежей (ИАОП) и постоянных налоговых обязательств (ПНО) | |
| 1.2.6 | прочие налоги | тыс. руб. | 99 973,9 | 117 538 | По факту перерасход по налогу на имущество составил 16 495 тыс.руб.,  по транспортному налогу-1 061 тыс.руб. | |
| 1.2.7 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 45 046,1 | 158 579,3 | Фактические расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение в части расходов на организационно-технические мероприятия составили  158 579,3 тыс.руб. при утвержденных выпадающих доходах от льготного присоединения в размере 45 046,1 тыс.руб. (затраты регулирующим органом учтены только в объеме организационно-технических мероприятий) | |
| 1.2.7.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" | ед. | 5 025,0 | 3 567 |  | |
| 1.2.8 | Средства подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФАС России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФАС России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания) | тыс. руб. | 304 902,6 |  |  | |
| 1.3 | Возврат инвестированного капитала, всего | тыс. руб. | 1 159 731,1 | 1 162 500 |  | |
| 1.3.1 | в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ | тыс. руб. |  | 767 298 |  | |
| 1.4 | Доход на инвестированный капитал, всего | тыс. руб. | 869 559,7 | 229 920 | Доход на инвестированный капитал уменьшен на 158 579,3 тыс. руб. -величину расходов сетевой организации, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенных в плату за технологическое присоединение. | |
| 1.4.1 | в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ | тыс. руб. |  | 577 113 |  | |
| 1.5 | Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-) | тыс. руб. | - 253 415,3 |  |  | |
| 1.6 | Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях | тыс. руб. | - 200 055,8 |  |  | |
| 1.7 | Экономия операционных расходов | тыс. руб. |  |  |  | |
| 1.8 | Экономия от снижения технологических потерь | тыс. руб. |  |  |  | |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего | тыс. руб. |  | 595 892 | В ТБР затраты на капитальный ремонт оборудования не выделены. По факту отражены расходы по ремонтной программе с учетом выполнения работ хоз. способом. | |
| **III** | **НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии** | **тыс. руб.** | **1 288 305,0** | **1 040 797** | Затраты по факту указаны без нагрузочных потерь (68 579 тыс. руб.). | |

Сводный анализ итогов работы филиала «Алтайэнерго» за 2017 год представлен в таблице:

| **Показатель** | **Ед.изм.** | **2017 год** | | **Откл.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** |
| Подконтрольные расходы | тыс. руб. | 2 036 128 | 2 392 953 | 356 825 |
| Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 2 020 141 | 2 137 534 | 117 393 |
| Возврат инвестированного капитала | тыс. руб. | 1 159 731 | 1 162 500 | 2 769 |
| Доход на инвестированный капитал | тыс. руб. | 869 560 | 229 920 | -639 639 |
| Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-) | тыс. руб. | -253 415 | 0 | 253 415 |
| Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях |  | -200 056 | 0 | 200 056 |
| Итого НВВ на содержание 2017 года (без потерь, без оплаты услуг по передаче смежных ТСО) | тыс. руб. | 5 632 089 | 5 922 908 | 290 819 |
| Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 1 288 305 | 1 040 797 | -247 508 |
| Оплата услуг по передаче смежным сетевым компаниям смежным сетевым | тыс. руб. | 466 926 | 436 613 | -30 313 |

Из представленной таблицы видно, что фактическая НВВ на содержание филиала «Алтайэнерго»» по результатам работы за 2017 год составляет 5 922 908 тыс. руб., что больше утвержденного Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов размера НВВ на содержание сетей на 2017 год на 290 819 тыс. руб. или 5,2%. Пояснения и комментарии по объективности и экономической целесообразности понесенных расходов приведены филиалом «Алтайэнерго» в таблице исполнения НВВ Филиала за 2017 год. Отклонение по расходам на оплату услуг по передаче смежных сетевых компаний и по расходам на оплату потерь электроэнергии в сетях учтены, т.е. исключены, Управлением при определении НВВ филиала «Алтайэнерго» на 2019 год. Однако в рамках 2017 года экономия по этим двум статьям затрат явилась дополнительным источником финансирования других подконтрольных и неподконтрольных расходов Филиала в сумме 290 819 тыс. руб.

Ниже Исполнитель приводит структуру фактической выручки филиала   
ПАО «МРСК Сибири» «Алтайэнерго» за 2017 год в разрезе групп потребителей:

| **Уровень напряжения (группа потребителей)** | **Одноставочный тариф средний** | **Полезный отпуск э/э** | | | **Выручка** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **одноставочные потребители** | **двухставочные** | **Всего, в т.ч.:** | **одноставочный** | **на содержание (двухставочный)** | **на потери (двухставочный)** |
| **Ед.измерения** | **руб./ МВтч.** | **тыс. кВт.ч.** | **тыс. кВт.ч.** | **тыс. кВт.ч.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| Доходная часть по котловым тарифам | | | | | | | | |
| Всего: | 1 374 | 3 402 842 | 3 122 291 | 280 551 | 4 676 301 | 4 407 922 | 248 334 | 20 045 |
| вн | 888 | 1 549 242 | 1 313 428 | 235 814 | 1 376 399 | 1 164 755 | 201 960 | 9 685 |
| сн1 | 1 518 | 199 299 | 170 855 | 28 445 | 302 503 | 263 845 | 33 489 | 5 169 |
| сн2 | 1 748 | 555 466 | 540 399 | 15 067 | 971 042 | 956 252 | 10 339 | 4 451 |
| нн | 1 844 | 1 098 835 | 1 097 609 | 1 226 | 2 026 356 | 2 023 070 | 2 546 | 739 |
| Группа потребителей "Прочие" , в т.ч. | 1 326 | 2 544 247 | 2 263 696 | 280 551 | 3 374 892 | 3 106 513 | 248 334 | 20 045 |
| вн | 886 | 1 544 293 | 1 308 479 | 235 814 | 1 368 733 | 1 157 088 | 201 960 | 9 685 |
| сн1 | 1 517 | 198 205 | 169 761 | 28 445 | 300 703 | 262 044 | 33 489 | 5 169 |
| сн2 | 1 765 | 518 057 | 502 991 | 15 067 | 914 173 | 899 382 | 10 339 | 4 451 |
| нн | 2 789 | 283 691 | 282 465 | 1 226 | 791 284 | 787 998 | 2 546 | 739 |
| Группа потребителей "Прочие" (двухставка) | 957 | 280 551 |  | 280 551 | 268 379 |  | 248 334 | 20 045 |
| вн | 898 | 235 814 |  | 235 814 | 211 644 |  | 201 960 | 9 685 |
| сн1 | 1 359 | 28 445 |  | 28 445 | 38 658 |  | 33 489 | 5 169 |
| сн2 | 982 | 15 067 |  | 15 067 | 14 791 |  | 10 339 | 4 451 |
| нн | 2 679 | 1 226 |  | 1 226 | 3 286 |  | 2 546 | 739 |
| Группа потребителей "Прочие" (одноставка) | 1 372 | 2 263 696 | 2 263 696 |  | 3 106 513 | 3 106 513 |  |  |
| вн | 884 | 1 308 479 | 1 308 479 |  | 1 157 088 | 1 157 088 |  |  |
| сн1 | 1 544 | 169 761 | 169 761 |  | 262 044 | 262 044 |  |  |
| сн2 | 1 788 | 502 991 | 502 991 |  | 899 382 | 899 382 |  |  |
| нн | 2 790 | 282 465 | 282 465 |  | 787 998 | 787 998 |  |  |
| Группа потребителей "Население" | 1 516 | 858 595 | 858 595 |  | 1 301 409 | 1 301 409 |  |  |
| вн | 1 549 | 4 948 | 4 948 |  | 7 666 | 7 666 |  |  |
| сн1 | 1 646 | 1 094 | 1 094 |  | 1 801 | 1 801 |  |  |
| сн2 | 1 520 | 37 409 | 37 409 |  | 56 869 | 56 869 |  |  |
| нн | 1 515 | 815 144 | 815 144 |  | 1 235 072 | 1 235 072 |  |  |
| Доходная часть по индивидуальным тарифам | | | | | | | | |
| Индивидуальные тарифы | 801 | 3 577 038 | 3 577 038 |  | 2 864 399 | 2 864 399 | 0 | 0 |
| ВН | 802 | 3 025 997 | 3 025 997 |  | 2 426 506 | 2 426 506 | 0 | 0 |
| СН1 | 821 | 413 932 | 413 932 |  | 339 735 | 339 735 | 0 | 0 |
| СН2 | 716 | 136 969 | 136 969 |  | 98 084 | 98 084 | 0 | 0 |
| НН | 525 | 140 | 140 |  | 74 | 74 |  |  |
| Выручка за 2017 год | | | | | | | | |
| Выручка всего |  | 6 979 880 | 6 699 329 | 280 551 | 7 540 699 | 7 272 321 | 248 334 | 20 045 |
| Выручка всего  без нагрузочных потерь |  |  |  |  | 7 400 318 |  |  |  |

Исполнитель обращает внимание, что фактическая выручка филиала «Алтайэнерго» за 2017 год в сумме 7 400 318 тыс. руб. отражена в официальной отчетности предприятия без учета оплаты нагрузочных потерь.

Приведенная таблица отражает собираемость фактической выручки филиала «Алтайэнерго» за 2017 год в сравнении с утвержденным Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов размером плановой товарной выручки на 2017 год - Филиал «Алтайэнерго» получил фактическую выручку в сумме 7 400 318 тыс. руб., что не значительно превышает плановую товарную выручку 2017 года на 12 999 тыс. руб.

Фактическая выручка филиала «Алтайэнерго» в разрезе уровней напряжения представлена ниже:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Уровень напряжения** | **Одноставочный тариф** | **Полезный отпуск** | **Выручка** |
| Ед.измерения | руб./МВтч. | тыс. кВт.ч. | тыс. руб. |
| Всего: | **1 085,530** | **6 979 880,4** | **7 540 699,5** |
| ВН | 827,589 | 4 575 238,5 | 3 802 904,8 |
| СН1 | 1 032,138 | 613 231,1 | 642 238,8 |
| СН2 | 1 556,518 | 692 435,2 | 1 069 126,7 |
| НН | 1 842,993 | 1 098 975,5 | 2 026 429,2 |
| **Выручка всего  без нагрузочных потерь** |  |  | **7 400 318,3** |

В таблице, приведенной ниже, Исполнитель анализирует финансовое обеспечение собственных расходов филиала «Алтайэнерго», произведенных в 2017 году, фактической товарной выручкой, полученной за 2017 год:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед.изм.** | **2017 год** | | **Откл.** |
| **план** | **факт** |
| Выручка за услуги по передаче | тыс. руб. | 7 387 320 | 7 400 318 | 12 999 |
| Итого НВВ на содержание 2017 года (без потерь, без оплаты услуг по передаче смежных ТСО) | тыс. руб. | 5 632 089 | 5 922 908 | 290 819 |
| Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 1 288 305 | 1 040 797 | -247 508 |
| Оплата услуг по передаче смежным сетевым компаниям смежным сетевым | тыс. руб. | 466 926 | 436 613 | -30 313 |
| Проверка обеспечения собственных расходов полученными доходами | тыс. руб. | 0 | 0 |  |

Из итогового анализа видно, фактическая выручка за услуги по передаче филиала «Алтайэнерго» покрыла все расходы компании согласно сведениям в приведенной таблице. По результатам работы за 2017 год дополнительно к утвержденному плану было профинансировано 290 819 тыс. руб. дополнительных расходов филиала «Алтайэнерго» за 2017 год.

Итоги работы филиала «Алтайэнерго» за 2017 год учтены Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на 2019 год в виде размера корректировки НВВ Филиала. Также Исполнитель обращает внимание, что размер корректировки НВВ по результатам работы за отчетный период для учета органом регулирования в будущем периоде регулирования определяется формульно в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и Методическими указаниями № 228-э, а не математическим счетом в логике формирования отчета о прибылях и убытках. Задачей Исполнителя в данном случае является подтвердить включение или исключение Управлением в расчете НВВ филиала «Алтайэнерго» на 2019 год в полном объеме произведенных фактических затрат за 2017 год:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед.изм. | Отклонение факт. показателей от утв. показателей за 2017 год | Корректировка по результатам деятельности за 2017 год | | Неучтенные Управлением при установлении тарифов расходы 2017 года, тыс. руб. |
| Филиал «Алтайэнерго», тыс. руб. | Управление, тыс. руб. |
| **Расчет корректировок** | **тыс.руб** | **290 819,20** | **1 473 836,33** | **144 493,89** | **-1 329 342,44** |
| по товарной выручке | тыс.руб |  |  | -197 307,70 | -197 308 |
| по подконтрольным расходам | тыс.руб | 356 825,24 | 216 439,18 | 202 541,46 | -13 898 |
| по неподконтрольным расходам | тыс.руб | 117 393,44 | 411 188,94 | 151 056,08 | -260 133 |
| по цене потерь | тыс.руб |  |  | -82 237,03 | -82 237 |
| корректировка ИПР | тыс.руб |  | 191 580,10 | -24 058,11 | -215 638 |
| экономия потерь | тыс.руб |  | 296 275,41 | 296 275,41 | 0 |
| бездоговорное потребление | тыс.руб |  | 91,3 | 89,01 | -2 |
| расходы на транзит в смежные регионы РФ | тыс.руб |  |  | -201 865,23 | -201 865 |
| корректировка НВВ ПНиК | тыс.руб |  | 73 217,20 |  | -73 217 |
| Доход и возврат инвестированного капитала |  | -636 870,54 |  |  | 0 |
| Изменения и корректировки НВВ, учтенные в НВВ на 2017 год |  | 453 471,06 |  |  | 0 |
| Выпадающие доходы по технологическому присоединению за 2014-2016гг | тыс.руб |  | 60 031,70 |  | -60 032 |
| Расходы по досудебному рассмотрению спора |  |  | 225 012,50 |  | -225 013 |

Таблица наглядно отражает и подтверждает следующие выводы Исполнителя:

* Управление исключило излишне полученную выручку за 2017 год в сумме (-) 197 308 тыс. руб.;
* Для покрытия результата деятельности филиала «Алтайэнерго» по итогам работы за 2017 год Управлением принята корректировка размера НВВ в сумме 144 493,89 тыс. руб. Следовательно, прямые убытки, не покрытые доходом расходы предприятия, составили 146 325,31 тыс. руб. (всего фактически израсходованные средства по итогам работы за 2017 год в сумме 290 819,20 тыс. руб. за минусом принятой Управлением корректировки НВВ в сумме 144 493,89 тыс. руб.). Исходя из расшифровки затрат по структуре неподконтрольных расходов филиала «Алтайэнерго» за 2017 год не покрытыми остались фактические расходы по налогу на прибыль, прирост отчислений на социальные нужды в связи с индексацией ММТС на основании отраслевого тарифного соглашения, услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса, услуги по техническому надзору;
* Управлением по тарифам не приняты в полном объеме заявленные расходы филиала «Алтайэнерго»
* по технологическому присоединению в сумме 60 031,70 тыс. руб,
* по корректировке НВВ, связанной с обеспечением соответствия уровня тарифов организации уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг), в сумме 73 217,20 тыс. руб.,
* по расходам по досудебному урегулированию споров в сумме 225 012,50 тыс. руб.

Следовательно, убытки предприятия, составили 358 261,40 тыс. руб.

* Управление исключает по факту исполнения НВВ расходы на транзит в смежные регионы в размере (-201 865,23) тыс. руб. Исполнитель отмечал в других разделах настоящего отчета, что такое действие регулирующего органа не носит обоснованного, законного основания, и что такие расходы на обслуживание электросетевого имущества уже приняты Управлением как экономически обоснованные расходы по регулируемой деятельности на регулируемый период. Ежегодное исключение Управлением из НВВ Филиала «Алтайэнерго» расчетным путем расходов на транзит в смежные регионы искусственно занижает размер НВВ.

Общий размер не учтенных Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов в расчете корректировки НВВ филиала «Алтайэнерго» за 2017 год фактических расходов составляет (-1 329 342,44 тыс. руб.) 90% - от заявленного размера корректировки НВВ.

**Анализ результатов деятельности филиала   
ПАО «МРСК Сибири» «Алтайэнерго» за 2018 год**

2018 год является первым, базовым годом в долгосрочном периоде регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» «Алтайэнерго» 2018-2022 гг. Регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии в указанный период осуществляется с применением метода долгосрочной индексации.

Фактическая структура и размер затрат за 2018 год отражены филиалом «Алтайэнерго» в отчетной форме «Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации», опубликованной на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири» в сети Интернет:

| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед.изм.** | **план (Решение УГРЦиТ АК от 27.12.2018 № 616)** | **ФАКТ** | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| I | Структура затрат | х |  | х | х |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 5 419 074,7 | 5 794 447,5 |  |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 2 190 209,5 | 2 441 291,5 |  |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 191 762,2 | 524 614,2 |  |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 181 901,3 | 206 298,0 |  |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | нет данных | 237 261,3 | В ТБР расходы на ремонт утверждены одной суммой без разбивки по статьям затрат. В формате в графе "план" отражены по стр.1.1.3.3.1. |
| 1.1.1.3 | в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс. руб. | 9 860,9 | 81 054,8 | В выписке из протокола, направленной регулирующим органом, в расшифровке НВВ расходы на ремонт указаны одной суммой, без разбивки по статьям затрат. Плановые значения отражены в строке 1.1.3.3. Расходы в ТБР включают только услуги производственного характера (эксплуатация). По факту учтены расходы на услуги энергосервисных компаний (28 861 тыс. руб.), затраты на ремонт (23 556 тыс. руб.), услуги по проведению технического освидетельствования электрооборудования (9 869 тыс. руб.), услуги по техническому надзору (2 761 тыс. руб.), услуги производственного характера (5 107 тыс. руб.), прочие расходы (10 901 тыс. руб.) |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | нет данных | 23 556,1 | В ТБР расходы на ремонт утверждены одной суммой без разбивки по статьям затрат. В формате в графе "план" отражены по стр.1.1.3.3.1. |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 1 418 194,5 | 1 517 251,4 |  |
| 1.1.2.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | нет данных | 173 278,7 | В ТБР расходы на ремонт утверждены одной суммой без разбивки по статьям затрат. В формате в графе "план" отражены по стр.1.1.3.3.1. |
| 1.1.3 | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 391 118,8 | 315 654,9 |  |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 1 690,6 | 17 120,0 | В рамках ТБР не учтены затраты, которые выплачиваются по коллективному договору исходя из финансовых возможностей филиала (материальная помощь пенсионерам к праздничным датам (День Энергетика), материальная помощь участникам ВОВ, материальная помощь при наличии форс-мажорных обстоятельствах, компенсация за содержание детей в дошкольных учреждениях, оплата доп. дней отпуска, детские новогодние подарки, разовые выплаты к юбилейным датам), а также расходы на проведение соревнований профмастерства, расходы на проведение культурно-массовых, просветительских и спортивных мероприятий |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 |  |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 389 428,2 | 298 534,9 |  |
| 1.1.3.3.1 | ремонт основных фондов | тыс. руб. | 207 660,1 | 0,0 | В ТБР прямые затраты на ремонт отражены одной суммой, без разбивки по статьям затрат. Фактические расходы отражены в статьях 1.1.1.2; 1.1.1.3.1. и составляют 260 817 тыс. руб. Основное отклонение связано с необходимостью устранения аварийных ситуаций, вызванных аномальными погодными условиями, а также восстановлением электрооборудования после паводковой ситуации. Все проведенные ремонтные работы были направлены на повышение надежного электроснабжения потребителей Алтайского края. |
| 1.1.3.3.2 | оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 124 647,3 | 158 069,6 | Основное отклонение сложилось по статье информационные услуги. В ТБР не учтены договоры, которые заключены на основании закупки путем открытого запроса предложений в электронной форме, а также планируемые к заключению в 2018 г. |
| 1.1.3.3.3 | расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 16 865,8 | 39 272,2 | Рост затрат обусловлен увеличением цен на гостиницы, а также необходимостью проведения обязательного обучения персонала в соответствии с законодательством РФ в полном объеме в соответствии с планом-графиком.  Кроме того увеличение фактических затрат объясняется усилением контроля за организацией безопасного производства работ, в связи с чем в РЭС проводились проверки рабочих мест. |
| 1.1.3.3.4 | расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 7 473,2 | 11 445,4 | В связи с увеличением объема услуг на основании плана-графика на обучение персонала в соответствии с законодательством РФ |
| 1.1.3.3.5 | расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 6 874,9 | 12 703,7 | Основное отклонение за счет исключения и учета в ТБР в неполном объеме следующих затрат: -на вакцинацию персонала (учтено страхование от КВЭ); - на проведение периодических медицинских осмотров ИТР-персонала; - на психо-физиологическое обследование. |
| 1.1.3.3.6 | расходы на страхование | тыс. руб. | 3 331,0 | 15 444,7 | В ТБР не учтено добровольное страхование (страхование имущества, ДМС, страхование от НС) |
| 1.1.3.3.7 | другие прочие расходы | тыс. руб. | 22 575,9 | 61 599,3 | В ТБР не учтены затраты ПАО "Россети", создание резервов на сумму разногласий по величине потерь э/энергии |
| 1.1.4 | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 189 134,0 | 103 295,0 | Проценты за кредит утверждены исходя из факта 2016 года. По факту проценты сложились в меньшем размере в связи со снижением кредитного портфеля. |
| 1.1.5 | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | тыс. руб. | 0,0 | -19 524,0 | Сальдо прочих доходов и расходов в соответствии с показателями раздельного учета |
| **1.2** | **Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего** | тыс. руб. | **2 890 905,5** | **3 383 977,2** |  |
| 1.2.1 | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 1 193 943,1 | 1 296 429,9 | Основной фактор, повлиявший на увеличение затрат - рост объема потерь в связи с увеличением отпуска в сеть (ТБР- 58,64 МВт\*ч, факт-120,08 МВт\*ч) |
| 1.2.2 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 |  |
| 1.2.3 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 20 166,6 | 17 935,7 |  |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 425 032,9 | 448 716,7 |  |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 |  |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 969 981,6 | 837 194,3 | Основное отклонение связано с консервацией объектов электросетевого комплекса «Бирюзовая Катунь» |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 0,0 | 241 664,0 |  |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | 0,0 | 205 752,0 | По факту затраты указаны с учетом текущего налога на прибыль, отложенных налоговых активов (ОНА), отложенных налоговых обязательств (ОНО), иных аналогичных обязательных платежей (ИАОП) и постоянных налоговых обязательств (ПНО) |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | 111 085,1 | 164 656,9 | Перерасход сложился по налогу на имущество в связи с вводом в эксплуатацию новых энергообъектов |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 28 787,0 | 33 441,0 | Увеличение затрат связано с отражением по факту "последней мили" |
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" | ед. | 5 439,0 | 2 895,0 |  |
| 1.2.11 | Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания) | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 |  |
| 1.2.12 | прочие неподконтрольные расходы (коммунальные платежи) | тыс. руб. | 141 909,2 | 138 186,7 |  |
| 1.2.12.1 | электроэнергия на хоз.нужды | тыс. руб. | 133 770,3 | 128 782,0 |  |
| 1.2.12.2 | водоснабжение | тыс. руб. | 473,5 | 769,8 | Увеличение затрат связано как с ростом объемов водопотребления, так и с увеличением тарифов |
| 1.2.12.3 | водоотведение | тыс. руб. | 355,6 | 481,3 | Увеличение затрат связано с ростом объемов водоотведения |
| 1.2.12.4 | утилизация ТБО | тыс. руб. | 68,5 | 217,4 | В ТБР не учтены затраты по контрагентам, в отношении которых отсутствуют решения регулирующего органа об установлении тарифов на утилизацию ТБО |
| 1.2.12.5 | теплоэнергия | тыс. руб. | 7 241,4 | 7 936,3 |  |
| 1.3 | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | 337 959,7 | -30 821,2 | По факту отражен дефицит средств, причины отклонений отражены в вышеуказанных статьях |
| II | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1) | тыс. руб. | 207 660,1 | 555 355,0 | В ТБР ремонтные расходы установлены в размере прямых затрат (материалы без ГСМ и расходы на ремонт подрядным способом), фактические расходы на ремонт отражены с учетом выполнения работ хоз. способом: расходов на оплату труда, ЕСН, ГСМ и пр. |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 1 291 297,6 | 1 175 494,6 |  |

Исполнитель обращает внимание, что расходы по строке 1.1.4 текущей таблицы «Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов» могут учитываться в составе подконтрольных расходов на основании пункта 12 Методических указаний №98-э,в случае наличия расчетов по необходимости пополнения оборотных средств при наличии подтвержденных кассовых разрывов. С учетом вступивших в силу изменений внесенных постановлением Правительства РФ от 21.12.2016   
№ 1419 в постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 изменился график оплаты за услуги по передаче электроэнергии, соответственно с 2017 года учет расходов на обслуживание заемных средств в составе подконтрольных расходов не имеет экономического обоснования.

Сводный анализ итогов работы филиала «Алтайэнерго» за 2018 год представлен в таблице:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед.изм.** | **2018г. - утв.** | **2018г. -факт** | **Откл.** |
| Подконтрольные расходы | тыс.руб. | 2 190 209 | 2 441 291 | 251 082 |
| Неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 2 890 906 | 3 383 977 | 493 072 |
| Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс.руб. | 337 960 | -30 821 | -368 781 |
| Итого НВВ на содержание 2018 года (без потерь, без оплаты услуг по передаче смежных ТСО) | тыс.руб. | 5 419 075 | 5 794 448 | 375 373 |
| Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс.руб. | 1 291 298 | 1 175 495 | -115 803 |
| Расходы на оплату услуг по передаче смежных ТСО по тарифам на взаиморасчеты | тыс.руб. | 367 393 | 410 007 | 42 614 |

В связи с тем, что расходы на обслуживание операционных заемных средств должны быть отражены в составе неподконтрольных расходов, Исполнитель исправляет ошибку, допущенную регулирующим органом при формировании НВВ на содержание филиала «Алтайэнерго» на 2018 год, и приводит в соответствие структуру НВВ филиала «Алтайэнерго» в соответствие с действующим законодательством в сфере электроэнергетики:

| **Наименование** | **Ед.изм.** | **2018г. - утв.** | **2018г. -факт** | **Откл.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Подконтрольные расходы | тыс.руб. | 2 001 075 | 2 337 996 | 336 921 |
| Неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 3 080 040 | 3 487 272 | 407 232 |
| Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс.руб. | 337 960 | -30 821 | -368 781 |
| Итого НВВ на содержание 2018 года (без потерь, без оплаты услуг по передаче смежных ТСО) | тыс.руб. | 5 419 075 | 5 794 448 | 375 373 |
| Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс.руб. | 1 291 298 | 1 175 495 | -115 803 |
| Расходы на оплату услуг по передаче смежных ТСО по тарифам на взаиморасчеты | тыс.руб. | 367 393 | 410 007 | 42 614 |

Из представленной таблицы видно, что фактическая НВВ на содержание филиала «Алтайэнерго»» по результатам работы за 2018 год составляет 5 794 448 тыс. руб., что больше утвержденного Управлением по тарифам размера НВВ на содержание сетей на 2018 год на 375 373 тыс. руб. или 7%.

На основании пункта 11 Методических указаний № 98-э перерасход по подконтрольным расходам не учтен Управлением в последующем периоде регулирования 2020 году, т.к. отчетный 2018 год является первым базовым годом долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг. Неподконтрольные расходы, в т.ч. корректировка по результатам работы за предыдущий период, рассчитываются прямым математическим счетом, следовательно, филиалу «Алтайэнерго» необходимо подтвердить экономическую обоснованность и целесообразность произведенных неподконтрольных расходов сверх утвержденного уровня в 2018 году.

Для полного анализа результатов деятельности Филиала «Алтайэнерго» за 2018 год необходимо также рассмотреть отклонение расходов по оплате услуг по передаче смежных сетевых организаций в соответствии с утвержденными индивидуальными тарифами по передаче электроэнергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями. Рассчитанный перерасход составляет 42 614 тыс. руб. или 12% к утвержденному уровню расходов.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ТСО | 2018 год факт | | | 2018 год пан | | | Откл. |
| Полезный отпуск э/э | Тариф | Начислено  (без НДС) | Полезный отпуск э/э | Тариф | Начислено  (без НДС) |
| тыс. кВт.ч. | руб./ кВтч | тыс.руб. | тыс. кВт.ч. | руб./ кВтч | тыс.руб. | тыс.руб. |
| 1 | ОАО «РЖД» | 363 492 | 0,774 | 281 360,92 | 306 900 | 0,774 | 237 555,95 | 43 804,9 |
| 2 | ООО «ЮСЭК» | 287 394 | 0,323 | 92 710,30 | 289 250 | 0,323 | 93 309,16 | -598,85 |
| 3 | ОАО «Регион-Энерго» | 90 244 | 0,194 | 17 496,44 | 93 364 | 0,194 | 18 101,41 | -604,97 |
| 4 | Муниципальное унитарное многоотраслевое коммунальное предприятие (ЗАТО Сибирский) | 20 999 | 0,878 | 18 439,44 | 20 984 | 0,878 | 18 426,47 | 12,97 |
| **Всего перерасход по услугам** | | **762 128** |  | **410 007** | **710 498** |  | **367 393** | **42 614** |

Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов приняло в учет экономически обоснованные дополнительно понесенные расходы на оплату услуг по передаче электроэнергии смежных сетевых компаний в корректировке НВВ Филиала «Алтайэнерго» на 2020 год. Исполнитель обращает внимание, что, проведя анализ за 2017-2019 гг., наглядно просматривается тенденция установления тарифов на взаиморасчеты между филиалом «Алтайэнерго» и другими сетевыми компаниями исходя из заниженных балансовых показателей, а значит, с учетом завышенных индивидуальных тарифов по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями. Исполнитель усматривает в таком поведении Управления по тарифам оказание неявной финансовой поддержки небольшим сетевым компаниям на территории Алтайского края, что имеет негативные последствия для финансового состояния самого филиала «Алтайэнерго» в результате отвлечения собственной выручки на исполнение договорной схемы в регионе.

Ниже Исполнитель приводит структуру фактической выручки филиала   
ПАО «МРСК Сибири» «Алтайэнерго» за 2018 год в разрезе групп потребителей:

| **Уровень напряжения (группа потребителей)** | **Односта-вочный тариф  средний** | **Полезный отпуск э/э** | | | **Выручка** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **одноставочные потребители** | **двухставочные** | **Всего, в т.ч.:** | **Односта-вочный** | **на содержание (двухста-вочный)** | **на потери (двухста-вочный)** | |
| **Ед.измерения** | **руб./МВтч.** | **тыс. кВт.ч.** | **тыс. кВт.ч.** | **тыс. кВт.ч.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | |
| **Доходная часть по котловым тарифам** | | | | | | | | | |
| **Всего:** | **1 319** | **3 391 589** | **3 072 205** | **319 384** | **4 472 840** | **4 164 232** | **280 543** | **28 065** | |
| вн | 856 | 1 559 247 | 1 319 417 | 239 830 | 1 338 803 | 1 128 993 | 199 471 | 10 339 | |
| сн1 | 1 491 | 201 719 | 141 073 | 60 646 | 285 991 | 210 270 | 64 250 | 11 471 | |
| сн2 | 1 708 | 561 536 | 543 992 | 17 544 | 948 581 | 929 019 | 14 166 | 5 396 | |
| нн | 1 776 | 1 069 088 | 1 067 724 | 1 364 | 1 899 464 | 1 895 950 | 2 656 | 858 | |
| **Группа потребителей "Прочие" Котел, в т.ч.** | **1 275** | **2 559 898** | **2 240 514** | **319 384** | **3 263 796** | **2 955 188** | **280 543** | **28 065** | |
| вн | 853 | 1 554 454 | 1 314 624 | 239 830 | 1 331 644 | 1 121 834 | 199 471 | 10 339 | |
| сн1 | 1 490 | 200 652 | 140 006 | 60 646 | 284 276 | 208 555 | 64 250 | 11 471 | |
| сн2 | 1 725 | 525 376 | 507 831 | 17 544 | 895 820 | 876 258 | 14 166 | 5 396 | |
| нн | 2 692 | 279 417 | 278 053 | 1 364 | 752 055 | 748 541 | 2 656 | 858 | |
| **Группа потребителей "Прочие" (двухставка)** |  | **319 384** |  | **319 384** | **308 608** |  | **280 543** | **28 065** | |
| вн |  | 239 830 |  | 239 830 | 209 810 |  | 199 471 | 10 339 | |
| сн1 |  | 60 646 |  | 60 646 | 75 721 |  | 64 250 | 11 471 | |
| сн2 |  | 17 544 |  | 17 544 | 19 562 |  | 14 166 | 5 396 | |
| нн |  | 1 364 |  | 1 364 | 3 514 |  | 2 656 | 858 | |
| **Группа потребителей "Прочие" (одноставка)** | **1 319** | **2 240 514** | **2 240 514** |  | **2 955 188** | **2 955 188** |  |  | |
| вн | 853 | 1 314 624 | 1 314 624 |  | 1 121 834 | 1 121 834 |  |  | |
| сн1 | 1 490 | 140 006 | 140 006 |  | 208 555 | 208 555 |  |  | |
| сн2 | 1 725 | 507 831 | 507 831 |  | 876 258 | 876 258 |  |  | |
| нн | 2 692 | 278 053 | 278 053 |  | 748 541 | 748 541 |  |  | |
| **Группа потребителей "Население"** | **1 454** | **831 691** | **831 691** |  | **1 209 045** | **1 209 045** |  |  | |
| вн | 1 494 | 4 793 | 4 793 |  | 7 159 | 7 159 |  |  | |
| сн1 | 1 608 | 1 067 | 1 067 |  | 1 715 | 1 715 |  |  | |
| сн2 | 1 459 | 36 160 | 36 160 |  | 52 761 | 52 761 |  |  | |
| нн | 1 453 | 789 671 | 789 671 |  | 1 147 409 | 1 147 409 |  |  | |
| **Доходная часть по индивидуальным тарифам** | | | | | | | | | |
| **Индивидуальные тарифы** | **784** | **3 706 894** | **3 706 894** |  | **2 907 109** | **2 907 109** | **0** | **0** | |
| **ВН** | 779 | 3 149 275 | 3 149 275 |  | 2 452 036 | 2 452 036 | 0 | 0 | |
| **СН1** | 847 | 423 893 | 423 893 |  | 359 158 | 359 158 | 0 | 0 | |
| **СН2** | 717 | 133 684 | 133 684 |  | 95 878 | 95 878 | 0 | 0 | |
| **НН** |  | 42 | 42 |  | 37 | 37 |  |  | |
| **Выручка за 2018 года** | | | | | | | | | |
| **Выручка Филиала за 2018 год** | **1 039,65** | **7 098 484** | **6 779 100** | **319 384** | **7 379 949** | **7 071 341** | **280 543** | **28 065** | |

Приведенная таблица отражает собираемость фактической выручки филиала «Алтайэнерго» за 2018 год в сравнении с утвержденным Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов размером плановой товарной выручки на 2018 год - филиал «Алтайэнерго» получил фактическую выручку в сумме 7 379 949 тыс. руб., что больше плановой товарной выручки 2018 года на 302 184 тыс. руб. или 4,3%.

Фактическая выручка филиала «Алтайэнерго» в разрезе уровней напряжения представлена ниже:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Уровень напряжения** | **Одноставочный тариф** | **Полезный отпуск** | **Выручка** |
| Ед.измерения | руб./МВтч. | тыс. кВт.ч. | тыс. руб. |
| Всего: | **1 043,11** | **7 098 483,53** | **7 379 949,20** |
| ВН | 801,36 | 4 708 521,79 | 3 790 838,93 |
| СН1 | 1 007,90 | 625 611,44 | 645 149,09 |
| СН2 | 1 512,37 | 695 220,09 | 1 044 459,76 |
| НН | 1 775,66 | 1 069 130,21 | 1 899 501,42 |

В таблице, приведенной ниже, Исполнитель анализирует финансовое обеспечение собственных расходов предприятия филиала «Алтайэнерго», произведенных в 2018 году, фактической товарной выручкой, полученной за 2018 год:

| **Показатель** | **Ед.изм.** | **2018** | | **Откл.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** |
| Выручка за услуги по передаче | тыс. руб. | 7 077 765 | 7 379 949 | 302 184 |
| Итого НВВ на содержание 2018 года (без потерь без оплаты услуг по передаче смежных ТСО) | тыс. руб. | 5 419 075 | 5 794 448 | 375 373 |
| Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 1 291 298 | 1 175 495 | -115 803 |
| Оплата услуг по передаче смежным сетевым компаниям смежным сетевым | тыс. руб. | 367 393 | 410 007 | 42 614 |
| Проверка обеспечения собственных расходов полученными доходами | тыс. руб. | 0 | -30 821 |  |

Согласно сведениям в приведенной таблице, фактическая выручка за услуги по передаче филиала «Алтайэнерго» покрыла почти все расходы компании по результатам работы за 2018 год - сформированный убыток, т.е. не обеспеченный собственной выручкой расход филиала «Алтайэнерго» за 2018 год, составил 30 821 тыс. руб. Следовательно, дополнительно к утвержденному плану было профинансировано 333 005 тыс. руб. фактических расходов филиала «Алтайэнерго» за 2018 год (302 184 тыс. руб. перерасход по всем статьям затрат + убыток 30 821 тыс. руб.).

Исполнитель обращает внимание на не совпадение размера выручки филиала «Алтайэнерго» за 2018 год, отраженного в форме 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 2018 год» и отраженного в форме № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 2018 год, в указанных формах отсутствуют пояснения о причинах таких отклонений. Принимая во внимание, что анализ результатов деятельности и включение/исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, регулирующими органами производится на основании бухгалтерской и статистической информации о деятельности организации за предыдущие отчетные периоды, Исполнитель фиксирует наличие значительного риска в том, что Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов могут быть расценены формы бухгалтерской и статистической отчетности как не достоверные, а действия филиала «Алтайэнерго» по отражению различной величины фактической выручки в указанных формах как действия, вводящие Управление по тарифам в заблуждение. Для целей настоящего отчета Исполнитель принял в работу сведения о фактической выручке Филиала «Алтайэнерго» за 2018 год согласно форме 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 2018 год».

Итоги работы филиала «Алтайэнерго» за 2018 год учтены Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на 2020 год в виде размера корректировки НВВ филиала:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед.изм. | Отклонение факт. показателей от утв. показателей за 2018 год | Корректировка по результатам деятельности за 2018 год | | Неучтенные Управлением при установлении тарифов расходы 2018 года, тыс. руб. |
| Филиал «Алтайэнерго», тыс. руб. | Управление, тыс. руб. |
| **Расчет корректировок** | **тыс.руб** | **333 004,98** | **775 018,81** | **224 478,75** | **-550 540,06** |
| по товарной выручке | тыс.руб |  |  | -154 118,20 | -154 118,20 |
| по подконтрольным расходам | тыс.руб | 251 081,99 |  |  |  |
| по неподконтрольным расходам | тыс.руб | 493 071,71 | 312 539,90 | 244 634,51 | -67 905,39 |
| по цене потерь | тыс.руб |  |  | -24 974,86 | -24 974,86 |
| корректировка ИПР | тыс.руб |  |  | -30 669,00 | -30 669,00 |
| экономия по покупке потерь | тыс.руб | -115 803,03 | 296 275,41 | 296 275,41 | 0,00 |
| резерв сомнительных долгов | тыс.руб |  | 20 102,70 |  | -20 102,70 |
| бездоговорное потребление | тыс.руб |  | 170,10 | 164,69 | -5,41 |
| расходы на транзит в смежные регионы РФ | тыс.руб |  |  | -171 014,12 | -171 014,12 |
| ПНиК |  |  |  | 32 514,45 | 32 514,45 |
| выпадающие доходы по технологическому присоединению за 2014-2016 гг | тыс.руб |  | 62 792,70 |  | -62 792,70 |
| компенсация затрат по привлеченным заемным средствам в 2018 году на осуществление присоединения льготных категорий заявителей | тыс.руб |  | 4 896,00 |  | -4 896,00 |
| технологической присоединение | тыс.руб |  | 78 242,00 | 31 665,87 | -46 576,13 |
| оплата другим ТСО |  | 42 614,13 |  |  | 0,00 |
| Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс.руб. | -368 780,82 |  |  |  |
| Сформированный убыток за период |  | 30 821 |  |  |  |

Таблица наглядно отражает и подтверждает следующие выводы Исполнителя:

* Управление по тарифам исключило излишне полученную выручку за 2018 год в сумме (-154 118) тыс. руб., а значит, ровно столько же по размеру было исключено дополнительно понесенных, фактически израсходованных денежных средств по статьям затрат филиала «Алтайэнерго» за 2018 год;
* Для покрытия результата деятельности филиала «Алтайэнерго» по итогам работы за 2018 год Управлением по тарифам принята корректировка размера НВВ в сумме 192 812,88 тыс. руб. (общая сумма корректировки НВВ 224 478,75 тыс. руб. за минусом учтенных расходов на технологическое присоединение в с сумме 31 665,87 тыс. руб.). Следовательно, прямые убытки, не покрытые доходом расходы предприятия, составили 140 192,10 тыс. руб. (всего фактически израсходованные средства по итогам работы за 2018 год в сумме 333 004,98 тыс. руб. за минусом принятой регулирующим органом корректировки НВВ в сумме 192 812,88 тыс. руб.) Исходя из расшифровки затрат по структуре неподконтрольных расходов филиала «Алтайэнерго» за 2018 год не покрытыми остались фактические расходы по налогу на прибыль, услуги по организации функционирования и развитию сетевого комплекса, услуги по техническому надзору, прирост расходов по налогу на имущество в связи с вводом новых объектов основных средств;
* Из заявленных филиалом «Алтайэнерго» расходов по технологическому присоединению в сумме 145 930,7 тыс. руб. Управлением по тарифам были учтены в корректировке НВВ на 2020 год лишь 31 665,87 тыс. руб. Следовательно, убытки предприятия от осуществления льготного технологического присоединения составили 114 264,83 тыс. руб.;
* Управление по тарифам исключает по факту исполнения НВВ расходы на транзит в смежные регионы в размере (-171 014,12) тыс. руб. Исполнитель отмечал в других разделах настоящего отчета, что такое действие Управления по тарифам не носит обоснованного, законного основания, и что такие расходы на обслуживание электросетевого имущества уже приняты Управлением по тарифам как экономически обоснованные расходы по регулируемой деятельности на регулируемый период. Ежегодное исключение регулирующим органом из НВВ филиала «Алтайэнерго» расчетным путем расходов на транзит в смежные регионы искусственно занижает размер НВВ. Накопительное сальдо убытков филиала «Алтайэнерго» по расходам за транзит в смежные регионы только за рассматриваемые 2017 и 2018 год составляет 372 879,35 тыс. руб.

Общий размер не учтенных Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов в расчете корректировки НВВ Филиала «Алтайэнерго» за 2018 год дополнительных расходов составляет   
(-550 540,06) тыс. руб. или 71% от заявленного Филиалом размера корректировки НВВ.

Подводя итог текущему разделу, в котором Исполнитель анализирует экономически обоснованные выпадающие расходы или недополученные доходы филиала «Алтайэнерго» за 2017 и 2018 годы в результате принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений, важным является следующее. Несмотря на то, что Филиал «Алтайэнерго» осуществляет свою деятельность сбалансированно, руководствуясь принципом покрытия собственных расходов собственными полученными доходами, практика защиты размера корректировок НВВ по итогам работы за предыдущий период показывает отсутствие учета Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов в полном объеме заявленного Филиалом размера корректировок НВВ – из заявленного в 2017 году размера корректировок принято лишь 10%, из заявленного размера корректировок в 2018 году – 29%. Исполнитель предлагает несколько вариантов решения самых острых вопросов при защите корректировок НВВ Филиала:

1. Рассмотреть предложенные Исполнителем в настоящем отчете возможные варианты разрешения ситуации, когда Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов исключаются расходы на транзит в смежные регионы, тем самым исключив возможность со стороны регулирующего органа искусственно занижать НВВ на содержание Филиала «Алтайэнерго». Накопительное сальдо убытков Филиала «Алтайэнерго» по расходам за транзит в смежные регионы только за рассматриваемые 2017 и 2018 год составляет 372 879,35 тыс. руб.
2. В связи с ежегодным отсутствием принятия Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов расходов на технологическое присоединение к сетям в полном заявленном размере рассмотреть вариант пересчета стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение с целью получения повышенного размера платы за технологическое присоединение сразу от потребителя услуг. Также рассмотреть возможность предусматривать в инвестиционной программе Общества за счет вида деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии возникающие потребности в технологическом присоединении к сети как проекты по развитию районов, влекущие рост энергопотребления населения и других мелких категорий потребителей.
3. Необходимо сбалансировать производственный баланс для установления индивидуальных тарифов по передаче электроэнергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями с целью исключения перекосов в оплате указанных услуг, а значит, исключения возможности по формированию дополнительных расходов Филиала «Алтайэнерго», отвлечения выручки для их покрытия.
4. В рамках ежегодной текущей деятельности при формировании бизнес-планов Общества руководствоваться правилами и положениями регулирующих деятельность предприятия документов, а именно принимать в учет правила Методических указаний №98-э для расчета дополнительных к возмещению в составе НВВ расходов исходя из численного выражения, получаемого на основании формулы расчета. Как показала практика, фактически сложившиеся результаты деятельности Филиала «Алтайэнерго» за 2017 и 2018 год с учетом того, что они покрыты собственными доходами, выручкой за соответствующие периоды, приняты регулирующим органом в учет при корректировке НВВ в незначительном размере.

### Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 2017-2018 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии

Оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за 2017-2018 гг. проведена на основании представленной филиалом бухгалтерской и статистической отчетности за период с 01.01.2017 по 31.12.2018.

Учитывая то, что филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» является филиалом ПАО «МРСК Сибири» и не имеет законченного бухгалтерского баланса, анализ произведен на основании следующих данных:

* Бухгалтерский баланс ПАО «МРСК Сибири» за 12 месяцев 2017 года (форма №1);
* Отчет о финансовых результатах ПАО «МРСК Сибири» за 12 месяцев 2017 года (форма№2);
* Бухгалтерский баланс ПАО «МРСК Сибири» за 12 месяцев 2018 года (форма №1);
* Отчет о финансовых результатах ПАО «МРСК Сибири» за 12 месяцев 2018 года (форма№2).
* Таблица 1.3. - 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» за 2017, 2018 гг.
* Таблица 1.6. 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 за 2017, 2018 гг.

**Анализ структуры активов**

Активы в зависимости от срока обращения подразделяются на: внеоборотные (или долгосрочные), срок погашения которых превышает 12 месяцев после отчетной даты или период использования которых превышает нормальный производственный цикл, если последний более 12 месяцев; и оборотные (или краткосрочные), срок обращения которых заканчивается в течение 12 месяцев после отчетной даты или в течение нормального операционного цикла, если последний превышает 12 месяцев. Поэтому общую структуру активов характеризует коэффициент соотношения оборотных и внеоборотных активов, рассчитываемый по формуле:

,

где: E – величина оборотных активов предприятия на отчетную дату;

F' – величина внеоборотных активов предприятия на отчетную дату (по остаточной стоимости).

**Анализ бухгалтерского баланса ПАО «МРСК Сибири»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели ПАО «МРСК Сибири»** | **Абсолютное значение,** | | **Удельный вес (%)** | | **Отклонения** | | |
| **тыс. руб.** | |
| на 31.12.2017 | на 31.12.2018 | на 31.12.2017 | на 31.12.2018 | в абсолютных величинах | в удельных весах | в % к изменению общей величины |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Внеоборотные активы | 54 433 291 | 62 001 315 | 74,43% | 78,80% | 7 568 024 | 13,9% | 136,58% |
| Оборотные активы | 18 703 875 | 16 677 092 | 25,57% | 21,20% | -2 026 783 | -10,8% | -36,58% |
| **Итого активы** | **73 137 166** | **78 678 407** | **100%** | **100%** | **5 541 241** |  | **100%** |
| Коэффициент соотношения оборотных и внеоборотных активов: Ко/в | 0,34 | 0,27 |  |  | -0,07 |  |  |

**Анализ структуры «Внеоборотных активов»:**

| **Показатели ПАО «МРСК Сибири»** | **Абсолютное значение,  тыс. руб.** | | **Удельный вес(%)** | | **Отклонения** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| на 31.12.2017 | на 31.12.2018 | на 31.12.2017 | на 31.12.2018 | в абсолютных величинах | в удельных весах | в % к изменению общей величины |
|
| ИТОГО АКТИВЫ | 54 433 291 | 62 001 315 | 100% | 100% | 7 568 024 |  | 100% |
| Нематериальные активы | 486 758 | 389 405 | 0,90% | 0,60% | -97 353 | -20% | -1,29% |
| Результаты исследования и разработок | 35 308 | 87 072 | 0,10% | 0,10% | 51 764 | 147% | 0,68% |
| Основные средства | 51 333 090 | 58 901 059 | 94% | 95% | 7 567 969 | 15% | 99,999% |
| В т.ч. Основные средства филиала «Алтайэнерго» | 10 321 829 | 10 845 062 | 19.0% | 17,5% | 519 233 | 5.0% | 6,86% |
| Доходные вложения в материальные ценности | 319 | 3 965 | 0,00% | 0,01% | 3 646 | 1143% | 0,05% |
| Долгосрочные финансовые вложения | 318 808 | 172 260 | 0,60% | 0,30% | -146 548 | -46% | -1,94% |
| Отложенные налоговые активы | 1 728 282 | 1 992 616 | 3,20% | 3,20% | 264 334 | 15% | 3,49% |
| Прочие внеоборотные активы | 530 726 | 454 938 | 1,00% | 0,70% | -75 788 | -14% | -1,00% |

Из представленных в таблицах данных видно, что по состоянию на 31.12.2018 в активах организации доля внеоборотных средств составляет 78,8%, а текущих активов – 21,2%. В структуре активов преобладают внеоборотные (долгосрочные) активы и коэффициент соотношения оборотных и внеоборотных активов меньше 1, что характеризует высокую фондоемкость ПАО «МРСК Сибири». При этом доля оборотных активов снижается, а внеоборотных увеличивается.

Основной удельный вес в составе внеоборотных активов ПАО «МРСК Сибири» приходится на основные средства. В структуре основных средств филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за период 2017-2018 гг. произошли незначительные изменения, рост составил 5%.

Доходные вложения в материальные ценности активов ПАО «МРСК Сибири» возросли в 10 раз, а долгосрочные финансовые вложения сократились на 46 %.

Изменение показателя Ко/в в динамике на 0,07 говорит о незначительном уменьшении доли оборотных активов в имуществе предприятия, что характеризует незначительную потерю финансовой устойчивости предприятия.

Однако, увеличение (в абсолютном выражении) валюты баланса (активов) за 2018 год на 5 541 млн. руб. (на 7,58%) свидетельствует об увеличении организацией хозяйственного оборота и производственной деятельности, увеличение производственных мощностей, и положительно влияет на платежеспособность.

**Анализ структуры «Оборотных активов»:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели ПАО «МРСК Сибири»** | **Абсолютное значение,  тыс. руб.** | | **Удельный вес(%)** | | **Отклонения** | | |
| на 31.12.2017 | на 31.12.2018 | на 31.12.2017 | на 31.12.2018 | в абсолютных величинах | в удельны х весах, % | в % к изменению общей величины |
| ИТОГО: | 18 703 875 | 16 677 092 | 100% | 100% | -2 026 783 | -11% | 100,0% |
| Запасы | 2 052 131 | 1 607 448 | 11,0% | 9,6% | -444 683 | -22% | 21,9% |
| НДС по приобретенным ценностям | 38 127 | 40 504 | 0,2% | 0,2% | 2 377 | 6% | -0,1% |
| Дебиторская задолженность | 14 958 400 | 14 530 669 | 80,0% | 87,1% | -427 731 | -3% | 21,1% |
| Дебиторская задолженность филиала «Алтайэнерго» | 659 386 | 521 419 | 3,5% | 3,1% | -137 967 | -21% | 6,8% |
| Краткосрочные финансовые вложения | - | - | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Денежные средства | 855 215 | 117 245 | 4,6% | 0,7% | -737 970 | -86% | 36,4% |
| Прочие оборотные активы | 800 002 | 381 226 | 4,3% | 2,3% | -418 776 | -52% | 20,7% |

Анализ структуры «оборотных активов» 2017-2018 гг. показал увеличение удельного веса дебиторской задолженности с 80 % до 87,1% общей величины оборотных активов. В абсолютном выражении увеличение составило 427 731 тыс. руб.

Общество применяет следующую классификацию дебиторской задолженности:

* по видам;
* по срокам погашения - долгосрочная (задолженность, которая будет погашена в течении периода более 12 мес. по окончании отчетного периода) и краткосрочная (задолженность, которая будет погашена в течение 12 мес. по окончании отчетного периода).

ПАО «МРСК Сибири» создает резерв сомнительных долгов по любой дебиторской задолженности, признаваемой Обществом сомнительной.

В соответствии с пунктом 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н, следует, что организация создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации. Сомнительной считается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

Организации - дебиторы, имеющие наибольшую задолженность перед   
ПАО «МРСК Сибири» на конец отчетного периода:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование контрагента** | **Сумма задолженности, тыс. руб.** | **Резерв по сомнительным долгам, тыс. руб.** | **Сумма задолженности за вычетом резерва, тыс. руб.** |
| АО «Читаэнергосбыт» | 6 322 804 | 276 075 | 6 064 729 |
| АО «Улан-Удэ Энерго» | 2 287 912 | 1 359 | 2 286 553 |
| АО «Хакасэнергосбыт» | 1 884 557 | 1 884 557 | - |
| ПАО «Красноярскэнергосбыт» | 1 435 601 | 145 993 | 1 289 608 |

Дебиторская задолженность филиала ПАО «МРСК Сибири» -«Алтайэнерго» уменьшилась на 21% (в абсолютном выражении на 137 967 тыс. руб.).

**Анализ структуры Пассивов**

С точки зрения источников формирования активов - пассивов- авансируемый в хозяйственную деятельность капитал подразделяется на собственный и заемный. Создание коммерческой организации прежде всего требует формирования уставного капитала - основы собственного капитала.

Собственный капитал пополняется в процессе хозяйственной деятельности за счет различных источников и прежде всего за счет прибыли. Таким образом, с точки зрения источников формирования авансированный в предприятие капитал можно определить как совокупность собственного и заемного капитала, что получает отражение в балансе.

Исследование структуры пассивов баланса позволяет установить одну из возможных причин финансовой неустойчивости (устойчивости) организации. Увеличение доли собственных средств за счет любого из источников способствует усилению финансовой устойчивости организации. При этом наличие нераспределенной прибыли рассматривается как источник пополнения оборотных средств и снижения уровня краткосрочной кредиторской задолженности.

Наличие собственного оборотного капитала является расчетным и определяется как итог раздела II актива баланса, уменьшенного на величину краткосрочных обязательств, либо как итог раздела III пассива баланса (с учетом долгосрочных кредитов и заемных средств), уменьшенного на величину внеоборотных активов (раздел I актива баланса).

По величине собственного оборотного капитала оценивают величину оборотного капитала, которая находится в долгосрочном распоряжении предприятия. В отличие от краткосрочных обязательств, которые могут быть востребованы у организации в любой момент времени, наличие большой величины долгосрочного капитала в обороте является положительным фактором в оценке деятельности.

В методике анализа предусмотрен анализ маневренности наличия собственного оборотного капитала с расчетом коэффициента маневренности, определяемого как отношение собственного оборотного капитала к его источникам, т.е. к **перманентному капиталу**, равному сумме собственного капитала и долгосрочных обязательств. Опыт показывает, что чем больше значение коэффициента маневренности, тем больше возможность финансового маневра у предприятия.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели ПАО «МРСК Сибири»** | **Абсолютное значение, тыс. руб.** | | **Удельный вес (%)** | | **Изменения** | | |
| на 31.12.2017 | на 31.12.2018 | на 31.12.2017 | на 31.12.2018 | в абсолютных величинах | в удельных весах, % | в % к изменению общей величины |
| Итого ПАССИВЫ | **73 137 166** | **78 678 407** | **100%** | **100%** | **5 541 241** |  | **100%** |
| Собственный капитал | 28 714 209 | 29 193 370 | 39,26% | 37,10% | 479 161 | 1,67% | 8,65% |
| Заемные долгосрочные средства (долгосрочные обязательства) | 28 781 553 | 24 692 783 | 39,35% | 31,38% | -4 088 770 | -14,21% | -73,79% |
| Заемные краткосрочные средства (краткосрочные обязательства) | 15 641 404 | 24 792 254 | 21,39% | 31,51% | 9 150 850 | 58,50% | 165,14% |
| Коэффициент соотношения краткосрочных обязательств и перманентного капитала | 0,27 | 0,46 |  |  | +0,19 |  |  |

*Анализ структуры собственного капитала*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели ПАО «МРСК Сибири»** | **Абсолютное значение, тыс. руб.** | | **Удельный вес (%)** | | **Отклонения** | | |
| на 31.12.2017 | на 31.12.2018 | на 31.12.2017 | на 31.12.2018 | в абсолютных величинах | в удельных весах, % | в % к изменению общей величины |
| Уставный капитал | 9 988 619 | 9 988 619 | 34,79% | 34,22% | 0 | 0,00% | 0,00% |
| Добавочный капитал (без переоценки) | 23 179 700 | 23 179 700 | 80,73% | 79,40% | 0 | 0,00% | 0,00% |
| Резервный капитал | 123 762 | 168 969 | 0,43% | 0,58% | 45 207 | 36,53% | 9,43% |
| Нераспределенная прибыль | -4 577 872 | -4 143 918 | -15,94% | -14,19% | 433 954 | -9,48% | 90,57% |
| **Итого собственный капитал** | **28 714 209** | **29 193 370** | **100%** | **100%** | **479 161** | **1,67%** | **100%** |

*Анализ структуры обязательств*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели ПАО «МРСК Сибири»** | **Абсолютное значение, тыс. руб.** | | **Удельный вес (%)** | | **Отклонения** | | |
| на 31.12.2017 | на 31.12.2018 | на 31.12.2017 | на 31.12.2018 | в абсолютных величинах | в удельных весах, % | в % к изменению общей величины |
| Долгосрочные заемные средства | 25 469 511 | 21 169 936 | 57,33% | 42,79% | -4 299 575 | -16,88% | -84,94% |
| Другие долгосрочные обязательства | 3 312 042 | 3 522 847 | 7,46% | 7,12% | 210 805 | 6,36% | 4,16% |
| Краткосрочные заемные средства | 3 484 085 | 10 575 271 | 7,84% | 21,37% | 7 091 186 | 203,53% | 140,08% |
| Краткосрочная кредиторская задолженность | 9 300 969 | 11 738 578 | 20,94% | 23,72% | 2 437 609 | 26,21% | 48,15% |
| Оценочные краткосрочные обязательства (резервы) | 2 797 527 | 2 437 052 | 6,30% | 4,92% | -360 475 | -12,89% | -7,12% |
| Другие краткосрочные обязательства | 58 823 | 41 353 | 0,13% | 0,08% | -17 470 | -29,70% | -0,35% |
| **Итого обязательства** | **44 422 957** | **49 485 037** | **100%** | **100%** | **5 062 080** | **11,40%** | **100%** |

Из представленных в таблицах данных видно, что краткосрочные обязательства выросли за 2018 год на 58,5%, долгосрочные обязательства, наоборот, снизились на 14,21 %, поэтому именно краткосрочные обязательства в виде заемных средств и кредиторской задолженности - являются главным источником формирования активов баланса.

Учитывая увеличение активов, необходимо отметить, что собственный капитал увеличился в меньшей степени – на 1,67%. Отстающее увеличение собственного капитала относительно общего изменения активов является негативным показателем.

**Оценка стоимости чистых активов организации**

**Чистые активы** — это активы, которые остались бы после погашения всех обязательств. То есть собственные средства организации.

Все коммерческие организации, за исключением кредитных организаций и акционерных инвестиционных фондов, производят расчет стоимости чистых активов в соответствии с Порядком определения стоимости чистых активов, утвержденным Приказом Минфина России от 28.08.2014 № 84н. Чистые активы акционерного общества считаются на основании п. п. 1, 4 - 6 Порядка определения стоимости чистых активов по формуле:

Задолженность по вкладам   
в уставной капитал

Доходы будущих периодов

Капитал и резервы

Чистые активы

= - +

Краткосрочные обязательства

Долгосрочные обязательства

Актив

- -

| **Показатель** | **Значение показателя** | | | | | **Изменение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **в тыс. руб.** | | | **в % к валюте баланса** | | **тыс. руб.** | **± %** |
| **31.12.2016** | **31.12.2017** | **31.12.2018** | **на начало анализируемого периода**  **(31.12.2016)** | **на конец**  **анализируемого**  **периода**  **(31.12.2018)** | **(гр.4-гр.2)** | **((гр.4-гр.2) : гр.2)** |
| 1. Чистые активы | 27 810 063 | 28 714 209 | 29 193 370 | 39,37% | 37,10% | 1 383 307 | 4,97% |
| 2. Уставный капитал | 9 988 619 | 9 988 619 | 9 988 619 | 14,14% | 12,70% | 0 | 0,00% |
| 3. Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1-стр.2) | 17 821 444 | 18 725 590 | 19 204 751 | 25,23% | 24,41% | 1 383 307 | 7,76% |

Чистые активы организации на последний день анализируемого периода (31.12.2018) значительно (на 192,3%) превышают уставный капитал. Это положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. К тому же, определив текущее состояние показателя, следует отметить увеличение чистых активов на 5% в течение анализируемого периода. Превышение чистых активов над уставным капиталом и в то же время их увеличение за период говорит о хорошем финансовом положении организации по данному признаку.

**Анализ ликвидности**

Анализ ликвидности проведен на основании данных балансовых величин ПАО «МРСК Сибири». Провести данный анализ по показателям филиала Исполнитель считает некорректным ввиду отсутствия значительного объема показателей.

| **Актив** | **Абсолютные величины, тыс. руб.** | | **Удельный вес в итоге (%)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2018г.** | **2017г.** | **2018г.** | **2017г.** |
| (А1) Наиболее ликвидные (высоколиквидные) активы (денежные средства и краткосрочные финансовые вложения) | 117 245 | 855 215 | 0,15% | 1,17% |
| (А2) Быстро реализуемые активы (краткосрочная дебиторская задолженность) | 14 530 669 | 14 958 400 | 18,47% | 20,45% |
| (А3) Медленно реализуемые активы  (прочие оборотные активы) | 2 029 178 | 2 890 260 | 2,58% | 3,95% |
| (А4) Трудно реализуемые активы  (внеоборотные активы) | 62 001 315 | 54 433 291 | 78,80% | 74,43% |
| **Итого активы (ВА)** | **78 678 407** | **73 137 166** | **100 %** | **100%** |

| **Пассив** | **Абсолютные величины, тыс. руб.** | | **Удельный вес в итоге (%)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2018г.** | **2017г.** | **2018г.** | **2017г.** |
| (П1) Наиболее срочные обязательства (краткосрочная кредиторская задолженность) | 11 738 578 | 9 300 969 | 14,92% | 12,72% |
| (П2) Среднесрочные обязательства (Краткосрочные пассивы, за исключением кредиторской задолженности) | 13 053 676 | 6 340 435 | 16,59% | 8,67% |
| (П3) Долгосрочные пассивы  (долгосрочные обязательства) | 24 692 783 | 28 781 553 | 31,38% | 39,35% |
| (П4) Постоянные пассивы  (собственный капитал) | 29 193 370 | 28 714 209 | 37,10% | 39,26% |
| **Итого пассивы (ВП)** | **78 678 407** | **73 137 166** | **100%** | **100%** |

*Проверка выполнения правил ликвидности баланса*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Условие** | **2018г.** | **2017г.** |
| Условие А1=>П1 | Не выполняется | Не выполняется |
| Условие А2=>П2 | Выполняется | Выполняется |
| Условие А3=>П3 | Не выполняется | Не выполняется |
| Условие А4<П4 | Не выполняется | Не выполняется |

Из четырех соотношений, характеризующих наличие ликвидных активов у организации, выполняется только одно. Высоколиквидные активы не покрывают наиболее срочные обязательства организации (разница составляет 8 445 754 тыс. руб. за 2017 г. и 11 621 333 тыс. руб. за 2018 г.). В соответствии с принципами оптимальной структуры активов по степени ликвидности, краткосрочной дебиторской задолженности должно быть достаточно для покрытия среднесрочных обязательств (краткосрочной задолженности за минусом текущей кредиторской задолженности). В данном случае это соотношение выполняется (быстрореализуемые активы превышают среднесрочные обязательства на 11,3%).

*Коэффициенты ликвидности*

| **Наименование показателя** | **Нормативное значение** | **2018г.** | **2017г.** |
| --- | --- | --- | --- |
| Коэффициент текущей ликвидности | от 1,5 до 2,5 | 0,75 | 1,48 |
| Коэффициент быстрой ликвидности | от 0,7 до 1,5 | 0,66 | 1,23 |
| Коэффициент абсолютной ликвидности | более 0,2 | 0,01 | 0,07 |

На 31.12.2018 г. значение коэффициента текущей ликвидности (0,75) не соответствует норме. Более того, следует отметить отрицательную динамику показателя – в течение анализируемого периода коэффициент снизился на -0,73   
(-49,32%).

Значение коэффициента быстрой (промежуточной) ликвидности не соответствует норме (0,66). Это свидетельствует о недостатке ликвидных активов (т. е. денежных активов, финансовых и других активов, которые можно легко обратить в денежные средства) для погашения краткосрочной кредиторской задолженности (наиболее срочных для погашения обязательств). В начале проанализированного периода можно наблюдать - позитивные значения коэффициента быстрой ликвидности, однако, в течение 2018 года – показатель ухудшил свои значения – снизился на -0,57 (-46,34%).

Коэффициент абсолютной ликвидности, как и два другие коэффициента, имеет значение ниже нормы (<0,01). При этом c начала периода коэффициент абсолютной ликвидности изменился в сторону уменьшения на -0,06 (-85,71%).

*Коэффициент восстановления платежеспособности*

В приведенной ниже таблице рассчитаны показатели, рекомендованные в методике Федерального управления по делам о несостоятельности (банкротстве) (Распоряжение № 31-р от 12.08.1994; к настоящему моменту распоряжение утратило силу, расчеты приведены в справочных целях).

| **Показатель** | **Значение показателя** | | **Изменение  (гр.3-гр.2)** | **Нормативное значение** | **Соответствие фактического значения нормативному на конец периода** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| на начало периода (31.12.2017) | на конец периода  (31.12.2018) |
| 1. Коэффициент текущей ликвидности | 1,46 | 0,75 | -0,71 | не менее 2 | не соответствует |
| 2. Коэффициент обеспеченности собственными средствами | -1,38 | -1,97 | -0,59 | не менее 0,1 | не соответствует |
| 3. Коэффициент восстановления платежеспособности | x | 0,2 | x | не менее 1 | не соответствует |

Поскольку оба коэффициента по состоянию на 31.12.2018 оказались меньше нормы, в качестве третьего показателя рассчитан коэффициент восстановления платежеспособности. Данный коэффициент служит для оценки перспективы восстановления предприятием нормальной структуры баланса (платежеспособности) в течение полугода при сохранении имевшей место в анализируемом периоде динамики первых двух коэффициентов. Значение коэффициента восстановления платежеспособности (0,2) указывает на отсутствие в ближайшее время реальной возможности восстановить нормальную платежеспособность. При этом необходимо отметить, что данные показатели неудовлетворительной структуры баланса являются достаточно строгими, поэтому выводы на их основе следует делать лишь в совокупности с другими показателями финансового положения организации. Кроме того, в расчете не учитывается отраслевая специфика.

**Анализ финансовых результатов деятельности**

Оценка финансовых результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» проведена на основании Таблицы 1.3. - 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» за 2017 - 2018 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **На 31.12.2017** | | **На 31.12.2018** | | **Абсолютное отклонение  (+/–) по филиалу «Алтайэнерго», тыс. руб.** | **Темп роста по филиалу «Алтайэнерго», %** |
| ПАО «МРСК Сибири», тыс. руб. | в т.ч. филиал ПАО «МРСК Сибири» «Алтайэнерго», тыс. руб. | ПАО «МРСК Сибири», тыс. руб. | в т.ч. филиал ПАО «МРСК Сибири» «Алтайэнерго», тыс. руб. |
| Выручка | 51 847 988 | 7 680 510 | 55 628 634 | 7 792 667 | 112 157 | 101,46% |
| в т.ч. передача электроэнергии | 50 835 332 | 7 400 318 | 51 364 047 | 7 379 949 | -20 369 | 99,72% |
| в т.ч. Техприсоединение | 467 482 | 28 338 | 995 150 | 336 471 | 308 133 | 1187,35% |
| Себестоимость | 43 159 974 | 6 150 172 | 46 654 390 | 6 557 971 | 407 799 | 106,63% |
| в т.ч. передача электроэнергии | 42 209 938 | 5 848 351 | 43 572 832 | 6 400 661 | 552 310 | 109,44% |
| в т.ч. Техприсоединение | 311 153 | 57 465 | 419 832 | 63 661 | 6 196 | 110,78% |
| Валовая прибыль (убыток) | 8 688 014 | 1 530 338 | 8 974 244 | 1 234 696 | -295 642 | -80,7% |
| Коммерческие и управленческие расходы | 3 522 291 | 503 303 | 3 725 054 | 438 645 | -64 658 | 87,15% |
| Прибыль (убыток) от продаж | 5 165 723 | 1 027 035 | 5 249 190 | 796 051 | -230 984 | 77,51% |
| Проценты к получению | 48 074 | 1 442 | 47 451 | 1 424 | -18 | 98,75% |
| Проценты к уплате | 1 996 995 | 114 597 | 2 015 670 | 103 295 | -11 302 | 90,14% |
| Прочие доходы | 3 972 087 | 473 044 | 5 024 360 | 283 107 | -189 937 | 59,85% |
| Прочие расходы | 5 931 063 | 437 752 | 6 759 789 | 339 304 | -98 448 | 77,51% |
| Текущий налог на прибыль | 765 886 | 282 658 | 720 999 | 205 752 | -76 906 | 72,79% |
| Чистая прибыль / убыток | 904 146 | 666 514 | 848 273 | 432 231 | -234 283 | 64,85% |

Исполнитель отмечает незначительное увеличение выручки в 2018 году по сравнению с соответствующим показателем 2017 года, при этом выручка по основному виду деятельности (передача электроэнергии по распределительным сетям) снизилась на 20 369 тыс. руб. (0,28%), выручка по технологическому присоединению возросла в 10 раз.

При увеличении выручки филиала наблюдается уменьшение чистой прибыли (- 234 283 тыс. руб.). Это связано, в основном, за счет увеличения себестоимости (407 799 тыс. руб. или 6,63 %), в том числе по видам деятельности передача электрической энергии (552 310 тыс. руб. или 9,4%) и технологическому присоединению (6 196 тыс. руб. или 10,78%).

Снижение управленческих расходов – на 64 658 тыс. руб. (-12,85%) незначительно повлияло на финансовый результат. Таким образом, за рассматриваемый период сложился убыток от продаж по сравнению с 2017 годом – на 230 984 тыс. руб. (-22,5%).

Наблюдается уменьшение нераспределенных убытков прошлых лет за счет прибыли текущего 2018 года на 9,48%. Однако, в филиале   
ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» чистая прибыль за 2018 год уменьшилась по сравнению с чистой прибылью 2017 года на 234,3 млн руб. (или на 35,15%) с учетом снижения валовой прибыли на 295,6 млн руб. (или на 19,3 %).

**Показатели рентабельности**

Общий коэффициент рентабельности показывает, сколько получает прибыли с каждой единицы затрат. Рентабельность продаж показывает, какую сумму прибыли получает предприятие с каждого рубля проданной продукции.

Рентабельность собственного капитала – показатель, отражающий доходность использования собственного капитала.

| **Показатель** | **Период** | | **Отклонение, %** | **Описание** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2017г.** | **2018г.** | **2018г. - 2017г.** |
| Рентабельность активов (ROA) | 1,26% | 1,12% | -0,14% | Отношение чистой прибыли к средней стоимости активов. Нормальное значение для данной отрасли: 3% и более |
| Рентабельность капитала (ROE) | 3,20% | 2,93% | -0,27% | Отношение чистой прибыли к средней величине собственного капитала. Нормальное значение для данной отрасли: 9% и более |
| Коэффициент рентабельности продаж (ROS) по валовой прибыли | 16,76% | 16,13% | -0,62% | Показывает долю валовой прибыли на одну единицу продаж, определяется делением валовой прибыли на выручку |
| *В т.ч. ROS по валовой прибыли по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго»* | *19,92%* | *15,84%* | *-4,08%* | *Х* |
| Коэффициент рентабельности продаж (ROS) по прибыли от продаж | 9,96% | 9,44% | -0,53% | Показывает долю прибыли от продаж на одну единицу продаж, определяется делением прибыли от продаж на выручку |
| *В т.ч. ROS по прибыли от продаж по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго»* | *13,37%* | *10,22%* | *-3,16%* | *Х* |
| Коэффициент рентабельности продаж (ROS) по чистой прибыли | 1,74% | 1,52% | -0,22% | Показывает долю чистой прибыли на одну единицу продаж, определяется делением чистой прибыли на выручку |
| *В т.ч. ROS по чистой прибыли по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго»* | *8,68%* | *5,55%* | *-3,13%* | *Х* |
| Коэффициент рентабельности продаж по EBIT | 6,28% | 6,41% | 0,12% | Величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки |
| *В т.ч. Коэффициент рентабельности продаж по EBIT* *по филиалу ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго»* | *13,83%* | *9,49%* | *-4,34%* | *Х* |

За 2018 год рентабельность активов составила 1,12%, по сравнению с данными за 2017 год имело место падение рентабельности активов на 0,14%. Значение рентабельности активов не удовлетворяет нормальному значению.

За 2018 год каждый рубль собственного капитала организации обеспечил чистую прибыль в размере 2,93 руб. В течение анализируемого периода рентабельность собственного капитала уменьшилась (-0,27%). Значение рентабельности собственного капитала не удовлетворяет нормальному значению.

Представленные в таблице показатели рентабельности за 2018 год имеют положительные значения как следствие прибыльной деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго». Прибыль от оказания услуг по передаче электроэнергии в анализируемом периоде составляет 10,22% от полученной выручки. Тем не менее, имеет место падение рентабельности по сравнению с данным показателем за 2017 год (-3,16%).

Рентабельность, рассчитанная как отношение прибыли до налогообложения и процентных расходов (EBIT) к выручке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», за 2018 год составила 9,49 %. Это значит, что в каждом рубле выручки организации содержалось 19 коп. прибыли до налогообложения и процентов к уплате.

**Выводы по результатам анализа**

Один показатель имеет исключительно хорошее значение – чистые активы превышают уставный капитал, при этом за весь рассматриваемый период наблюдалось увеличение чистых активов.

По результатам проведенного анализа можно выделить следующие основные показатели финансового положения и результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» за рассматриваемый период (с 31.12.2017 г. по 31.12.2018 г.):

* Рост выручки на 1,5%;
* снижение объема дебиторской задолженности на 21%;
* рост основных средств на 5 % за счет исполнения инвестиционной программы;
* коэффициенты ликвидности не укладываются в нормативные значения и продолжают снижаться.

Из четырех соотношений, характеризующих наличие ликвидных активов у организации, выполняется только одно. Высоколиквидные активы не покрывают наиболее срочные обязательства организации. В соответствии с принципами оптимальной структуры активов по степени ликвидности, краткосрочной дебиторской задолженности должно быть достаточно для покрытия среднесрочных обязательств (краткосрочной задолженности за минусом текущей кредиторской задолженности). В данном случае это соотношение выполняется (быстрореализуемые активы превышают среднесрочные обязательства на 11,3 %);

- показатели рентабельности в течение проверяемого периода ухудшились;

- краткосрочные обязательства являются источником формирования всех активов, в числе которых доля внеоборотных составляет 78,8% и с каждым годом растет. Данные факторы говорят о необходимости повышения эффективности управления оборотным капиталом и поиска долгосрочных источников формирования активов.