**

ё

*2020*

**Отчет**

**по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2019 год в отношении   
ПАО «Кубаньэнерго»**

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

**№ 407/30-126 от 04.02.2020 года**

**Этап 1.1.1**

*Оглавление*

[**1. Вводная часть 6**](#_Toc47549622)

[**1.1. Сведения о Заказчике 6**](#_Toc47549623)

[**1.2. Сведения об Исполнителе 6**](#_Toc47549624)

[**1.3. Основание для оказания услуг 7**](#_Toc47549625)

[**1.4. Цель оказания услуг 7**](#_Toc47549626)

[**1.5. Нормативно-правовая база 9**](#_Toc47549627)

[**1.6. Общая информация об организации 12**](#_Toc47549628)

[**2. Анализ документов, предоставленных ПАО «Кубаньэнерго» в регулирующие органы в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых регулирующими органами были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2019 год. 15**](#_Toc47549629)

[**2.1. Анализ тарифно-балансовых решений Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края. 15**](#_Toc47549630)

[**2.2. Анализ документов, предоставленных ПАО «Кубаньэнерго» в Региональную энергетическую комиссию – департамент цен и тарифов Краснодарского края в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов на 2019 год. 19**](#_Toc47549631)

[**3. Экспертиза обоснованности принятых регулирующими органами в расчет тарифов на 2019 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. 40**](#_Toc47549632)

[**4. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных регулирующими органами в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования 54**](#_Toc47549633)

[**5. Анализ обоснованности принятых регулирующими органами в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2019 год 62**](#_Toc47549634)

[**5.1. Индекс эффективности подконтрольных расходов 65**](#_Toc47549635)

[**5.2. Показатели уровня надежности и качества услуг 75**](#_Toc47549636)

[**6. Экспертиза обоснованности расчетов регулирующих органов по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год. 82**](#_Toc47549637)

[**6.1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 85**](#_Toc47549638)

[**6.2. Тепловая энергия на хозяйственные нужды 91**](#_Toc47549639)

[**6.3. Арендная плата 96**](#_Toc47549640)

[**6.4. Налоги 105**](#_Toc47549641)

[**6.5. Отчисления на социальные нужды 120**](#_Toc47549642)

[**6.6. Налог на прибыль 124**](#_Toc47549643)

[**6.7. Выпадающие доходы от льготного ТП (п. 87 Основ ценообразования) 127**](#_Toc47549644)

[**6.8. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов 137**](#_Toc47549645)

[**6.9. Проценты к уплате 145**](#_Toc47549646)

[**6.10. Прочие неподконтрольные расходы 150**](#_Toc47549647)

[**6.11. Дивиденды 158**](#_Toc47549648)

[**7. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных регулирующим органом в необходимой валовой выручке на 2019 год. 161**](#_Toc47549649)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2019 год в отношении ПАО «Кубаньэнерго» (далее – Заказчик) составлен ООО «Экспертная компания ЭПАР» (далее – Исполнитель) на основании экспертизы тарифно-балансовых решений (далее – ТБР), принятых регулирующим органом в отношении ПАО «Кубаньэнерго» (далее – регулируемая организация, Организация, Компания) при установлении регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год на территории Краснодарского края и Республики Адыгея, экспертизы обосновывающих материалов, предоставленных ПАО «Кубаньэнерго» в регулирующий орган – Региональную энергетическую комиссию – Департамент цен и тарифов Краснодарского края (далее – регулирующий орган, РЭК-Департамент) в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, экспертизы обоснованности решений, принятых регулирующим органом при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ПАО «Кубаньэнерго» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

* 1. Анализа документов, предоставленных ПАО «Кубаньэнерго» в Региональную энергетическую комиссию – Департамент цен и тарифов Краснодарского края в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов, на основании которых Региональной энергетической комиссией – Департаментом цен и тарифов Краснодарского края были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2019 год.
  2. Экспертизы обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией – Департаментом цен и тарифов Краснодарского края в расчет тарифов на 2019 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.
  3. Экспертизы расчетов подконтрольных расходов, учтенных Региональной энергетической комиссией – Департаментом цен и тарифов Краснодарского края в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.
  4. Анализа обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией – Департаментом цен и тарифов Краснодарского края в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2019 год.
  5. Экспертизы обоснованности расчетов Региональной энергетической комиссии – Департамента цен и тарифов Краснодарского края по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год.
  6. Экспертизы обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Региональной энергетической комиссией – Департаментом цен и тарифов Краснодарского края в необходимой валовой выручке на 2019 год.

Исполнителем рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для оценки обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией – Департаментом цен и тарифов Краснодарского края 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 «Кубаньэнерго» |
| Краткое наименование Заказчика | ПАО «Кубаньэнерго» |
| ОГРН | 1022301427268 |
| ИНН / КПП | 2309001660 / 997650001 |
| Юридический адрес Заказчика | 350 033, Краснодарский край,  г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2А |
| Место нахождения Заказчика | 350 033, Краснодарский край,  г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2А |
| Реквизиты Заказчика | р/с 40702810805000004829  Астраханское отделение №8625 ПАО СБЕРБАНК г. Астрахань  БИК 041203602  к/с 30101810500000000602 |

### **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 № 407/30-126 от 04.02.2020 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 «Кубаньэнерго» (ПАО «Кубаньэнерго»), в лице Заместителя генерального директора по экономике и финансам Очередько Ольги Вячеславовны.

### **Цель оказания услуг**

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых Региональной энергетической комиссией – Департаментом цен и тарифов Краснодарского края в отношении ПАО «Кубаньэнерго» при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых ПАО «Кубаньэнерго» в Региональную энергетическую комиссию – Департамент цен и тарифов Краснодарского края в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Региональной энергетической комиссией – Департамент цен и тарифов Краснодарского края при определении необходимой валовой выручки ПАО «Кубаньэнерго» при установлении тарифов.

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Региональной энергетической комиссией – Департаментом цен и тарифов Краснодарского края.

**Этап № 1.1.1.**

1.1.1. Анализ документов, предоставленных ПАО «Кубаньэнерго» в Региональную энергетическую комиссию – Департамент цен и тарифов Краснодарского края в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов, на основании которых Региональной энергетической комиссией – Департаментом цен и тарифов Краснодарского края были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2019 год.

1.1.2. Экспертиза обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией – Департаментом цен и тарифов Краснодарского края в расчет тарифов на 2019 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

* + 1. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных Региональной энергетической комиссией – Департаментом цен и тарифов Краснодарского края в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.

1.1.4. Анализ обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией – Департаментом цен и тарифов Краснодарского края в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2019 год.

1.1.5. Экспертиза обоснованности расчетов Региональной энергетической комиссии – Департамента цен и тарифов Краснодарского края по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год.

1.1.6. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Региональной энергетической комиссией – Департаментом цен и тарифов Краснодарского края в необходимой валовой выручке на 2019 год.

### **Нормативно-правовая база**

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

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

### **Общая информация об организации**

ПАО «Кубаньэнерго» осуществляет передачу и распределение электроэнергии потребителям по электрическим сетям напряжением 110 кВ и ниже на территории Краснодарского края (включая г. Сочи) и Республики Адыгея. Обслуживаемая ПАО «Кубаньэнерго» территория Краснодарского края и Республики Адыгея имеет площадь 83,3 тыс. кв. км и население более 6,1 млн человек. Общая протяженность линий электропередач в 2018 году составила 88,9 тыс. км, в том числе:

* воздушные линии – 86480,71 км;
* кабельные линии – 2390,5 км.

ПАО «Кубаньэнерго» – крупнейшая электросетевая компания на территории Краснодарского края и Республики Адыгея. В рамках данной работы под регионом понимаются территории Краснодарского края и Республики Адыгея. Балансовые показатели и рассматриваемые далее затраты рассматриваются в целом по региону, объединяющему два субъекта – Краснодарский край и Республика Адыгея.

Доля Компании на региональном рынке услуг по передаче электроэнергии (от необходимой валовой выручки региона) в 2019 г. составила 75,4%. Наиболее крупным компаниям, осуществляющим аналогичную деятельность на территории Краснодарского края и Республики Адыгея, относятся: АО «НЭСК- электросети»,   
АО «Оборонэнерго», ОАО «РЖД», АО «Нефтегазтехнология-Энергия».

ПАО «Кубаньэнерго» имеет 11 филиалов:

* Ленинградские ЭС;
* Тимашевские ЭС;
* Славянские ЭС;
* Краснодарские ЭС;
* Юго-западные ЭС;
* Сочинские ЭС;
* Лабинские ЭС;
* Адыгейские ЭС;
* Армавирские ЭС;
* Усть-лабинские ЭС;
* Тихорецкие ЭС.

В регионе установлена тарифно-договорная модель взаиморасчетов сетевых организаций – «смешанный котел». ПАО «Кубаньэнерго» является системообразующей сетевой организацией – «держателем котла» по большей части региона. Однако в данном регионе с 2011 года действует также индивидуальная схема взаиморасчетов «котел снизу» в отношении сетевой организации ООО «Майкопская ТЭЦ». По данной схеме платежи за передачу электроэнергии от потребителей, присоединенных к ООО «Майкопская ТЭЦ», по единому (котловому) тарифу поступают в данную сетевую организацию, а она по индивидуальному тарифу оплачивает услуги ПАО «Кубаньэнерго» за передачу электроэнергии по сетям Компании.

По данным 2018 года, электроэнергия поступает в сети ПАО «Кубаньэнерго» по сетям ЕНЭС от ПАО «ФСК ЕЭС» (77%), от объектов генерации (21%) и от смежных энергосистем (2%).

Долгосрочная инвестиционная программа ПАО «Кубаньэнерго» на 2018-2022 гг. утверждена приказом Минэнерго России от 01.12.2017 г №21@. Основной объем инвестиций в 2018 году был направлен на техническое перевооружение и реконструкцию электросетевых объектов.

С 2018 года ПАО «Кубаньэнерго» начался второй долгосрочный период регулирования тарифов на услуги по передачи электроэнергии. Необходимая валовая выручка ПАО «Кубаньэнерго» на период 2018-2022 гг. определена с применением метода долгосрочной индексации (далее – МДИ) необходимой валовой выручки (Приказ Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края (далее – РЭК-ДЦТ КК, РЭК - департамент) от 27.12.2017 № 62/2017-э). Долгосрочные параметры, установленные для ПАО «Кубаньэнерго» на период 2018-2022 гг.

* Базовый уровень подконтрольных расходов – 7 458,825 млн. руб.;
* Индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%, 1,5%, 2%, 2,5%, 3% на каждых год долгосрочного периода соответственно;
* Коэффициент эластичности подконтрольных расходов – 0,75;
* Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг);
* Уровень потерь электрический энергии при ее передаче по электрическим сетям – 10,5%.

2019 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования. В предыдущий период регулирования с 2011 до 2017 гг. (с учетом результатов «перезагрузки» долгосрочных параметров регулирования) применялся метод регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии – метод доходности инвестированного капитала (RAB).

Тарифы на 2019 год установлены приказом РЭК ДЦТ КК от 28.12.2018 № 90/2018-э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Краснодарского края и Республики Адыгея». При этом необходимая валовая выручка (далее – НВВ) ПАО «Кубаньэнерго» без учета оплаты потерь, с учетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС», учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Краснодарском крае и Республике Адыгея, составила 28 574 636,46 тыс. рублей.

### **Анализ документов, предоставленных ПАО «Кубаньэнерго» в регулирующие органы в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых регулирующими органами были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2019 год.**

### **Анализ тарифно-балансовых решений Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края.**

В соответствии с п. 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, (далее – Правила) регулирующий орган проводит экспертизу предложений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и устанавливает срок ее проведения, но не более 6 месяцев.

Регулирующий орган назначает экспертов из числа своих сотрудников. В случаях, определяемых регламентом рассмотрения дел об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, регулирующий орган может принять решение о проведении экспертизы сторонними организациями (физическими лицами).

К делу об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней приобщаются экспертное заключение, а также экспертные заключения, представленные организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, потребителями и (или) иными заинтересованными организациями. Указанные экспертные заключения являются дополнительными материалами и представляются в регулирующий орган в срок, предусмотренный Правилами для представления предложений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Согласно п. 23 Правил экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

1) оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;

2) оценку финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность;

3) анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования;

4) анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;

5) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;

6) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;

7) анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;

8) анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

РЭК – департаментом Краснодарского края на основании п. 22 Правил была проведена экспертиза предложения ПАО «Кубаньэнерго» об установлении тарифов на 2019 год.

Исполнителем был произведен анализ Экспертного заключения РЭК – департамента Краснодарского края № 144-э от 24.12.2018 г. по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии и корректировки необходимой валовой выручки, рассчитанной методом долгосрочной индексации на 2019 год (далее – Экспертное заключение на 2019 год, Экспертное заключение) на его предмет соответствия требованиям п. 23 Правил.

По результатам анализа Экспертного заключения на 2019 год Исполнитель отмечает следующее:

* РЭК - департаментом произведена оценка достоверности данных, приведенных в предложении ПАО «Кубаньэнерго» об установлении тарифов на 2019 год.
* Отражены показатели, характеризующие финансовое состояние ПАО «Кубаньэнерго», в том числе приведена динамика финансовых результатов ПАО «Кубаньэнерго» за 2015-2017 годы, определены показатели, характеризующие финансовую устойчивость и финансовое состояние организации по данным бухгалтерского баланса организации по состоянию на 31.12.2015, 31.12.2016, 31.12.2017. При этом в Экспертном заключении на 2019 год отмечены основные причины изменения финансовых показателей.
* В Экспертном заключении на 2019 год не указаны плановые и фактические технико-экономические показатели (отпуск в сеть, объем потерь, отпуск из сети, средний тариф на передачу электроэнергии, выручка, расходы на оплату технологических потерь, расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», финансовый результат от деятельности) за 2016-2017 годы и плановые показатели за 2018 год. При этом анализ основных технико-экономических показателей за 2016-2019 годы РЭК - департаментом не приведен.
* РЭК - департаментом отражен факт соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложения ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 год нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов).
* В Экспертном заключении на 2019 год РЭК - департаментом проведен анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.
* Исполнитель отмечает, что анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов отражен РЭК - департаментом не по всем статьям и не в полном объеме.

РЭК - департаментом не приведены балансовые показатели (фактические за 2016-2017 годы и утвержденные на 2018 год). В приложении к Экспертному заключению на 2019 год приведены балансы электрической энергии (мощности) по уровням напряжения на 2019 год по полугодиям, указана заявленная мощность и объем полезного отпуска региона, приведена структура полезного отпуска ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 год.

РЭК - департаментом приведен расчет величины подконтрольных расходов на 2019 год.

Приведен расчет расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019 год, при этом анализ предложения ПАО «Кубаньэнерго» не отражен, дана ссылка на обосновывающие документы, предоставленные ПАО «Кубаньэнерго» в обоснование своего расчета, не указаны причины уменьшения расходов по статье «Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», предложенных ПАО «Кубаньэнерго».

Расходы по статье «Тепловая энергия на хозяйственные нужды», признаны экономически обоснованными в полном объеме, подробный расчет (в т.ч. объемы потребления, цены на тепловую энергию по полугодиям 2019 года) в Экспертном заключении не приведен, однако источники информации и обосновывающие документы, представленные ПАО «Кубаньэнерго», указаны.

По статье «Отчисления на социальные нужды» даны ссылки на документы, предоставленные ПАО «Кубаньэнерго» для обоснования расходов по статье, не указана величина ФОТ, принятая для расчета расходов.

По статье «Арендная плата за имущество» указаны основные причины уменьшения предложенных ПАО «Кубаньэнерго» расходов на аренду ЛЭП и оборудования, однако не указано конкретное имущество, не принятое РЭК- департаментом, за счет которого произошло снижение принятой величины от заявленной. Указаны документы, предоставленные ПАО «Кубаньэнерго» в обоснование указанных расходов.

Расходы по статье «Налоги» признаны экономически обоснованными в полном объеме. В анализе по статье «Налоги» указаны документы, предоставленные ПАО «Кубаньэнерго» для обоснования заявленных расходов.

В анализе расходов по статье «Амортизация» не приведено описание объектов, амортизация по которым исключена из расходов по статье.

Расходы по статье «Проценты к уплате» признаны РЭК – департаментом экономически обоснованными в полном объеме, указаны источники информации и обосновывающие документы, представленные ПАО «Кубаньэнерго».

### **Анализ документов, предоставленных ПАО «Кубаньэнерго» в Региональную энергетическую комиссию – департамент цен и тарифов Краснодарского края в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов на 2019 год.**

Согласно п.9(1) Правил регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа), в случае если регулируемая организация не опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования.

В соответствии с п.12 Правил организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя (при наличии печати), с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии) об установлении тарифов и (или) предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, и на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Согласно п. 17 Правил к заявлениям, направленным в соответствии с пунктами 12, 14 и 16 Правил, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов прилагают следующие обосновывающие материалы:

1) баланс электрической энергии;

2) баланс электрической мощности;

5) бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;

6) расчет полезного отпуска электрической энергии с обоснованием размера расхода электрической энергии на собственные и производственные нужды и на передачу (потери) по сетям;

8) расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности (в том числе расчет фактических выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определяемых в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой) с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

9) расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической энергии;

10) инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;

11) разработанные в соответствии с установленными требованиями программы энергосбережения в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации;

12) оценка экономически не обоснованных расходов (доходов), расходов, не учтенных в составе тарифов, дохода, недополученного по независящим от регулируемой организации причинам в предшествующий период регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в том числе дополнительно полученных сетевой организацией доходов, возникших в предшествующий период регулирования вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии;

13) документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и договоры на осуществление регулируемой деятельности (при реорганизации юридического лица - передаточные акты);

14) один из следующих документов, подтверждающих обязанность потребителя оплатить расходы сетевой организации, связанные с установкой для него приборов учета в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности:

* договор, регулирующий условия установки прибора учета электрической энергии, заключенный между потребителем услуг и сетевой организацией;
* вступившее в законную силу решение суда о принудительном взыскании расходов, связанных с установкой прибора учета электрической энергии;

15) справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанная руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенная печатью заявителя (при наличии печати);

16) утвержденные руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенные печатью заявителя (при наличии печати) схемы соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям).

17) заявления и обосновывающие материалы, указанные в пункте 6(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, в случае их поступления в территориальную сетевую организацию от собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, которые имеют намерение получить компенсацию расходов на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии.

17(1). При установлении цен (тарифов) для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения, могут быть использованы документы и материалы, представленные в соответствии с подпунктами 5, 13, 14 пункта 17 Правил в отношении реорганизованной организации (реорганизованных организаций).

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

Исполнитель отмечает, что во исполнение положений п.9(1) Правил ПАО «Кубаньэнерго» предложение об установлении тарифов размещено на официальном сайте (http://kubanenergo.ru/) в разделе «Потребителям», подразделе «Передача электрической энергии» - «Предложение ПАО «Кубаньэнерго» по установлению тарифов»

Исполнителем проверено предложение об установлении тарифов, размещенное ПАО «Кубаньэнерго» на официальном сайте, на соответствие показателям, заявленным на 2019 год в составе обосновывающих документов тарифной заявки. По результатам проверки Предложения ПАО «Кубаньэнерго» о размере цен (тарифов) на 2019-2022 гг. от 17.04.2018 Исполнителем отмечено соответствие опубликованных предложений данным тарифной заявки.

На основании п. 12 Правил письмом от 28.04.2018 № КЭ/1200/178 ПАО «Кубаньэнерго» в адрес РЭК - департамента было направлено Заявление на открытие дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Кубаньэнерго» на 2019-2022 гг. методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

К заявлению были приложены расчетные и обосновывающие документы, а именно:

* Раздел 1. Расчетные таблицы и обосновывающие материалы по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электроэнергии по сетям ПАО «Кубаньэнерго» на 2019-2022 гг.:
* Пояснительная записка по формированию необходимой валовой выручки, балансовых показателей ПАО «Кубаньэнерго» на 2019-2022 годы, принимаемых к расчету при установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;
* Корректировка необходимой валовой выручки ПАО «Кубаньэнерго» на 2019-2022 гг.;
* Расшифровка статьи «Подконтрольные расходы» на 2019-2022 гг.;
* Расшифровка статьи «Прочие неподконтрольные расходы» на 2019-2022 гг.;
* Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение заявителей, на 2019-2022 годы;
* Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов ПАО «Кубаньэнерго» за 2017 год, возникших в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов на 2017 год;
* Компенсация операционных расходов ПАО «Кубаньэнерго», связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям;
* Расчет компенсации выпадающих доходов ПАО «Кубаньэнерго» на покупку потерь, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на 2017 год;
* Корректировка НВВ ПАО «Кубаньэнерго» с учетом достижения показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) за 2017 год;
* Расчет затрат на приобретение электроэнергии в целях компенсации потерь на 2019-2022 гг.;
* Расчет затрат на оплату услуг по передаче электрической энергии ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019-2022 гг.;
* Расчет затрат на оплату услуг по передаче электрической энергии ТСО на 2019-2022 гг.;
* Система условных единиц ПАО «Кубаньэнерго» на 2017-2022 гг.;
* Пояснительная записка по итогам работы ПАО «Кубаньэнерго» за 2017 г.;
* Справка ПАО «Кубаньэнерго» о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
* Реестр документов, подтверждающих право собственности/иные законные основания ПАО «Кубаньэнерго» на эксплуатацию электросетевого хозяйства;
* Раздел 2. Таблицы Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 в части балансовых показателей электрической энергии (мощности).
* Таблица П 1.3. «Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ПАО «Кубаньэнерго»;
* Таблица П 1.4. «Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН-1, СН-2, НН ПАО «Кубаньэнерго»;
* Таблица П 1.5. «Электрическая мощность по диапазонам напряжения ПАО «Кубаньэнерго»;
* Таблица П 1.6. «Структура котлового полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей (по данным ПАО «Кубаньэнерго»)»;
* Таблица П 1.30 «Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями (ПАО «Кубаньэнерго») на 2019 г.»;
* Копия письма от 30.03.2018 № КЭ/008/444 «О балансах электроэнергии на 2019 год» с приложениями;
* Копии заявок энергосбытовых компаний;
* Объемы потребления потребителей гарантирующих поставщиков, энергосбытовых компаний и прямых потребителей с разделением за 2017 -2022 гг.;
* Данные по замерам в летний и зимний режимный день по 2017 году;
* Реестр актов разграничения балансовой принадлежности (АРБП);
* Акты разграничения балансовой принадлежности (АРБП);
* Пояснительная записка ПАО «Кубаньэнерго» по формированию величины фактической мощности потребителей услуг за 2017 год и плановой величины на 2019 год;
* Приложение к пояснительной записке по формированию объема фактической мощности потребителей услуг «Информация по среднегодовой фактической мощности, сформированная на основании получасовых профилей мощности, хранящихся в приборах учета и выгруженных из программного обеспечения «Пирамида-2000» за 2017 год»;
* Приложение к пояснительной записке по формированию объема фактической мощности потребителей услуг «Реестр договоров заявителей на технологическое присоединение мощностью свыше 670 кВт со сроком исполнения в 2019 году»;
* Пояснительная записка по формированию сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности по региону на 2019 год с приложениями;
* Перечень договоров оказания услуг по передаче электрической энергии;
* Договора оказания услуг по передаче электрической энергии;
* Раздел 3. Обосновывающие материалы по неподконтрольным расходам для учета при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электроэнергии по сетям   
  ПАО «Кубаньэнерго» на 2019-2022 гг.:
* Плата за аренду имущества (пояснительная записка с приложением реестра договоров);
* Плата за аренду земельных участков (пояснительная записка и сводный расчет затрат);
* Плата за аренду земельных участков (обосновывающие материалы);
* Плата за землю (пояснительная записка и сводный расчет затрат);
* Плата за землю (обосновывающие материалы);
* Налог на имущество (пояснительная записка и сводный расчет затрат с расшифровкой пофилиально);
* Транспортный налог (пояснительная записка и сводный расчет затрат с расшифровкой пофилиально);
* Водный налог (пояснительная записка и сводный расчет затрат с расшифровкой пофилиально);
* Плата за негативное воздействие на окружающую среду (пояснительная записка с приложением обосновывающих материалов);
* Покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды (пояснительная записка с приложением расчета потребления);
* Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний;
* Расходы на содержание объектов социальной сферы (пояснительная записка);
* Результат от списания НЗС (пояснительная записка);
* Результат от списания НЗС (сводное предложение о списании затрат по незавершенным строительствам объектам на 2019 год);
* Расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг (пояснительные записки);
* Расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг (обосновывающие документы);
* Расходы по пеням и прочим санкциям за нарушение условий договоров (информация по пеням и процентам за пользование чужими денежными средствами по решениям судов по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии с ГП, ЭСК, прямыми потребителями и ТСО (доходные договора);
* Расходы по пеням и прочим санкциям за нарушение условий договоров (обосновывающие документы);
* Услуги типографии и полиграфии (пояснительная записка);
* Расходы на спортивные и культурные мероприятия (пояснительная записка);
* Взносы в СРО (пояснительная записка);
* Взносы в СРО (обосновывающие материалы);
* Членские взносы в ОбРаЭл (пояснительная записка с приложением обосновывающих материалов);
* Членские взносы (Другие) (пояснительные записки с приложением обосновывающих материалов);
* Расходы по аварийно-восстановительным работам (пояснительные записки с приложением расчетов затрат);
* Расходы на семинары-совещания (пояснительные записки);
* Расходы на смотры-конкурсы ОВБ (пояснительная записка);
* Расходы на СМИ (пояснительная записка);
* Расходы на празднования Дня Энергетика (пояснительная записка);
* Списание неликвидов (пояснительная записка);
* Научно-техническая конференция РНТОЭ (пояснительная записка с приложением проекта договора);
* Почтово-телеграфные расходы (пояснительная записка);
* Расходы на услуги банков (пояснительная записка с приложением расчета затрат);
* Расходы на проведение собраний акционеров (пояснительная записка);
* Реализация энергосервисных контрактов (пояснительная записка с приложением реестра договоров);
* Реализация энергосервисных контрактов (договоры);
* Расходы на проведение совета директоров (пояснительная записка с приложением расчетов затрат);
* Технологический и ценовой аудит проектов инвестиционных программ и отчетов о реализации инвестиционных программ (пояснительная записка с приложением обосновывающих материалов);
* Проценты по кредитам банков (пояснительная записка с приложением обосновывающих материалов);
* Расчет амортизации основных средств и нематериальных активов (пояснительная записка и сводный расчет затрат с расшифровкой пофилиально);
* Раздел 4. Обосновывающие материалы по выпадающим доходам и некомпенсированным затратам для учета при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электроэнергии по сетям ПАО «Кубаньэнерго» на 2019-2022 гг.:
* Пояснительная записка к выпадающим доходам и некомпенсированным затратам ПАО «Кубаньэнерго» для учета при установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии в составе необходимой валовой выручки на 2019-2022 гг.;
* Сведения о структуре полезного отпуска по категориям потребителей и сведения о фактической выручке по передаче электроэнергии   
  ПАО «Кубаньэнерго» в разрезе потребителей услуг по передаче за 1 полугодие 2017 года, за 2 полугодие 2017 года и за 2017 год;
* Реестр актов об оказании услуг по передаче электроэнергии за 2017 год;
* Информация по убыткам прошлых лет ПАО «Кубаньэнерго», выявленных в отчетном 2017 году, за услуги по передаче (ГП, ЭСО и доходных ТСО);
* Акты оказания услуг ПАО «Кубаньэнерго» по передаче электроэнергии гарантирующим поставщикам, энергосбытовым компаниям, прямым потребителям и доходной смежной сетевой организации в 2017 году и информация по убыткам прошлых лет в 2017 году;
* Сведения о фактически оказанных услугах по передаче электроэнергии по сетям ТСО, отраженные в бухгалтерском учете в 2017 году;
* Реестр актов оказания услуг по передаче электроэнергии ТСО за 2017 год;
* Информация по убыткам прошлых лет ПАО «Кубаньэнерго» в 2017 году за оказанные услуги по передаче электроэнергии (ТСО);
* Информация по затратам ПАО «Кубаньэнерго» за оказанные услуги по передаче электрической энергии ТСО, возникших в результате использования сумм ранее созданного резерва оценочных обязательств в 2014 2016 гг.;
* Информация по убыткам прошлых лет и затратам, списанным за счет резерва по оценочным обязательствам ПАО «Кубаньэнерго» в 2017 году за услуги по передаче (ТСО);
* Сводные акты оказания услуг по передаче электроэнергии по сетям смежных сетевых организаций за 2017 год, информация по убыткам прошлых лет и по расходам, списанным за счет созданного резерва по оценочным обязательствам;
* Расчет затрат ПАО «Кубаньэнерго» на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год;
* Реестр и копии актов об оказании услуг по передаче электрической энергии по договору от 19.12.2005 №163/П/107/30-636-РСК между ПАО «Кубаньэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 и 2017 годы;
* Реестр и копии актов приема-передачи электрической энергии (в целях компенсации потерь) по договору от 20.04.2012 №1310275/407/30-590 между ПАО «Кубаньэнерго» и ОАО «Кубаньэнергосбыт» за 2017 год;
* Форма №46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии потребителям распределительными сетевыми организациями» за 2017 год;
* Пояснительная записка по формированию резерва оценочных обязательств за 2017 год;
* Расшифровка ПАО «Кубаньэнерго» к статье затрат «Резерв по оценочным обязательствам» за 2017 год;
* Пояснительная записка по формированию резерва сомнительных долгов в бухгалтерском учете ПАО «Кубаньэнерго» в 2017 году;
* Реестр резерва по сомнительным долгам по виду деятельности «передача электроэнергии» за 2017 год;
* Обосновывающие документы к формированию резерва оценочных обязательств и резерва сомнительных долгов в 2017 году;
* Реестр списания просроченной безнадежной дебиторской задолженности по виду деятельности «Передача электроэнергии» в 2017 году;
* Реестр актов о бездоговорном потреблении электроэнергии, отраженных в бухгалтерском учете филиалов ПАО «Кубаньэнерго» в 2017 году;
* Акты о бездоговорном потреблении электроэнергии за 2017 год;
* Реестр договоров по аренде имущества за 2017 год;
* Расчет фактических выпадающих доходов ПАО «Кубаньэнерго» от предоставления льгот по технологическому присоединению заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт за 2017 год;
* Реестры договоров на технологическое присоединение льготной категории заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт к сетям ПАО «Кубаньэнерго» за 2017 г.;
* Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых состав платы за технологическое присоединение, на 2019-2022 годы;
* Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых состав платы за технологическое присоединение, на 2019-2022 годы;
* Информация по выпадающим доходам, связанным с технологическим присоединением к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «РЖД», для включения в НВВ на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Кубаньэнерго»;
* Материалы по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПС 110 кВ «Изумрудная») - договор от 26.09.2017 №560/ТП-М5/407/30-928 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям);
* Материалы по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ «Курганная тяговая») - договор от 01.12.2017 №8487-09-17/С-КАВ/407/30-1134 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям);
* Материалы по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ «Кисляковка тяговая») - договор от 21.11.2017 8402-10-17/С-КАВ/407/30-1133 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям);
* Материалы по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» (ПС 220 «Афипская») - договор от 27.09.2017 №116-08-17/С-КАВ/407/30-965 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям);
* Раздел 5. Прочие обосновывающие материалы:
* Проект инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго» на 2018-2022 гг.;
* Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Кубаньэнерго» на 2018- 2022 гг.;
* Схемы соединений электрической сети ПАО «Кубаньэнерго», с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи;
* Учредительные и правоустанавливающие документы;
* Доверенности;
* Бухгалтерская отчетность за 2017 год;
* Статистическая отчетность за 2017 год;
* Налоговые декларации;
* Приказ ПАО «Кубаньэнерго» от 29.12.2017 №1460 «Об учетной политике ПАО «Кубаньэнерго» на 2018 год и о внесении изменений в приказ ПАО «Кубаньэнерго» от 30.12.2016 №1174»;
* Проект приказа ПАО «Кубаньэнерго» «Об учетной политике ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 год»;
* Приказ ПАО «Кубаньэнерго» от 30.12.2016 №1200 «О введении в действие Порядка распределения доходов и расходов ПАО «Кубаньэнерго» по видам деятельности и субъектам РФ: Краснодарский край и Республика Адыгея».

Письмом от «О направлении дополнительных материалов к тарифному делу на услуги по передаче электроэнергии на 2019 г.» от 19.09.2018 г. ПАО «Кубаньэнерго» в адрес РЭК - департамента были направлены дополнительные документы к заявлению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «Кубаньэнерго»:

* Ведомость начисления амортизация по объектам основных средств за 2017 год;
* Анализ счета и оборотно сальдовые ведомости по счетам 01, 02, 08, 68, 68, 76, 96, 90.01, 90.02, 91.01, 91.02 в целом по ПАО «Кубаньэнерго».

Письмом от «О направлении дополнительных материалов к тарифному делу на услуги по передаче электроэнергии на 2019 г.» от 31.10.2018 г. ПАО «Кубаньэнерго» в адрес РЭК - департамента были направлены дополнительные документы к заявлению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «Кубаньэнерго»:

* Корректировка необходимой валовой выручки ПАО «Кубаньэнерго» на 2019-2022 гг.
* Расшифровка статьи «Подконтрольные расходы» на 2019-2022 гг.
* Расшифровка статьи «Прочие неподконтрольные расходы» на 2019-2022 гг.
* Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов   
  ПАО «Кубаньэнерго» за 2017 год, возникших в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов на 2017 год.
* Пояснительная записка по некомпенсированной выручке на услуги по передаче электроэнергии 2015 года в связи с изъятием РЭК-ДЦТ КК недополученных доходов по ПС 110 кВ «Гидроузел» за 2012, 2013 гг.
* Приложения 1-6 к пояснительной записке
* Расчет экономии от снижения фактического объема технологических потерь в 2017 году от установленного при утверждении тарифов.
* Расчет затрат на приобретение электроэнергии в целях компенсации потерь на 2019-2022 гг.
* Расчет затрат на оплату услуг по передаче электрической энергии   
  ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019-2022 гг.
* Расчет затрат на оплату услуг по передаче электрической энергии ТСО на 2019-2022 гг.,
* Реестр договоров по аренде имущества.
* Затраты ПАО «Кубаньэнерго» по аренде имущества по виду деятельности «передача электроэнергии».
* Информация от арендаторов о величине амортизации, налога па имущество, иных налогов и других установленных законодательством РФ обязательных платежей, относящихся к арендуемому имуществу.
* Затраты ПАО «Кубаньэнерго» по аренде земельных участков (сводный расчет затрат).
* Налоговые платежи за землю ПАО «Кубаньэнерго» (сводный расчет затрат)
* Обосновывающие материалы по статьям затрат «Аренда земельных участков», «Плата за землю».
* Плата та негативное воздействие на окружающую среду (пояснительная записка с расчетами).
* Покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды (пояснительная записка с расчетами).
* Расчет амортизации основных средств и нематериальных активов (сводный расчет затрат).
* Расчет амортизации основных средств и нематериальных активов.
* Пояснительная записка по расчету дивидендов за 2018-2021 гг.
* Расходы па содержание объектов социальной сферы (пояснительная записка).
* Результат от списания НЗС (пояснительная записка).
* Расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг (пояснительные записки).
* Расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг (обосновывающие документы).
* Услуги типографии и полиграфии (пояснительная записка).
* Расходы на спортивные и культурно-просветительные мероприятия (пояснительная записка).
* Взносы в СРО (пояснительная записка с приложением обосновывающих материалов.
* Членские взносы (другие) (пояснительная записка с приложением обосновывающих материалов).
* Расходы по аварийно-восстановительным работам (пояснительные записки с приложением расчетов затрат)
* Расходы на Семинары-совещания (пояснительные записки).
* Расходы на смотры-конкурсы ОВБ (пояснительная записка).
* Расходы на СМИ (пояснительная записка).
* Расходы на празднования Дня Энергетика (пояснительная записка).
* Списание неликвидов (пояснительная записка).
* Научно-техническая конференция НРТОЭ (пояснительная записка с приложением договора).
* Почтово-телеграфные расходы (пояснительная записка).
* Расходы на услуги банков (пояснительная записка с приложением расчета затрат).
* Расходы на Проведение собраний акционеров (пояснительная записка).
* Технологический и ценовой аудит проектов инвестиционных программ и отчетов о реализации инвестиционных программ (пояснительная записка с приложением обосновывающих материалов).

Письмом от «О направлении дополнительных материалов к тарифному делу на услуги по передаче электроэнергии на 2019 г.» от 03.12.2018 г.   
ПАО «Кубаньэнерго» в адрес РЭК - департамента были направлены дополнительные документы к заявлению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «Кубаньэнерго»:

* Корректировка необходимой валовой выручки ПАО «Кубаньэнерго» на 2019-2022 гг.
* Расшифровка статьи «Прочие неподконтрольные расходы» на 2019-2022 гг.
* Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов   
  ПАО «Кубаньэнерго» за 2017 год, возникших в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов на 2017 год
* Пояснительная записка на 2019-2022 гг. по статье «Расходы на техническое обслуживание и ремонт бесхозяйных объектов»
* Обосновывающие материалы к пояснительной записке на 2019-2022 гг. по статье «Расходы на техническое обслуживание и ремонт бесхозяйных объектов».
* Копия доверенности от 20.12.2017 №23АА7726534

Письмом от «О направлении дополнительных материалов к тарифному делу на услуги по передаче электроэнергии на 2019 г.» от 20.12.2018 г.   
ПАО «Кубаньэнерго» в адрес РЭК - департамента были направлены дополнительные документы к заявлению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «Кубаньэнерго»:

* Корректировка необходимой валовой выручки ПАО «Кубаньэнерго» на 2019-2022 гг.
* Расшифровка статьи «Подконтрольные расходы» на 2019- 2022 гг.
* Расшифровка статьи «Прочие неподконтрольные расходы» на 2019-2022 гг.
* Информация по условным единицам ПАО «Кубаньэнерго» на 2017-2022 гг.
* Сводная таблица плановых параметров по статье затрат «Амортизация» ПАО «Кубаньэнерго» на 2019-2022 гг.
* Обосновывающие материалы к сводной таблице плановых параметров по статье затрат «Амортизация» ПАО «Кубаньэнерго» на 2019-2022 гг.
* Реестр амортизируемых объектов основных средств ПАО «Кубаньэнерго» за 9 месяцев 2018г.
* Пояснительная записка по статье затрат «Транспортный налог» на 2019-2022 гг.
* Обосновывающие материалы к пояснительной записке по статье затрат «Транспортный налог» на 2019-2022 гг.
* Пояснительная записка по статье затрат «Налог на имущество» на 2019-2022 гг.
* Обосновывающие материалы к пояснительной записке по статье затрат «Налог на имущество» на 2019-2022 гг.
* Пояснительная записка по расходам по статье «Проценты по кредитам» на 2019-2022 гг.
* 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, на 2019-2022 годы
* Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2019-2022 годы

Письмом от «О направлении дополнительных материалов к тарифному делу на услуги по передаче электроэнергии на 2019 г.» от 25.12.2018 г. ПАО «Кубаньэнерго» в адрес РЭК - департамента были направлены ответы на запрос РЭК – департамента от 21.12.2018 №57.05-16-9990/18-16-9990/18 по отдельным статьям к заявлению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «Кубаньэнерго.

Исполнитель в целях анализа тарифно-балансового решения РЭК - департамента, принятого на 2019 год, результаты которого представлены ниже, основывался на предложении об установлении тарифов ПАО «Кубаньэнерго» от 28.04.2018 г. с учетом всех дополнительно направленных документов в адрес РЭК - департамента.

Постатейный анализ документов, предоставленных ПАО «Кубаньэнерго» в обоснование предложения по тарифам на 2019 год, отражен в соответствующих разделах настоящего Отчета.

### **Экспертиза обоснованности принятых регулирующими органами в расчет тарифов на 2019 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.**

Одним из долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, согласно п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования № 1178), является уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. При этом уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по пункту 40 (1) Основ ценообразования № 1178, и не изменяется в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 12 Основ ценообразования № 1178.

Согласно Графику прохождения документов для утверждения сводного прогнозного баланса утвержденного (Приложение № 1 к Порядку формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1) (далее – График), сетевые организации представляют в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, Системному оператору и Совету рынка следующую информацию до 1 апреля и корректировку не позднее 15 августа предшествующего года году, на который формируются показатели Сводного прогнозного баланса:

1. «Предложения по технологическому расходу электроэнергии (мощности) потерям в электрических сетях (наименование сетевой организации)» (форма 3.1).

«Согласно п. 14 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования) для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии показатели баланса электрической энергии (мощности), отражающие объем оказываемых услуг, принимаются в соответствии с утверждаемым ФАС России сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по соответствующему субъекту Российской Федерации.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «Кубаньэнерго» направлено в РЭК – департамент Краснодарского края Заявление от 28.04.2018 об установлении тарифов на услуге по передаче электрической энергии на 2019 год и корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Кубаньэнерго» на территориях Краснодарского края и Республики Адыгея. В части баланса электрической мощности на 2019 г. компанией предложено:

* поступление мощности в сеть – 2 798,88 МВт;
* потери мощности в сети – 326,17 МВт (или 11,65% от объема поступления мощности в сеть);
* полезный отпуск из сети – 2 472,71 МВт.

В части баланса электрической энергии на 2019 г. компанией предложено:

* поступление электрической энергии в сеть - 23 404,0 млн. кВтч;
* потери электроэнергии в сети – 2 726,54 млн. кВтч (или 11,65% от объема поступления электроэнергии в сеть);
* полезный отпуск из сети – 20 677,46 млн. кВтч (на % ниже 2017г.).

ПАО «Кубаньэнерго» письмом от 14.08.2018 № КЭ/011/3360 направило в РЭК – департамент Краснодарского края скорректированные предложения по балансу электрической энергии и мощности.

В части баланса электрической мощности на 2019 г. компанией предложено:

* поступление мощности в сеть – 2 798,88 МВт;
* потери мощности в сети – 293,88 МВт (или 10,5% от объема поступления мощности в сеть);
* полезный отпуск из сети – 2 504,995 МВт;

В части баланса электрической энергии на 2019 г. компанией предложено:

* поступление электрической энергии в сеть - 23 404,0 млн. кВтч;
* потери электроэнергии в сети – 2 457,42 млн. кВтч (или 10,5% от объема поступления электроэнергии в сеть);
* полезный отпуск из сети – 20 946,58 млн. кВтч.

**Предложение ПАО «Кубаньэнерго» по балансу электрической энергии (мощности) на 2019 г.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | План 2017 год | Факт 2017 год | План 2018 год | Предложение на 2019 г (на 01.04.) | Корректировка предложения на 2019 г (на 15.08.) |
| **Электроэнергия** | | | | | | | |
| 1 | Поступление в сеть | млн. кВтч | 22 495,2618 | 22 633,2575 | 23 414,2601 | 23 404,0000 | 23 404,0000 |
| 2 | Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на: | млн. кВтч | 2 915,0600 | 2 728,9838 | 2 458,5000 | 2 726,5387 | 2 457,4201 |
| 2.1 | собственное потребление | млн. кВтч |  |  |  | 0,0000 | 0,0000 |
| 2.2 | передачу сторонним потребителям (субабонентам) | млн. кВтч | 2 915,0600 | 2 728,9838 | 2 458,5000 | 2 726,5387 | 2 457,4201 |
| 3 | Относительные потери | % | 12,9586 | 12,0574 | 10,5000 | 11,6499 | 10,5000 |
| 4 | Отпуск из сети (полезный отпуск ), в т.ч. для | млн. кВтч | 19 580,2018 | 19 904,2737 | 20 955,7601 | 20 677,4613 | 20 946,5799 |
| 4.1 | собственного потребления | млн. кВтч | 34,1400 | 29,3960 | 31,5007 | 31,5000 | 31,5000 |
| 4.2 | передачи сторонним потребителям (субабонентам) | млн. кВтч | 19 546,0618 | 19 874,8777 | 20 924,2594 | 20 645,9613 | 20 915,0799 |
| **Мощность** | | | | | | | |
| 5 | Поступление в сеть | МВт | 3 138,5563 | 2 715,6650 | 2 968,1800 | 2 798,8766 | 2 798,8766 |
| 6 | Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на: | МВт | 406,7000 | 326,9565 | 311,5346 | 326,1702 | 293,8815 |
| 6.1 | собственное потребление | МВт |  |  |  | 0,0000 | 0,0000 |
| 6.2 | передачу сторонним потребителям (субабонентам) | МВт | 406,7000 | 326,9565 | 311,5346 | 326,1702 | 293,8815 |
| 7 | Относительные потери | % | 12,9582 | 12,0396 | 10,4958 | 11,6536 | 10,5000 |
| 8 | Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для | МВт | 2 731,8563 | 2 388,7085 | 2 656,6454 | 2 472,7065 | 2 504,9951 |
| 8.1 | собственного потребления | МВт | 4,7000 | 3,5700 | 4,0101 | 0,0000 | 0,0000 |
| 8.2 | передачи сторонним потребителям (субабонентам) | МВт | 2 727,1563 | 2 385,1385 | 2 652,6353 | 2 468,6948 | 2 500,9835 |
| 9 | Заявленная мощность | МВт | 3 077,1100 | 2 121,3800 | 3 181,7000 | 2 251,6700 | 2 251,6700 |
| 9.1 | собственное потребление | МВт |  |  |  | 0,0000 | 0,0000 |
| 9.2 | сторонних потребителей (субабонентов) | МВт | 3 077,1100 | 2 121,3800 | 3 181,7000 | 2 251,6700 | 2 251,6700 |

В подтверждение вышеуказанных параметров к тарифной заявке ПАО «Кубаньэнерго» приложены:

1. Таблица № 1.3. «Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ПАО «Кубаньэнерго»;
2. Таблица № П1.4 «Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН»;
3. Таблица № П1.5 «Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО»;
4. Таблица № П1.6 «Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО»;
5. Таблица № П1.30 «Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями»,
6. Форма 46-ээ «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2017 год.

ПАО «Кубаньэнерго» в составе обосновывающих материалов представлен расчет потерь в электрических сетях согласно приказу Министерства энергетики Российской Федерации от 30 сентября 2014 г. № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

В соответствии с Положением «О формировании плановых балансов производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея» (Приказ РЭК- ДЦТ КК от 5 марта 2008 г. № 10/2008-э) ПАО «Кубаньэнерго» сформированы общие (консолидированные) предложения по прогнозным балансам в рамках «котла» всего региона как «котлодержателя». Предложение по «котлу» ПАО «Кубаньэнерго» представлено в таблице «Предложение ПАО «Кубаньэнерго» по балансу электрической энергии (мощности) на 2019 г. на территории региона (по «котлу» ПАО «Кубаньэнерго»)».

В части баланса электрической мощности на 2019 г. Компанией предложено:

* поступление мощности в сеть – 2 798,88 МВт;
* потери мощности в сети – 547,21 МВт (или 19,57% от объема поступления мощности в сеть);
* полезный отпуск из сети – 2 251,67 МВт.

В части баланса электрической энергии на 2019 г. Компанией предложено:

* поступление электрической энергии в сеть - 23 404,0 млн. кВтч;
* потери электроэнергии в сети – 4 580,00 млн. кВтч (или 19,57% от объема поступления электроэнергии в сеть);
* полезный отпуск из сети – 18 824,00 млн. кВтч, в том числе населению –   
  7 530,56 млн. кВтч, прочим потребителям – 11 293,44 млн. кВтч

Предложение ПАО «Кубаньэнерго» по балансу электрической энергии (мощности) на 2019 г. на территории региона

(по «котлу» ПАО «Кубаньэнерго»)

| **№**  **п/п** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **2017 факт** | | | | | **2019 план** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** |
| **Электрическая энергия** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Поступление эл. энергии в сеть , ВСЕГО | млн. кВтч | 22 633,26 | 20 512,99 | 15 143,14 | 17 038,93 | 10 314,73 | 23 404,00 | 21 215,18 | 15 668,75 | 17 787,95 | 10 985,00 |
| 1.1 | из смежной сети, всего | млн. кВтч | 40 376,53 | 0,00 | 13 976,97 | 16 104,93 | 10 294,63 | 42 252,89 | 0,00 | 14 468,45 | 16 821,39 | 10 963,05 |
|  | в том числе из сети | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | ЕНЭС | млн. кВтч |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2 | ВН | млн. кВтч |  |  | 13 976,97 | 2 350,00 |  |  |  | 14 468,45 | 2 550,00 |  |
| 1.1.3 | СН1 | млн. кВтч |  |  |  | 13 754,93 |  |  |  |  | 14 271,39 | 0,00 |
| 1.1.4 | СН2 | млн. кВтч |  |  |  |  | 10 294,63 |  |  |  |  | 10 963,05 |
| 1.2 | от электростанций ПЭ | млн. кВтч | 4 659,66 | 4 065,08 | 278,77 | 295,72 | 20,09 | 5 219,56 | 4 570,36 | 304,79 | 322,45 | 21,95 |
| 1.3 | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | млн. кВтч | 17 347,87 | 15 822,19 | 887,40 | 638,28 | 0,00 | 17 506,35 | 15 966,73 | 895,51 | 644,11 | 0,00 |
| 1.4 | поступление эл. энергии от других организаций | млн. кВтч | 625,72 | 625,72 |  |  |  | 678,08 | 678,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Потери электроэнергии в сети | млн. кВтч | 4 429,20 | 402,68 | 254,20 | 1 302,27 | 2 470,06 | 4 580,00 | 416,39 | 262,85 | 1 346,61 | 2 554,15 |
| 2.1 | то же в % (п.2/п.1) | % | 19,57 | 1,96 | 1,68 | 7,64 | 23,95 | 19,57 | 1,96 | 1,68 | 7,57 | 23,25 |
| 3 | Расход электроэнергии на произв. и хознужды | млн. кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Полезный отпуск из сети потребителям услуг | млн. кВтч | 18 204,05 | 3 783,35 | 1 134,01 | 5 442,03 | 7 844,67 | 18 824,00 | 3 780,35 | 1 134,51 | 5 478,29 | 8 430,85 |
| 4.1 | потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2 | млн. кВтч | 11 311,31 | 3 699,64 | 1 119,43 | 4 692,45 | 1 799,79 | 11 293,44 | 3 692,24 | 1 117,19 | 4 683,07 | 1 800,94 |
| 4.1.1 | в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении | млн. кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | населению (для распределения перекрестного субсидирования) | млн. кВтч | 6 892,74 | 83,71 | 14,59 | 749,57 | 6 044,88 | 7 530,56 | 88,11 | 17,32 | 795,22 | 6 629,91 |
| **Электрическая мощность** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Поступление мощности в сеть , ВСЕГО | МВт | 2 715,67 | 2 461,32 | 1 860,91 | 2 096,09 | 1 323,61 | 2 798,88 | 2 537,10 | 1 891,08 | 2 166,24 | 1 383,22 |
| 1.1 | из смежной сети, всего | МВт | 5 026,26 | 0,00 | 1 721,00 | 1 984,06 | 1 321,20 | 5 178,76 | 0,00 | 1 747,52 | 2 050,65 | 1 380,59 |
|  | в том числе из сети |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | ЕНЭС | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2 | ВН | МВт |  |  | 1 721,00 | 281,90 |  |  |  | 1 747,52 | 320,14 |  |
| 1.1.3 | СН1 | МВт |  |  |  | 1 702,16 | 0,00 |  |  |  | 1 730,51 | 0,00 |
| 1.1.4 | СН2 | МВт |  |  |  |  | 1 321,20 |  |  |  |  | 1 380,59 |
| 1.2 | от электростанций ПЭ | МВт | 559,60 | 488,28 | 33,44 | 35,46 | 2,41 | 623,93 | 546,28 | 36,47 | 38,56 | 2,63 |
| 1.3 | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | МВт | 2 081,10 | 1 898,07 | 106,46 | 76,57 | 0,00 | 2 093,92 | 1 909,81 | 107,09 | 77,02 | 0,00 |
| 1.4 | от других организаций | МВт | 74,97 | 74,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 81,02 | 81,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Потери в сети | МВт | 594,29 | 53,91 | 37,82 | 176,23 | 326,33 | 547,21 | 49,55 | 34,80 | 162,13 | 300,73 |
| 2.1 | то же в % | % |  | 2,19 | 2,03 | 8,41 | 24,65 |  | 1,95 | 1,84 | 7,48 | 21,74 |
| 3 | Мощность на производственные и хозяйственные нужды | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг | МВт | 2 121,38 | 404,51 | 120,92 | 598,67 | 997,28 | 2 251,67 | 419,90 | 125,76 | 623,52 | 1 082,48 |
| 4.1 | Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 4.2 | МВт | 1 202,34 | 393,35 | 118,98 | 498,72 | 191,30 | 1 247,59 | 408,15 | 123,45 | 517,49 | 198,50 |
| 4.1.1 | в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | Заявленная мощность населения, в том числе: | МВт | 919,03 | 11,16 | 1,94 | 99,94 | 805,98 | 1 004,07 | 11,75 | 2,31 | 106,03 | 883,99 |
| 4.2.1 | в рамках социальной нормы потребления | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2.2 | сверх социальной нормы потребления | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Плановый рост объема отпуска мощности в сеть в 2019 г. по сравнению с 2017 г. может составить, по данным ПАО «Кубаньэнерго», 103,1%. Плановый рост объема отпуска электроэнергии в сеть в 2019 г. по сравнению с 2017 г. может составить 103,4%, а к среднему факту за три предшествующих периода (2015-2017 гг.) – 104,2%.

**Динамика фактического отпуска электроэнергии в сеть за 2015-2017 гг. и плановый период 2019, млн. кВт\*ч**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2015 факт | 2016 факт | 2017 факт | 2019 план | 2019/2017,% | 2019/2015-2017,% |
| 22 035,58 | 22 732,29 | 22 633,26 | 23 404,0 | 103,4% | 104,2% |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

РЭК – департаментом Краснодарского края приказом от 27.12.2017 №62/2017-э утверждены долгосрочные параметры регулирования для ПАО «Кубаньэнерго», включая уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в размере 10,5%.

РЭК – департаментом Краснодарского края в целях установления тарифов на передачу электрической энергии на 2019 год приняты следующие значения:

* поступление электрической энергии в сеть с учетом балансовых показателей, утвержденных приказом ФАС России от 27.11.2018 №1649а/18-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2019 год» по Краснодарскому краю и Республике Адыгея – 23 458,09 млн. кВтч;
* потери электрической энергии – 4 059,35 млн. кВтч
* полезный отпуск потребителям на 2019 год по региону – 19 398,74 млн. кВтч;
* полезный отпуск потребителям по котлу ПАО «Кубаньэнерго» (с учетом котлового отпуска потребителям из сетей ООО «Майкопская ТЭЦ») – 18 937,1 млн. кВтч;
* отпуск потребителям из сетей ООО «Майкопская ТЭЦ» - 254,73 млн. кВтч.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проведена оценка параметров Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Краснодарскому краю на 2019 год (далее - Сводный прогнозный баланс), а также анализ динамики фактических показателей ПАО «Кубаньэнерго» за предыдущие периоды.

В Сводном прогнозном балансе на 2019 год для ПАО «Кубаньэнерго» определен размер потерь электрической энергии в электрических сетях на 2019 год – 2 457,42 млн. кВт\*ч., электрической мощности – 293,88 МВт, что соответствует параметрам заявки ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 год – 10,5%.

Динамика утвержденных и фактических значений потерь в сетях ПАО «Кубаньэнерго» за 2016-2019 гг. представлена в таблице ниже. Исполнитель отмечает, что в 2019 г. наблюдалось наименьшее отклонение фактического значения от утвержденного плана – 1,26%.

**Динамика утвержденных и фактических значений потерь в сетях ПАО «Кубаньэнерго» за 2016-2019 гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Утв. 2016 | Факт 2016 | Утв. 2017 | Факт 2017 | Утв. 2018 | Факт 2018 | Утв. 2019 | Факт 2019 |
| Потери в сетях ПАО «Кубаньэнерго», млн. кВтч | 2 756,23 | 2 945,64 | 2 915,06 | 2 728,98 | 2 458,5 | 2 590,15 | 2 457,42 | 2 426,39 |
| Изм. факт/утв., % |  | 106,9% |  | 93,6% |  | 105,4% |  | 98,7% |

С учетом балансовых показателей, утвержденных приказом ФАС России от 27.11.2018 №1649а/18-ДСП, РЭК-ДЦТ КК для расчета котловых тарифов утверждены следующие параметры:

* поступление электрической энергии в сеть Краснодарского края и Республики Адыгея на 2019 год в размере 23 458,09 млн. кВтч;
* потери электроэнергии – 4 059,35 млн. кВтч;
* полезный отпуск из сети потребителям – 19 398,74 млн. кВтч, в том числе:
* отпуск электрической энергии потребителям из сетей ПАО «Кубаньэнерго» (с учетом котлового отпуска потребителям из сетей ООО «Майкопская ТЭЦ») на 2019 год составляет 18 937,1 млн. кВтч, без учета ООО «Майкопская ТЭЦ» - 18 682,37.
* поступление электрической мощности в сеть Краснодарского края и Республики Адыгея на 2019 год в размере 3 736,25 МВт;
* потери мощности – 540,9 МВт;
* полезный отпуск из сети потребителям – 3 195,35 МВт.

**Заявленные ПАО «Кубаньэнерго» и утвержденные РЭК – департаментом для расчета котловых тарифов на 2019 г. балансовые показатели электрической энергии (мощности)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Заявление  ПАО «Кубаньэнерго», на 2019 г | Утверждено РЭК-Департаментов на2019 г. в соответствии с СПБ |
| **Электрическая энергия** | | | |
| 1. | Поступление электроэнергии в сеть, млн. кВтч | 23 404,00 | 23 458,09 |
| 2. | Потери электроэнергии, млн. кВтч, в том числе | 4 580,00 | 4 059,35 |
| 2.1. | Потери ПАО «Кубаньэнерго» | 2 457,42 | 2 457,42 |
| 3. | Полезный отпуск из сети, в том числе | 18 824,00 | 19 398,74 |
|  | *полезный отпуск ПАО «Кубаньэнерго»* | 18 824,00 | 18 937,10 |
| 3.1. | населению | 7 530,56 | 7 403,73 |
| 3.2. | прочим потребителям | 11 293,44 | 11 995,01 |
| **Электрическая мощность** | | | |
| 1. | Поступление мощности в сеть, МВт | 2 798,88 | 3 736,25 |
| 2. | Потери мощности в сети, МВт | 547,21 | 540,9 |
| 2.1. | Потери ПАО «Кубаньэнерго» | 293,88 | 293,88 |
| 3. | Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг, в том числе | 2 251,67 | 3 195,35 |
| 3.1. | населению | 1 004,07 | 987,72 |
| 3.2. | прочим потребителям | 1 247,59 | 2 207,63 |

В таблице далее представлена динамика утвержденного и фактического полезного отпуска электрической энергии. Исполнителем отмечается, что превышение утвержденных значений над фактическими составляло в среднем 1,05% последние 3 года. В 2019 г. отмечается наименьшее превышение плановых значений над фактическими значениями – 0,33%.

**Динамика утвержденного и фактического полезного отпуска ПАО «Кубаньэнерго» за 2016-2019 гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | | 2019 год | |
| Утверждено | Факт | Утверждено | Факт | Утверждено | Факт | Утверждено | Факт |
| Полезный отпуск электроэнергии ПАО «Кубаньэнерго», млн. кВт\*ч | 17 681,71 | 18 059,12 | 18 471,62 | 18 204,05 | 19 027,57 | 18 766,49 | 18 937,10 | 18 874,18 |
| Изм. факт/утв., % |  | 102,1% |  | 98,6% |  | 98,6% |  | 99,7% |

Исполнитель отмечает, что нормативный уровень потерь электрической энергии и мощности при ее передаче по сетям ПАО «Кубаньэнерго», поданный организацией и принятый РЭК – департаментом соответствует параметрам, утвержденным в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Краснодарскому краю и Республике Адыгея на 2019 год – 10,5%,   
2 457,42 млн. кВт\*ч, 293,88 МВт.

Отклонения фактических значений от утвержденного уровня и в динамике с 2016 по 2019 гг. имеют тенденцию к снижению с 2,1% до 0,33% соответственно.

С учетом соответствия принятых РЭК - департаментом в расчет тарифов   
ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 г. балансовых показателей параметрам сводного прогнозного баланса Исполнитель формирует заключение о корректности принятых в расчет тарифов на 2019 год балансов электрической энергии (мощности).

При этом на основании проведенного анализа динамики утвержденных и фактических балансовых показателей, Исполнитель отмечает наличие незначительного (около 0,33%) превышения величины полезного отпуска, принятого в расчет тарифов РЭК - департаментом, над фактическими показателями. Данное положение подтверждается фактическими данными за 2019 год: соответствующая фактическая величина составила 18 874,18 млн. кВт\*ч при утвержденной – 18 937,10 млн. кВт\*ч. Детализация фактического полезного отпуска представлена в таблице.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Факт всего, в том**  **числе** | **по уровням напряжения** | | | |
| **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| Группа потребителей «Прочие», тыс. кВтч | 11 101 844,83 | 3 669 470,93 | 756 920,18 | 4 857 477,48 | 1 817 976,24 |
| Группа потребителей «Население и приравненные к нему категории потребителей», тыс. кВтч | 7 455 823,74 | 93 728,86 | 12 598,61 | 826 548,35 | 6 522 947,92 |
| Доходное ТСО (Майкопская ТЭЦ), тыс. кВтч | 316 514,53 | 0,00 | 316 514,53 | 0,00 | 0,00 |
| **Итого фактический полезный отпуск, тыс. кВтч** | **18 874 183,09** | **3 763 199,79** | **1 086 033,31** | **5 684 025,83** | **8 340 924,17** |

Указанное отклонение, по оценкам Исполнителя, приводит к объему недополученной выручки ПАО «Кубаньэнерго» в размере 163210,23 тыс. руб. (по расчету исходя из утвержденных показателей НВВ)

| **№ п/п** | **Показатель** | **Единица измерения** | **Значение показателя** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | НВВ ПАО «Кубаньэнерго», утвержденная на 2019 год | тыс. руб. | 49125026 |
| 2 | Полезный отпуск электрической энергии из сети ПАО «Кубаньэнерго», утвержденный на 2019 год | млн. кВтч | 18 937,10 |
| 3=1/2 | Расчетный тариф (удельная стоимость 1 кВт\*ч электрической энергии) исходя из утвержденных на 2019 год параметров | Руб./кВтч | 2,59412 |
| 4 | Полезный отпуск электрической энергии из сети ПАО «Кубаньэнерго» по факту за 2019 год | млн. кВтч | 18 874,18 |
| 5=4-2 | Отклонение фактической величины полезного отпуска от утвержденного (принятого в расчет тарифов) | млн. кВтч | -62,92 |
| **6=3\*5** | **Недополученная выручка  ПАО «Кубаньэнерго» за 2019 год** | **тыс. руб.** | **163210,23** |

Исполнитель рекомендует далее также проводить работу в целях повышения качества разрабатываемых предложений по балансовым показателям: сохранять и усиливать взаимодействие с ФАС России (включая активное участие в совещаниях, организуемых ФАС России 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 РЭК - департаментом в процессе обоснования и формирования балансовых показателей.

### **Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных регулирующими органами в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2019 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования**

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

 (1),

, (2)

где:

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

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

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

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

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

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

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

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен). 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;

2) размер активов, определяемый регулирующим органом, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на советующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется на основании данных за последний отчетный период текущего года.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по корректировке НВВ на 2019 год ПАО «Кубаньэнерго» заявленная величина подконтрольных расходов Компании составила 7 785 529,92 тыс. рублей. исходя из базового уровня подконтрольных расходов 7 458 825,56 тыс. руб. и коэффициента индексации 1,0438.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Подконтрольные расходы, тыс. руб.** | **Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс. руб.** | **Коэффициент индексации** |
| **1** | **2** | **3** |
| 7 785 529,92 | 7 458 825,56 | 1,0438 |

Расчет коэффициента индексации базового уровня подконтрольных расходов ПАО «Кубаньэнерго» в размере 1,0438выполнен исходя из следующих параметров:

* индекс потребительских цен в размере 4,6%, соответствует действующему, на момент подачи актуализированных расчетов Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (октябрь 2018), опубликованного Минэкономразвития России.
* индекса эффективности подконтрольных расходов в размере 1,5%, соответствует утвержденным долгосрочным параметрам регулирования для ПАО «Кубаньэнерго» на 2018-2022 гг. (Приказ РЭК-ДЦТ КК от 27.12.2017 №62/2017-э);
* индекс изменения количества активов (далее – ИКА) в размере 1,31%, определен ПАО «Кубаньэнерго» исходя из изменения количества условных единиц электросетевого оборудования, планируемого на 2019 г. (393 410,96 у.е.) и за 2018 год (386 660,30 у.е.).

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **Утверждено РЭК –**  **департаментом**  **на 2018 г.** | **Предложение ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 г.** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| индекс потребительских цен | % | 103,7% | 104,6% |
| индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 1,5% |
| количество активов, всего | у.е. | 388 126,19 | 393 410,96 |
| индекс изменения количества активов | % |  | 1,31% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов | - | 0,75 | 0,75 |
| **Итого коэффициент индексации** |  |  | 1,0438 |

Для обоснования заявленной величины подконтрольных расходов ПАО «Кубаньэнерго» были представлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Информация по условным единицам ПАО «Кубаньэнерго», а именно:
* Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения;
* Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор, факт за 2017 год, ожидаемая величина на 2018;
* Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах, факт за 2017 год, ожидаемая величина на 2018;
* Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2019 год на основании инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго» на 2018-2022 гг., утвержденной приказом Минэнерго РФ от 10.12.2018 №18@;
* Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 2019 год на основании инвестиционной программы   
  ПАО «Кубаньэнерго» на 2018-2022 гг., утвержденной приказом Минэнерго РФ от 10.12.2018 №18@;
* Инвестиционная программы ПАО «Кубаньэнерго» на 2018-2022 гг., утвержденная приказом Минэнерго РФ от 10.12.2018 №18@;
* Реестр документов, подтверждающих право собственности/иные законные основания ПАО «Кубаньэнерго» на эксплуатацию электросетевого хозяйства по филиалам электрических сетей с указанием наименований, адресов, а также реквизитов правоустанавливающих документов (серия, номер, дата свидетельства);
* копии схем электрических соединений распределительных сетей ПАО «Кубаньэнерго» в разрезе филиалов электрических сетей.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

По материалам экспертного заключения РЭК - департамента о корректировке НВВ ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации НВВ на услуги по передаче электрической энергии, уровень подконтрольных расходов для ПАО «Кубаньэнерго», учтенных РЭК - департаментом в НВВ при установлении тарифов на 2019 г. составил 7 763 381,49 тыс. рублей, что на 0,3% (или 22 148,43 тыс. рублей) ниже предложения ПАО «Кубаньэнерго».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Подконтрольные расходы, тыс. руб.** | **Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс. руб.** | **Коэффициент индексации** |
| **1** | **2** | **3** |
| 7 763 381,49 | 7 458 825,56 | 1,0408 |

Органом регулирования приняты в расчет коэффициента индексации базового уровня подконтрольных расходов ПАО «Кубаньэнерго» (в размере 1,0408) параметры отличные от параметров, принятых в расчет ПАО «Кубаньэнерго»:

* индекс изменения количества активов (далее – ИКА) в размере 1,02%, определен РЭК - департаментом исходя из количества условных единиц электросетевого оборудования, планируемого на 2019 г. (393 410,96 у.е.) и на 2018 год (388 126,19 у.е.).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. изм.** | **Утверждено РЭК –**  **департаментом**  **на 2018 г.** | **Утверждено РЭК - департаментом на 2019 г.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| индекс потребительских цен | % | 103,7% | 104,6% |
| индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 1,5% |
| количество активов, всего | у.е. | 388 126,19 | 393 410,96 |
| индекс изменения количества активов | % |  | 1,02% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов | - | 0,75 | 0,75 |
| **Итого коэффициент индексации** |  |  | 1,0408 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

На основе представленных данных и проведенного анализа соответствия заявляемых и принятых показателей Исполнитель отмечает следующее:

* Принятая РЭК - департаментом в расчет НВВ ПАО «Кубаньэнерго» величина подконтрольных расходов ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 год, составляет 7 763 381,49 тыс. рублей, что на 0,3% (или 22 148,43 тыс. рублей) ниже предложения ПАО «Кубаньэнерго» (7 785 529,92 тыс. руб.)
* Исполнителем определены отклонения размера условных единиц, используемых при расчете уровня подконтрольных расходов, принятых РЭК – департаментом от предложения ПАО «Кубаньэнерго», а именно:
* по предложению ПАО «Кубаньэнерго» размер условных единиц для расчета индекса изменения активов составил на 2018 г. в размере 386 660,30 у.е., на 2019 г. – 393 410,96 у.е.
* РЭК – департаментом использован размер условных единиц для расчета индекса изменения активов на 2018 г. 388 126,19 у.е., на 2019 г. - 393 410,96 у.е.

При этом Исполнитель отмечает, что при утверждении параметров на долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг. на 2018 г. принят размер условных единиц в количестве 388 126,19 у.е., заявленный ПАО «Кубаньэнерго» размер условных единиц в 2018 г. также составлял 388 126,19 у.е.

В соответствии с п. 11 Методический указаний № 98-э Исполнителем определены коэффициенты индексации исходя из следующих параметров:

* индекс потребительских цен 2019/2018 – 1,046, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованного Минэкономразвития России от 01.10.2018;
* коэффициент эластичности подконтрольных расходов = 0,75, в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э;
* индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%, подробное описание в разделе «Индекс эффективности подконтрольных расходов» настоящего Отчета.
* количество условных единиц электросетевого оборудования в размере на 2018 г. 388 126,19 у.е., на 2019 г. - 393 410,96 у.е., что соответствует приятой РЭК – департаментом величине при установлении долгосрочных параметров регулирования в соответствии с приказом от 27.12.2017   
  № 62/2017-э. Индекс изменения количества активов составляет 1,36%.

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **Предложение  ПАО «Кубаньэнерго»** | **Утверждено РЭК - департаментом на 2019 г.** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| **Базовый уровень подконтрольных расходов** | **тыс. руб.** | **7 458 825,56** | **7 458 825,56** | **7 458 825,56** |
| индекс потребительских цен | % | 104,6 % | 104,60% | 104,60% |
| индекс эффективности операционных расходов | % | 1,5% | 1,5% | 1,0% |
| индекс изменения количества активов\* | % | 1,31% | 1,02% | 1,021% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов | - | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| **Итого коэффициент индексации** |  | **1,0438** | **1,0408** | **1,0461** |
| **Подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **7 785 529,92** | **7 763 381,49** | **7 802 789,47** |

\*индекс изменения количества активов отражен с учетом коэффициента эластичности затрат по росту активов

Таким образом, величина подконтрольных расходов ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 г. определена Исполнителем в размере 7 783 000,15 тыс. руб., что на 19 618,66 тыс. выше принятого РЭК – департаментом уровня.

Согласно п.38 Основ ценообразования № 1178 тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании долгосрочных параметров регулирования, включая индекс эффективности подконтрольных расходов. Учитывая, что индекс эффективности рассчитывается с учетом рейтинга эффективности ТСО, который по мнению Исполнителя (подробно описание приведено в разделе «Индекс эффективности подконтрольных расходов» настоящего Отчета), некорректно применять в действующей редакции Методических указаний № 421-э, а также тот факт, что Основами ценообразования № 1178 не предусмотрен иной алгоритм (вариант) определения индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов, Исполнитель считает, что нормами законодательства, действующими на момент утверждения долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2018-2022 годов, не установлены однозначные показатели определения величины индекса эффективности подконтрольных расходов для ПАО «Кубаньэнерго». Методическими указаниями № 421-э коэффициенты нормализации (основные параметры расчета индекса эффективности ПР) установлены до 2013 г. (включительно), при этом, в нормативных документах нет однозначного трактования применения данных индексов в формулах расчета на рассматриваемый период (2018 год).

### **Анализ обоснованности принятых регулирующими органами в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2019 год**

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

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

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

### **Индекс эффективности подконтрольных расходов**

Согласно п. 7 Методических указаний № 421-э расчет индекса эффективности ОПР и величины базового уровня ОПР с применением метода сравнения аналогов осуществляется на основании распределения ТСО по группам ТСО, показатель рейтинга эффективности которых находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с приложением N 3 к Методическим указаниям №421-э (далее - группа эффективности) по итогам расчета рейтинга эффективности ТСО, с учетом:

1) уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность ТСО;

2) натуральных показателей ТСО, предусмотренных приложением N 1 к Методическим указаниям № 421-э.

В соответствии с п. 8 Методических указаний № 421-э ранжирование уровней эффективности сетевой организации, проводится с использованием нормализованных (преобразованных в значения в диапазоне от 0 до 1) удельных показателей, определенных следующим образом:

 (1),

где:

 - значение рейтинга эффективности ТСО n в году i.

 - значения нормализованных удельных показателей

 (2)

 (3)

 (4),

где:

,, , , ,  - коэффициенты нормализации (преобразование в значения в диапазоне от 0 до 1) ТСО n для года i, определяемые в соответствии с [приложением N 2](#Par482) к Методическим указаниям № 421-э.

, ,  - значения приведенных удельных показателей ТСО n в году i, характеризующие отношение фактических операционных (подконтрольных) расходов к фактическим показателям по протяженности линий электропередач, трансформаторной мощности электрооборудования и числу точек присоединения потребителей услуг к электрической сети.

 (5)

 (6)

 (7),

где:

 - значение фактических операционных, подконтрольных расходов (далее - значение фактических ОПР), представленных ТСО n за год i, в соответствии с перечнем статей затрат, определенных в [приложении N 1](#Par169) к Методическим указаниям № 421-э, и принятых органом регулирования с учетом норм п. 7 Основ ценообразования;

- коэффициент приведения затрат по уровню цен для ТСО n в году i, в соответствии с [приложением N 4](#Par593) к Методическим указаниям № 421-э.

- коэффициент приведения затрат по климатическим условиям, рассчитываемый как:

 (8),

где:

, , - коэффициенты приведения затрат по климатическим условиям, в соответствии с [приложением N 5](#Par1091) к Методическим указаниям №421-э.

 - фактическая протяженность линий электропередач, эксплуатируемых на законных основаниях и участвующих в регулируемом виде деятельности, ТСО n в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, км;

 - фактическая установленная трансформаторная мощность электрооборудования, эксплуатируемого на законных основаниях и участвующая в регулируемом виде деятельности, ТСО n в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, МВА;

- фактическое максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, в том числе принятых в опытно-промышленную эксплуатацию ТСО n в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, шт.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Индекс эффективности подконтрольных расходов заявлен ПАО «Кубаньэнерго» в размере 1% на каждый год долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг.

По данным ПАО «Кубаньэнерго», в Методических указаниях 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 N 98-э и от 30.03.2012 N 228-э, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2014 №421-э, коэффициенты нормализации определены только до 2013 года включительно, на последующие периоды коэффициенты нормализации в Методических указаниях №421-э отсутствуют.

ПАО «Кубаньэнерго» проведен анализ фактических операционных расходов за 2015-2016 гг. С учетом проведенного анализа, на основании пункта 13 Методических указаний №421-э базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (2018 год) сформирован ПАО «Кубаньэнерго» в соответствии с Методикой RAB (позднее – Методикой долгосрочной индексации) с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат), индекс эффективности заявлен в минимальном размере – 1% на каждый год периода регулирования.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Долгосрочные параметры регулирования ПАО «Кубаньэнерго на 2018-2022 годы были утверждены Приказом РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 27.12.2017 N 62/2017-э «Об установлении тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии» (вместе с «Индивидуальными тарифами на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2018 год», «Необходимой валовой выручкой территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)», «Долгосрочными параметрами регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»).

РЭК-департаментом индекс эффективности подконтрольных расходов принят: в размере 1% на 2018 г., 1,5% - на 2019 г., 2% - на 2020 г., 2,5% - на 2021 г., 3% - на 2022 г. Расчеты и разъяснения в Экспертном заключении отсутствуют.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Методическими указаниями № 421-э регламентируется порядок определения значения эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов (ОПР) и индекса эффективности ОПР территориальной сетевой организации.

Согласно п. 7 Методических указаний № 421-э расчет индекса эффективности ОПР и величины базового уровня ОПР с применением метода сравнения аналогов осуществляется на основании распределения ТСО по группам ТСО, показатель рейтинга эффективности которых находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с приложением N 3 к Методическим указаниям №421-э (далее - группа эффективности) по итогам расчета рейтинга эффективности ТСО, с учетом:

1) уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность ТСО;

2) натуральных показателей ТСО, предусмотренных приложением N 1 к Методическим указаниям № 421-э.

Согласно п.10. величина эффективного уровня ОПР в целях расчета базового уровня ОПР ТСО для расчета долгосрочных параметров регулирования ТСО рассчитывается по формулам (11) или (13) (в зависимости от выполнения заданного в пункте 10 условия) на основании расчета коэффициента изменения рейтинга эффективности.

 (10),

где:

 - коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО n;

m - год, предшествующий периоду регулирования;

- значение рейтинга эффективности ТСО n в году i.

Таким образом, для расчета коэффициента изменения рейтинга ТСО необходимо определить значение рейтинга эффективности ТСО в 2012-2016 гг.

В соответствии с п. 8 Методических указаний № 421-э ранжирование уровней эффективности сетевой организации, проводится с использованием нормализованных (преобразованных в значения в диапазоне от 0 до 1) удельных показателей, рассчитанных по приведенным в пункте формулам.

Согласно разделу II. Методических указаний №421-э проведение сравнительного анализа ТСО осуществляется на основе собранных данных ФСТ России (п.5). Период сбора данных для определения базового уровня ОПР и индекса эффективности ОПР должен составлять не менее 3-х последних отчетных лет или всего срока существования ТСО, в случае если ТСО функционирует менее 3-х лет (п.6).

Коэффициенты нормализации должны определяться на основании анализа репрезентативной выборки ТСО, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с [приложением N 7](#sub_700) к настоящим Методическим указаниям, согласно которым приведенные в [приложении N 2](#sub_200) к Методическим указаниям коэффициенты нормализации  и  для i-го года рассчитываются на основании всего массива данных о приведенных удельных показателях TCO в году i, рассчитанных согласно [пункту 9](#sub_1009) настоящих Методических указаний.

В приложении №2 к Методическим указаниям № 421-э установлены значения коэффициентов нормализации только на 2012, 2013 годы. При этом при определении эффективного уровня ОПР на 2018 г. также должны учитываться коэффициенты нормализации за 2014-2016 гг. Исполнитель отмечает, что с 12 марта 2015 года вступило в силу постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям». В соответствии с Постановление № 184 существенно изменился состав ТСО, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за счет исключения ТСО, не соответствующих критериям. При этом, в связи с упразднением ФСТ России (указ Президента Российской Федерации от 21.07.2015 № 373) отсутствует информация о составе ТСО, участвовавших в репрезентативной выборке ТСО при определении и установлении коэффициентов нормализации на период 2012-2013 гг., в отношении которых осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии. ФАС России (приемник ФСТ России) не изменял коэффициенты нормализации с учетом изменения субъектного состава ТСО, осуществляющих регулируемый вид деятельности.

Отсутствие установленных коэффициентов нормализации за 2014-2016 гг. ведет к искажению определения рейтинга организации, так как изменился состав регулируемых ТСО и фактические приведенные удельные показателиза 2014-2016 гг. (а следовательно, фактические расходы и натуральные показатели организации) сравниваются с неизменными с 2013 года приведенными удельными показателями (а следовательно, расходами и натуральными показателями) иных ТСО, в отношении которых ранее осуществлялось государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, включая организации, которые не соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184. Таким образом, удельные показатели иных ТСО, а, следовательно, и утвержденные коэффициенты нормализации  и  на 2012-2013 годы при их применении будут неизбежно приводить к некорректному определению базового уровня подконтрольных расходов ТСО. Применении указанных показателей на долгосрочный период регулирования в большинстве случаев может повлечь за собой образование значительного объема экономически обоснованных расходов, неучтенных при тарифном регулировании. В последующем данные расходы при учете в тарифах на услугах по передаче электрической энергии приведут к существенному росту тарифов на услуги по передаче электрической энергии или банкротству ТСО, что снизит надежность энергоснабжения потребителей.

Определенный Методическими указаниями № 421-э порядок расчета приведенных показателей ТСО n в году i , , , характеризующих отношение фактических операционных (подконтрольных) расходов к фактическим показателям по протяженности линий электропередач, трансформаторной мощности электрооборудования и числу точек присоединения потребителей услуг к электрической сети, не содержит указаний на использование в расчетах значений экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов только в отношении ТСО, действующих на территории только одного субъекта Российской Федерации.

Применяемые при расчетах «Коэффициент приведения затрат по уровню цен», «Коэффициент приведения затрат по климатическим условиям», определяемые в отношении конкретного субъекта Российской Федерации, свидетельствуют о приведении значений фактических операционных, подконтрольных затрат ТСО (на основе собранных данных ФСТ России), действующих на всей территории Российской Федерации, к условиям конкретного субъекта Российской Федерации. В противном случае, происходит задвоение учета условий конкретного субъекта Российской Федерации, так как ТСО несут затраты уже в условиях субъекта и приведение их затрат по уровню цен и по климатическим условиям было бы не обосновано.

Кроме того, в приложении № 4 к указанным Методическим указаниям отсутствовали коэффициенты приведения затрат по уровню цен (коэффициент С) по регионам в 2014-2016 гг. (представлены только за 2012-2013 гг.).

Указанный коэффициент С используется для расчета приведенных удельных показателейсогласно формулам (5), (6), (7) соответственно.

На основании изложенного, Исполнитель считает, что применение метода сравнения аналогов при расчете базового уровня ОПР в отсутствие в Методических указаниях №421-э установленных коэффициентов нормализации за 2014-2016 гг., коэффициентов приведения затрат по уровню цен за 2014-2016 гг. ведут к искажению эффективного уровня ОПР - - на 2018 год, следовательно, к искажению базового уровня ОПР - , определяемого в соответствии с п.9 Методических указаний №421-э по формуле (9):

 (9),

Определением Верховного суда РФ по делу №20-АПГ1б-15 от 17 ноября 2016 г. подтверждена правомерность действий Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан по неприменению при расчете ОПР для АО «Дагестанская сетевая компания» на 2016 год метода сравнения аналогов, в том числе в связи с отсутствием в приложении № 2 к Методическим указаниям № 421-э необходимых для расчета по формуле коэффициентов нормализации, равно как в приложении № 4 к указанными Методическим указаниям - коэффициентов приведения затрат по уровню цен. Как указывает Служба по тарифам, использование метода сравнения аналогов в таком случае привело бы к недополучению обществом значительной части необходимой валовой выручки. В связи с этим расчет базового уровня подконтрольных расходов в целом произведен методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Таким образом, судебным органом установлена правомерность неприменения метода сравнения аналогов при отсутствии установленных в Методических указаниях №421-э значений коэффициентов: и , коэффициента .

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

### **Показатели уровня надежности и качества услуг**

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

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

В соответствии с п. 4.2.1. 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 плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:

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

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

На долгосрочный период 2018-2022 ПАО «Кубаньэнерго» были предложены следующие показатели надежности и качества услуг:

| Показатель | Значение показателя | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час | 4,5832 | 4,5145 | 4,4467 | 4,3800 | 4,3143 |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт. | 1,0570 | 1,0411 | 1,0255 | 1,0101 | 0,9950 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,009 | 1 | 1 | 1 | 1 |

В составе документов, предоставленных в РЭК - департамент, ПАО «Кубаньэнерго» были направлены материалы, обосновывающие предлагаемые на долгосрочный период регулирования 2018-2022 плановые величины показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг:

* Сведения о фактических значениях показателей надежности и качества товаров (услуг) за 2016 год по формам 1.1, 1.2, 6.1 - 6.3, 7.1, 7.2, 8.1, 8.3 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций и по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718.
* Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации за 2016 год;
* Расчёт показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии за 2016 год;
* Расчет значения индикатора информативности за 2016 год;
* Расчет значения индикатора исполнительности за 2016 год;
* Расчет значения индикатора результативности обратной связи за 2016 год;
* Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации на 2016 г. по филиалам, включая количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения;
* Предложения сетевой организации по плановым показателям надежности и качества услуг с указанием мероприятий, направленных на улучшение показателей надежности и качества, а именно:
* разработка противоаварийных мероприятий;
* организация контроля за своевременным рассмотрением заявок на технологическое присоединение, в том числе автоматизация деятельности по технологическому присоединению;
* актуализация спроса на технологическое присоединение по ранее заключенным договорам;
* обеспечение соблюдения сроков исполнения предупреждений ФАС России и ее территориальных органов в части технологического присоединения.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Приказом РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 27.12.2017 N 62/2017-э были утверждены следующие показатели уровня надежности и качества оказываемых услуг:

| Показатель | Значение показателя | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час | 4,5832 | 4,5145 | 4,4467 | 4,3800 | 4,3143 |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт. | 1,0570 | 1,0411 | 1,0255 | 1,0101 | 0,9950 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,009 | 1 | 1 | 1 | 1 |

Исполнитель отмечает, что в Экспертном заключении РЭК – департамента №134-э от 20.12.2017 года не отражен анализ заявленных ПАО «Кубаньэнерго» показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг, документы, предоставленные ПАО «Кубаньэнерго» для обоснования плановых показателей на 2018-2022 годы, указаны.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных ПАО «Кубаньэнерго» в РЭК – департамент для обоснования заявленных показателей надежности и качества услуг, Исполнитель отмечает следующее:

* РЭК – департаментом показатели уровня надежности и качества оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг. утверждены на уровне заявленных ПАО «Кубаньэнерго»;
* в составе материалов предложения ПАО «Кубаньэнерго» представлены обосновывающие документы, в том числе различные журналы учета текущей информации, индикаторы учета показателей, расчеты и фактические параметры показателей за 2016 год и расчетные значения на 2019-2022 гг.;
* в Протоколе РЭК - департамента от 2018 г. приведено описание заявленных ПАО «Кубаньэнерго» материалов и показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг (соответствует описанию, прилагаемому сетевой организацией при подаче заявки), однако собственный расчет РЭК - департамента не отражен.
* ПАО «Кубаньэнерго» на период 2018-2022 г. утверждена Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

Исполнитель отмечает, что ежегодное улучшение показателей надежности и качества, заявленных ПАО «Кубаньэнерго» и утвержденных РЭК – департаментом, составляет от 0,89% до 1,5%.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Год** | **Установленные параметры** | **Изменение относительно предыдущего периода, %** |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi) | | |
| 2018 | 4,5832 | х |
| 2019 | 4,5145 | -1,50% |
| 2020 | 4,4467 | -1,50% |
| 2021 | 4,3800 | -1,50% |
| 2022 | 4,3143 | -1,50% |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | | |
| 2018 | 1,009 | х |
| 2019 | 1 | -0,89% |
| 2020 | 1 | 0% |
| 2021 | 1 | 0% |
| 2022 | 1 | 0% |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi) | | |
| 2018 | 1,0570 | х |
| 2019 | 1,0411 | -1,50% |
| 2020 | 1,0255 | -1,50% |
| 2021 | 1,0101 | -1,50% |
| 2022 | 0,9950 | -1,49% |

Исполнителем проведен анализ показателей надежности и качества за предыдущие периоды (2012-2017 гг.) Приказом Региональной энергетической комиссии – департаментом цен и тарифов Краснодарского края от 12.10.2012 №59/2012-э «О переходе к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении ОАО «Кубаньэнерго» с применением метода доходности инвестированного капитала и установлении долгосрочных параметров регулирования для ОАО «Кубаньэнерго» утверждены долгосрочные параметры регулирования, в том числе уровень надежности реализуемых товаров и услуг и уровень качества реализуемых товаров и услуг.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Год** | **Утвержденный уровень надежности реализуемых товаров и услуг** | **Утвержденный уровень качества реализуемых товаров и услуг** |
| 2012 | 0,0999 | 1,0102 |
| 2013 | 0,0984 | 1,0102 |
| 2014 | 0,0969 | 1,0102 |
| 2015 | 0,0954 | 1,0102 |
| 2016 | 0,0940 | 1,0102 |
| 2017 | 0,0926 | 1,0102 |

Исполнитель отмечает, что фактическая динамика указанных показателей отражает положительные результаты функционирования электросетевой организации в части обеспечения уровня надежности оказываемых услуг. По данным годовых отчетов ПАО «Кубаньэнерго» за рассматриваемый период ежегодно достигает плановых значений уровня надежности и качества.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Утвержденный уровень надежности реализуемых товаров и услуг** | **Фактический уровень надежности реализуемых товаров и услуг** | **Утвержденный уровень качества реализуемых товаров и услуг** | **Фактический уровень качества реализуемых товаров и услуг** |
| 2012 | 0,0999 | 0,0888 | 1,0102 | 1,0014 |
| 2017 | 0,0926 | 0,0085 | 1,0102 | 0,8574 |

Дополнительно Исполнитель отмечает, что фактическая динамика показателей (в соответствии с годовым отчетом ПАО «Кубаньэнерго» за 2018 г.) также отражает положительные результаты функционирования электросетевой организации в части обеспечения уровня надежности оказываемых услуг.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2016 год**  **Факт** | **2017 год**  **факт** | **2018 год**  **факт** |
| Количество технологических нарушений, шт. | 2 351 | 1 996 | 1 736 |
| Показатель удельной аварийности,  аварии, шт./1000 у. е. | 3,62 | 3,02 | 2,61 |
| Средняя длительность перерыва электроснабжения потребителей, ч. | 4,26 | 3,48 | 2,84 |

Также Исполнитель отмечает, что в соответствии с положениями действующих нормативных правовых актов в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии предусмотрено применение понижающих коэффициентов, применяемых к НВВ электросетевой организации на очередной период регулирования, в случае недостижения плановых значений рассматриваемых показателей. Улучшение фактических значений показателей подтверждается наличием положительных корректировок НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг. Данные положения подтверждают позицию Исполнителя о планировании ПАО «Кубаньэнерго» работы в обеспечении надежности передачи электроэнергии, включая снижение технологических нарушений, аварийности, а также сокращение средней длительности перерывов электроснабжения потребителей, качества исполнения договоров и рассмотрения заявок об осуществлении технологического присоединения заявителей.

С учетом отмеченного, а также представленных ПАО «Кубаньэнерго» в РЭК – департамента Краснодарского края пакета обосновывающих материалов в целях обоснования показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг, Исполнитель считает обоснованными принятые РЭК – департаментом Краснодарского края показатели.

### **Экспертиза обоснованности расчетов регулирующих органов по статьям неподконтрольных расходов на 2019 год.**

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

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

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

ПАО «Кубаньэнерго» заявлены на 2019 г. неподконтрольные расходы в размере 42 512 013,38 тыс. руб., РЭК-департаментом неподконтрольные расходы приняты в размере 37 973 521,63 тыс. руб., что на 10,7% меньше заявленного Компанией уровня.

**Заявленные ПАО «Кубаньэнерго» и принятые РЭК-департаментом неподконтрольные расходы на 2019 г. по статьям**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Предложение на 2019 г., тыс. руб. | Принято РЭК на 2019 г., тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб. | Отклонение от итогового откл., % | Отклонение от предложения, % |
| 1 | Покупка электроэнергии в целях компенсации потерь | 8 775 447,18 | 7 858 539,22 | -916 907,96 | 20,20% | -10,45% |
| 2 | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | 7 610 951,98 | 7 686 177, 98 | 75 226,00 | -1,66% | 0,99% |
| 3 | Услуги смежных сетевых организаций | 13 370 967,69 | 12 691 850,08 | -679 117,61 | 14,96% | -5,08% |
| 4 | Покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды | 12 499,58 | 12 499,58 | 0,00 | 0,00% | 0,00% |
| 5 | Плата за аренду имущества и лизинг | 260 851,95 | 90 563,43 | -170 288,52 | 3,75% | -65,28% |
| 6 | Налоги (на землю, на имущество, прочие налоги и сборы) | 1 059 060,99 | 1 059 060,99 | 0,00 | 0,00% | 0,00% |
| 7 | Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | 1 268 044,10 | 1 264 436,74 | -3 607,36 | 0,08% | -0,28% |
| 8 | Налог на прибыль | 642 398,00 | 642 398,00 | 0,00 | 0,00% | 0,00% |
| 9 | Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов | 722 999,65 | 722 793,57 | -206,08 | 0,005% | -0,03% |
| 10 | Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов | 4 351 001,57 | 3 671 741,73 | -679 256,84 | 14,97% | -15,61% |
| 11 | Проценты по кредитам банков | 2 189 114,24 | 2 189 114,24 | 0,00 | 0,00% | 0,00% |
| 12 | Дивиденды | 1 745 316,00 | 0,00 | -1 745 316,00 | 38,46% | -100,00% |
| 13 | Прочие неподконтрольные расходы | 503 360,45 | 84 346,07 | -419 014,38 | 9,23% | -83,24% |
|  | ИТОГО неподконтрольные расходы | 42 512 013,38 | 37 973 521,63 | -4 538 488,75 | - | -10,68% |

Экспертиза обоснованности расходов на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь рассмотрена в разделе 7 настоящего отчета.

Далее приведен подробный анализ отклонений и причин отклонений по всем вышеуказанным статьям неподконтрольных расходов.

### **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по установлению тарифов на 2019 год ПАО «Кубаньэнерго» первоначально (заявление от 28.04.2017 № КЭ/1200/178) была заявлены расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 7 546 526,87 тыс. руб. исходя из объема заявленной мощности 2 583,62 МВт и объема потерь в сетях ЕНЭС 887 695,27 МВт\*ч.

В составе корректировки (от 30.10.2018 г № КЭ/004/1087) предложения по установлению тарифов на 2019 год ПАО «Кубаньэнерго» были заявлены расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 7 610 951,98 тыс. руб. исходя из объема заявленной мощности 2 583,61 МВт и объема потерь в сетях ЕНЭС 887 695,27 МВтч.

Ставка на содержание сетей ЕНЭС в расчете затрат на 1 полугодие 2019 года принята в соответствии с приказом ФАС России от 19.12.2017 №1748/17 в размере 173 164,15 руб./МВт в мес.

Ставка на содержание сетей ЕНЭС на 2 полугодие 2019 года определена ПАО «Кубаньэнерго» на основании приложения № 1 к Проекту приказа ФАС России «О внесении изменений в приложение № 1 и приложение № 2 к приказу Федеральной службы по тарифам от 9 декабря 2014 года № 297-э/3 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015-2019 годы» в размере 182 688,18 руб./МВт в мес. (173 164,15 руб./МВт в мес. \* 105,5%).

Плановый объем потерь в ЕНЭС на 2019 год по территориям определен ПАО «Кубаньэнерго» исходя из объемов электроэнергии, планируемых к получению из сети ЕНЭС в сальдированном выражении на 2019 год, и нормативов технологических потерь электроэнергии для Краснодарского края – 3,87% для уровня напряжения «330 кВ и выше», 5,49% – для уровня напряжения «220 кВ и ниже», утвержденных приказом Минэнерго России от 28.12.2017 г. № 1241 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК ЕЭС» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или ином законном основании, на 2018 год».

Ставки на оплату потерь в сетях ЕНЭС определены ПАО «Кубаньэнерго» исходя из средневзвешенной фактической ставки за 12 месяцев 2017 года и 9 месяцев 2018 года с учетом индексации в размере 11,0% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года Минэкономразвития России – 2 359,65 руб./МВт\*ч.

В обоснование заявленной суммы расходов были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка (к расчету расходов, заявленных первоначально);
* Расчет затрат на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019-2022 годы;
* Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2017 год и 2 месяца 2018 года;
* Копия письма от 06.03.2018 № КЭ/088/328 «О заявленной мощности на 2019 год ПАО «Кубаньэнерго к сети филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга».

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Предложение ПАО «Кубаньэнерго» (от 31.10.2018 г.) | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полугодие | 2 полугодие | 2019 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Заявленная мощность | МВт | 2 583,61 | 2 583,61 | 2 583,61 |
| 2 | Ставка на содержание сети | руб./МВт в мес. | 173 164,15 | 182 688,18 | 177 926,17 |
| **3** | **Плата за содержание** | **тыс. руб.** | **2 684 331,78** | **2 831 970,05** | **5 516 301,83** |
| 4.1 | Объем отпуска электроэнергии из ЕНЭС | тыс. кВтч | 8 606 413,78 | 8 899 940,87 | 17 506 354,64 |
| 4.2 | Отпуск электроэнергии из сетей 330 кВ и выше | тыс. кВтч | 2 258 327,74 | 2 272 758,43 | 4 531 086,16 |
| 4.3 | Отпуск электроэнергии из сетей 220 кВ и ниже | тыс. кВтч | 6 348 086,04 | 6 627 182,44 | 12 975 268,48 |
| 5.1 | Норматив потерь в ЕНЭС |  |  |  |  |
| 5.2 | Норматив в сетях 330 кВ и выше | % | 3,87% | 3,87% | 3,87% |
| 5.3 | Норматив в сетях 220 кВ и ниже | % | 5,49% | 5,49% | 5,49% |
| 6.1 | Объем нормативных потерь электроэнергии в ЕНЭС | тыс. кВтч | 435 907,21 | 451 788,07 | 887 695,27 |
| 6.2 | Объем нормативных потерь в сетях 330 кВ и выше | тыс. кВтч | 87 397,28 | 87 955,75 | 175 353,03 |
| 6.3 | Объем нормативных потерь в сетях 220 кВ и ниже | тыс. кВтч | 348 509,92 | 363 832,32 | 712 342,24 |
| 7 | Ставка тарифа на оплату потерь | руб./МВтч | 2 359,65 | 2 359,65 | 2 359,65 |
| **8** | **Стоимость потерь в ЕНЭС** | **тыс. руб.** | **1 028 588,44** | **1 066 061,71** | **2 094 650,15** |
| **9** | **ИТОГО Затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»** | **тыс. руб.** | **3 712 920,22** | **3 898 031,77** | **7 610 951,98** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов, принятая РЭК - департаментом в расчет НВВ ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 год, составляет 7 686 177,98 тыс. руб., в том числе:

* плата за содержание сетей – 5 515 147,36 тыс. руб.;
* затраты на компенсацию технологической величины (потерь) – 2 171 030,62 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что в Экспертном заключении отсутствует информация опараметрах, используемых РЭК - департаментом при расчете.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных ПАО «Кубаньэнерго» в РЭК - департамент для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее.

* Отсутствие каких-либо пояснений со стороны РЭК – департамента о принятых показателях для расчета затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»
* Приказ ФАС России от 06.12.2018 № 1710/18, в соответствии с которым утверждена ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, на 2 полугодие 2019 г. в размере 182 697,68 руб./МВт в мес., официально опубликован 28.12.2018 г. Приказ РЭК – департамента №90/2018-э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Краснодарского края и Республики Адыгея» принят также 28.12.2018.

Таким образом в соответствии с вышесказанным и п. 25 Основ ценообразования (организация, осуществляющая регулируемую деятельность, не позднее чем за 1 день до заседания должна быть ознакомлена с материалами регулирующего органа, включая проект решения) Исполнителем размер ставки на 2 полугодие определен в размере 182 688,18 руб./МВт в мес. (ставка за 1 полугодие в размере 173 164,15 \* 5,5%).

Величина заявленной мощности ПАО «Кубаньэнерго» (2 583,61 МВт) соответствуют параметрам Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденным приказом ФАС России от 27.11.2018 №1649а/18-ДСП (величина заявленной и утвержденной мощности во 2 полугодии отличается на 0,001% - данным отклонением можно пренебречь в рамках погрешности). Величина потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС не совпадают при расчете затрат на 2019 год (887,69 тыс. МВт\*ч заявлено ПАО «Кубаньэнерго» и 1 127,22 тыс. МВт\*ч утверждено в Сводном прогнозном балансе).

Исполнителем проведен расчет затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

Ставка на содержание сетей ЕНЭС принята в соответствии с приказом   
ФАС России от 06.12.2018 № 1710/18 на 1 полугодие 2019 года в размере 173 164,15 руб./МВт в мес., на второе полугодие – размере 182 688,18 руб./МВт в мес.

Исполнителем определена ставка на оплату потерь в сетях ЕНЭС на 2019 год в размере 1 965 руб./МВт\*ч исходя из информации, опубликованной на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка», «О прогнозных значениях ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети по субъектам Российской Федерации на 2019 год» по данным от 20.12.2018 г.

Расчет экономически обоснованной по мнению Исполнителя величины расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019 год представлен в следующей таблице.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Расходы на 2019 год по**  **расчету Исполнителя** | | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **2019 год** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| 1 | Заявленная мощность | МВт | 2 603,81 | 2 563,41 | 2 583,61 |
| 2 | Ставка на содержание сети | руб./МВт в мес. | 173 164,15 | 182 688,18 | 177 888,93 |
| **3** | **Плата за содержание** | **тыс. руб.** | **2 705 320,88** | **2 809 827,12** | **5 515 148,00** |
| 4 | Объем нормативных потерь электроэнергии в ЕНЭС | тыс. кВтч | 546 421,88 | 558 428,31 | 1 104 850,19 |
| 5 | Ставка тарифа на оплату потерь | руб./МВтч | 1 965 | 1 965 | 1 965 |
| **6** | **Стоимость потерь в ЕНЭС** | **тыс. руб.** | 1 073 719,00 | 1 097 311,62 | 2 171 030,62 |
| **7** | **Затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»** | **тыс. руб.** | **3 779 039,88** | **3 907 138,75** | **7 686 178,63** |

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что в соответствии с положениями нормативных правовых актов в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии предусмотрена корректировка плановых (утвержденных) величин неподконтрольных расходов, учитываемых при формировании НВВ регулируемой организации, с учетом фактических уровней соответствующих затрат.

Фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в 2019 г. сложились в размере 7 647 277,04 тыс. руб.

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год план, утвержденный РЭК - департаментом** | **2019 год факт** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 1 | Заявленная мощность | МВт | 2 583,61 | 2 583,611 |
| 2 | Ставка на содержание сети | руб./МВт в мес. | 177 888,91 | 177 893,64 |
| **3** | **Плата за содержание** | **тыс. руб.** | **5 515 147,36** | **5 515 294,61** |
| 4 | Объем нормативных потерь электроэнергии в ЕНЭС | тыс. кВтч | - | 1 018 933,50 |
| 5 | Ставка тарифа на оплату потерь | руб./МВтч | - | 2 092,37 |
| **6** | **Стоимость потерь в ЕНЭС** | **тыс. руб.** | **2 171 030,62** | **2 131 982,42** |
| **7** | **Затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»** | **тыс. руб.** | **7 686 177,98** | **7 647 277,04** |

Снижение фактических расходов по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» по сравнению с утвержденной РЭК – департаментом величиной будет учтено при расчете корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений по итогам 2019 года при формировании НВВ на 2021 г. по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» и составит (-38 900,94) тыс. руб.

### **Тепловая энергия на хозяйственные нужды**

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

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

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

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «Кубаньэнерго» по статье на 2019 год была заявлена сумма расходов в размере 12 499,58 тыс. руб.

Согласно пояснениям ПАО «Кубаньэнерго», при расчете плановых показателей на 2019 год за основу взят 2018 год с применением индекса потребительских цен на 2019 год в размере 4,6% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации. Плановые затраты на 2019 год составят 12 693,80 тыс. руб. без НДС. Ожидаемые затраты на 2018 год сформированы в разрезе филиалов и исполнительного аппарата Общества на основании действующих и планируемых к заключению договоров, а также на основании планируемого потребления тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды и составят 12 135,56 тыс. руб. без НДС.

В обоснование заявленной суммы расходов ПАО «Кубаньэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Расчет потребности в тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды на 2018-2022 годы по филиалам электрических сетей;
* Данные формы «1-предприятие» за 2017 год: расходы тепловой энергии в размере 8 322,91 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

РЭК – департамент принял в расчет НВВ на 2019 год расходы в сумме 12 499,58 тыс. руб., что соответствует предложению ПАО «Кубаньэнерго».

По данным Экспертного заключения для расчета расходов на 2019 год РЭК – департаментом учтены фактические затраты за 2017 год, а также планируемое потребление тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды филиалов электрических сетей и исполнительного аппарата ПАО «Кубаньэнерго».

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных ПАО «Кубаньэнерго» в РЭК - департамент для обоснования заявляемых расходов на тепловую энергию, Исполнитель отмечает следующее.

* Сумма, заявленная ПАО «Кубаньэнерго» по виду деятельности «передача электроэнергии» соответствует сумме, отраженной в Экспертном заключении – 12 499,58 тыс. руб.
* Договоры на поставку тепловой энергии в тарифной заявке отсутствуют.
* Тарифы на тепловую энергию и обосновывающие рост объема потребления тепловой энергии относительно 2017 г. материалы в представленных к тарифной заявке документах отсутствуют.
* «Расчет потребности в тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды по филиалам электрических сетей», представлен в таблице далее.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Месяц | План на 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Армавирские ЭС | | | Краснодарские ЭС | | | Лабинские ЭС | | | Сочинские ЭС | | | Тихорецкие ЭС | | | | Исполнительный аппарат | | | | Всего | | | |
| Гкал | Сумма, руб. без НДС | Расчетный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал | Гкал | Сумма, руб. без НДС | Расчетный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал | Гкал | Сумма, руб. без НДС | Расчетный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал | Гкал | Сумма, руб. без НДС | Расчетный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал | Гкал | Сумма, руб. без НДС | Расчетный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал | Гкал | | Сумма, руб. без НДС | Расчетный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал | Гкал | | Сумма, руб. без НДС | Расчетный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал |
| **ИТОГО  за год** | **728,3** | **1 768 838,3** | **2 428,8** | **2 644,0** | **4 448 234,6** | **1 682,4** | **568,0** | **1 368 482,8** | **2 409,2** | **151,5** | **387 634,4** | **2 558,1** | **1 331,8** | **2 719 600,1** | **2 042,0** | **1 232,3** | | **2 001 005,3** | **1 623,8** | **6 555,9** | | **12 693 795,5** | **1 936,2** |

В соответствии с запросом Исполнителю представлен реестр действующих договоров на теплоснабжение, а также сами договоры. На основе данной информации и тарифов на тепловую энергию, уcтановленных РЭК – департаментом на 2019 г. отдельно для каждой регулируемой организации (Приказы РЭК – департамента от 18.12-20.12.2018 г.) Исполнителем проведен альтернативный расчет расходов по статье. При наличии нескольких поставщиков тепловой энергии средний тариф определен средневзвешенно исходя из соответствующих объемов поставки тепловой энергии.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Филиал | Объем ТЭ, Гкал | Тариф, руб/Гкал | Сумма, тыс. руб. |
| Краснодарские ЭС | 2 644,0 | 1 749,5 | 4 554,9 |
| Армавирские ЭС | 728,3 | 2 391,6 | 1 741,8 |
| Лабинские ЭС | 568,0 | 2 409,2 | 1 347,5 |
| Сочинские ЭС | 151,5 | 2 587,3 | 386,1 |
| Тихорецкие ЭС | 1 331,8 | 2 226,4 | 2 919,8 |
| Исполнительный аппарат | 1 232,3 | 1 460,2 | 1 771,8 |
| Всего | 6 655,9 | 1 941,0 | 12 721,8 |

Таким образом, рассчитанная Исполнителем величина расходов по статье, с учетом разделения затрат по видам деятельности, составила 12 721,8 тыс. руб., что на 222,2 тыс. руб. или 1,78% больше принятой РЭК – департаментом величины.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **2017 год факт** | **2019 год предложение ПАО «Кубаньэнерго»** | **2019 год расчет Исполнителя** |
| Расходы на тепловую энергию на хозяйственные нужды, тыс. руб. | 8 322,91 | 12 499,58 | 12 721,8 |

### **Арендная плата**

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

Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Утв. РЭК в 2018 г.** | **Предложение  ПАО «Кубаньэнерго»  на 2019 г.** | **Принято РЭК на 2019 г.** | **Отклонение принято/**  **заявка, %** | **Утв. 2019/2018** |
| Плата за аренду имущества | 83 077,47 | 260 851,95 | 90 563,43 | -65,3% | 9,0% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Плата за аренду имущества ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 год была заявлена в размере 260 851,95 тыс. руб., в том числе по аренде имущества по виду деятельности «передача электроэнергии» - 209 114,25 тыс. руб., по аренде земельных участков –51 737 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы расходов ПАО «Кубаньэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительные записки по аренде земельных участков и имущества;
* Прогнозный расчет арендной платы земельных участков и имущества на 2019 гг. в разбивке по филиалам электрических сетей;
* Реестр договоров по аренде имущества и земельных участков по состоянию на 2018 год, направляемый в комплекте к тарифной заявке, по филиалам электрических сетей. В реестре договоров по аренде земельных участков также отражена кадастровая стоимость земельных участков;
* Обороты счетов 20 за 2017 год;

Затраты ПАО «Кубаньэнерго» по аренде имущества, планируемые на 2019 год, определены следующим образом:

* по ряду договоров, с учетом условия договора о возможном увеличении размера арендной платы в одностороннем порядке либо по соглашению сторон в соответствии с п. 3 ст. 614 Гражданского кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 26.01.1996 №14-ФЗ, на 2019 год стоимость аренды увеличена на ИПЦ в размере 4% (2019 год по отношению к стоимости 2018 года);
* по проектам договоров планируемая стоимость аренды на 2019 год сохранена на уровне 2018 года.

В рамках реализации Стратегии развития электросетевого комплекса России от 03.04.2013 №511-р, а также мероприятий по консолидации электросетевого имущества, принадлежащего территориальным сетевым организациям, не соответствующим Критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184, ПАО «Кубаньэнерго» заключены договоры аренды электросетевого имущества с ООО «Теплосервис-2000», ООО «ТД СИА ГРУПП» (бывшее - ООО «Кубанские Фармацевтические Склады»), НАО «Агентство развития Краснодарского края», ФГУП ВГТРК «Кубань», ООО «Ростэкэлектросети», ООО «Новороссметалл». Также ПАО «Кубаньэнерго» принято в пользование электросетевое имущество, принадлежащее муниципальным образованиям Староминского, Славянского, Темрюкского, Тихорецкого, Туапсинского районов, администрации г. Сочи, г-к Анапа, г-к Геленджик и др.

При планировании затрат ПАО «Кубаньэнерго» по аренде земельных участков учтены затраты по вновь заключаемым договорам аренды земельных участков и по действующим договорам аренды земельных участков всех форм собственности (государственной, неразграниченной, муниципальной, частной), а также факт отнесения земельных участков к определенной категории земель (земли населенных пунктов либо земли промышленности, энергетики, транспорта...), факты заключения договоров аренды путем переоформления права постоянного (бессрочного) пользования на земельные участки либо первичного заключения договоров аренды.

ПАО «Кубаньэнерго» отмечено, что в соответствии с постановлением Правительства РФ от 16.07.2009 № 582 арендная плата при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, изменяется в одностороннем порядке арендодателем на размер уровня инфляции, установленного в федеральном законе о федеральном бюджете на очередной финансовый год и плановый период. При этом показатели уровней инфляции за последние годы изменялись в следующих пределах с 5,5 % до 12,2 % (с января по апрель 2015 года) и с 6,4 % до 5,8 % (с января по ноябрь 2016 года). Федеральный закон от 19.12.2016 № 415-ФЗ «О федеральном бюджете на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов» предусматривает уровень инфляции на 2017, 2018 и 2019 гг., не превышающий 4,0 %. Тем не менее, исходя из вышеуказанной практики, существует риск резкого увеличения уровня инфляции и соответственно увеличения размера арендных платежей в плановые периоды 2019 - 2020 годы.

В соответствии с новой концепцией государства по определению кадастровой стоимости земли государством вводится институт государственных кадастровых оценщиков, возникает принцип приближения результатов кадастровой стоимости к рыночной стоимости земельных участков, полномочиями по определению кадастровой стоимости наделяются контролируемые бюджетные учреждения, обязанные кроме проведения очередной кадастровой оценки (не чаще одного раза в три года (в городах федерального значения - не чаще одного раза в два года) и не реже одного раза в пять лет) осуществлять внеочередные оценки в случае понижения ежеквартального индекса рынка недвижимости, определяемого органом нормативного правового регулирования для каждого субъекта Российской Федерации, на 30 и более процентов, а также в случае оспаривания результатов определения кадастровой стоимости по основанию установления рыночной стоимости в отношении тридцати и более процентов объектов недвижимости, которые расположены на территории субъекта Российской Федерации.

Таким образом, в соответствии с Пояснительной запиской указанные изменения существенно увеличивают риск изменения плановых показателей 2019-2022 гг. как в большую, так и в меньшую сторону.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

РЭК – департаментом по данной статье приняты затраты в размере 90 563,43 тыс. рублей.

По данным Экспертного заключения, РЭК – департаментом в расчете арендной платы учтено имущество, которое подтверждено первичными бухгалтерскими (техническими) документами (свидетельство на право собственности арендодателя на оборудование, акты ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и т.д.)

РЭК – департаментом расходы по арендной плате приняты в соответствии с п.28 Основ ценообразования, а именно: в составе расходов по арендной плате учтена величина амортизации и налога на имущество (в случае начисления), относящихся к арендуемому имуществу. При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Детализация принятой РЭК – департаментом суммы расходов (на аренду имущества, на аренду земли) в Экспертном заключении не отражена.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных ПАО «Кубаньэнерго» в РЭК - департамент для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее.

* В соответствии с нормативными актами расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, должны рассчитываться исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. По данным Экспертного заключения, РЭК – департамент исходил из данного положения.
* В Экспертном заключении отсутствует детализация по видам аренды (аренда имущества, земли) принятой суммы, что не позволяет Исполнителю сделать вывод об обоснованности принятого решения.
* Представлены реестры договоров аренды имущества и земельных участков.
* В соответствии с реестром договоров по аренде имущества, из общей запланированной на 2019 год суммы в размере 209 114,25 тыс. руб., данные об амортизационных отчислениях и налогах имеются для договоров на сумму 30 917,34 тыс. руб.
* Фактические затраты по аренде имущества по данным   
  ПАО «Кубаньэнерго» в 2017 году составили 188 910,95 тыс. рублей, планируемая величина в 2018 году - 195 693,14 тыс. руб., данные об амортизационных отчислениях и налогах имеются для договоров на сумму 29 935,63 тыс. руб.

По части договоров по аренде имущества и земельных участков, представленных в реестре материалов, направленных ПАО «Кубаньэнерго» в РЭК – департамент в рамках обоснования затрат по данной статье, Исполнителем отмечается следующее:

* несоответствие дат окончания договора и периода регулирования, на который они представлены;
* отсутствие информации о пролонгации действующих договоров;
* отсутствие информации о перечне арендуемого имущества.

Исполнителем в рамках проведения работы запрошены договоры аренды имущества для проверки, а именно:

* Адыгейские ЭС:
* Договор аренды № 207 от 11.07.2018;
* Договор аренды № 260 от 04.09.2017;
* Договор аренды № 126 от 27.04.2017;
* Усть-Лабинские ЭС:
* Договор аренды № 407/30-1115 от 30.09.2011;
* Исполнительный аппарат:
* Договор аренды № 407/30-117 от 20.02.2017;
* Договор аренды № 407/30-318 от 13.04.2015;
* Краснодарские ЭС:
* Договор аренды № от 01.03.2018 (транспорт);
* Договор аренды № 407/30-1412 от 29.12.2017;
* Славянские ЭС:
* Договор аренды № 0387/2016 от 13.07.2016;
* Договор аренды № 0418/2016 от 06.09.2016;
* Договор аренды № 0447/2016 от 06.10.2016;
* Договор аренды № 0452/2016 от 03.10.2016;
* Договор аренды № 0458/2016 от 05.10.2016;
* Договор аренды № 0418/2017 от 07.11.2017;
* Договор аренды № 0479/2017 от 18.12.2017;
* Договор аренды № 0323/2018 от 04.09.2018;
* Договор аренды № 0329/2018 от 12.09.2018;
* Ленинградские ЭС:
* Договор аренды № 407/30-972 от 15.10.2015;
* Договор аренды № 425/407/30-1250 от 01.12.2017;
* Сочинские ЭС;
* Договор аренды № 628 от 18.08.2015;
* Договор аренды № П/272-2016 от 08.09.2016;
* Договор аренды № 99 от 01.03.2018;
* Договор аренды № 43/0407/25/131-17 от 19.01.2017;
* Тимашевские ЭС:
* Договор аренды № 407/30-1181 от 14.12.2015;
* Договор аренды № 418/107-39/3533-15;
* Юго-Западные ЭС;
* Договор аренды № 407-30/200 от 10.03.2016.

Представленные договора аренды покрывают большую часть (более 80%) суммы, заявляемой Организацией. Исполнителем отмечается, что по всем представленным договорам предусмотрена пролонгации действующих условий на заявляемый период, также в договорах указан вид арендуемого имущества.

Также Исполнителем запрошены договора аренды земельных участков, а именно:

* Адыгейские ЭС:
* Договор аренды от 27.02.2012 №8/2012/153;
* Договор аренды от 15.11.2006 №3900002633;
* Договор аренды от 16.12.2008 г. 246;
* Армавирские ЭС:
* Договор аренды № 01-09/1394 от 30.12.2015;
* Договор аренды №060000814 от 03.04.2010-04.12.2056;
* Договор аренды №090000001304 от 25.01.2008-25.01.2018;
* Договор аренды № 0900004079 от 11.07.2018;
* Исполнительный аппарат:
* Договор аренды №4300008591 от 15.05.1995;
* Договор аренды №4300008807 от 20.07.1994;
* Краснодарские ЭС:
* Договор аренды 113/107/5 от 16.06.2011;
* Договор аренды от 03.12.2013 №4300020501;
* Договор аренды от 19.07.2012 от 770002436/113/107/60;
* Сочинские ЭС:
* Соглашение № 2/1141 от 24.10.2017 Туапсинский район (ОКС);
* Договор 4900010192 от 24.03.2016 (Склады ул. Армавирская);
* Договор № 4900003529 от 03.06.2005 Багдавадзе;
* Договор аренды № 4900009250 от 26.09.2013 между Муниципальным образованием город-курорт Сочи и ОАО «Кубаньэнерго»;
* Договор аренды № 5100003686 от 29.09.2003 г.;
* Юго-Западные ЭС:
* Соглашение об установлении сервитута №035/407/30-986 от 21.09.2015;
* Договор аренды № 7700001200 от 12.02.2009;
* Договор аренды № 4700005158 от 06.05.2013.

Представленные договора аренды покрывают большую часть (более 80%) суммы, предлагаемой Компанией. Исполнитель по результатам анализа представленных договоров отмечает следующее.

Срок действия соглашения об установлении сервитута №035/407/30-986 от 21.09.2015 составляет до 17.09.2018, данные о пролонгации отсутствуют. К запросу Исполнителя приложены данные о расторжении соглашения от 29.12.2018 года. Исполнителем сумма аренды в размере 145,6 тыс. руб. по данному договору исключена.

По остальным представленным договорам срок аренды соответствует рассматриваемому периоду.

Проверка материалов показала наличие экономически необоснованных затрат по данный статье. Размер расходов по данной статье принят Исполнителем в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, а также на основе анализа представленных договоров в размере 82 511,68, что на 8,9% меньше принятого РЭК – департаментом уровня.

Исполнитель рекомендует ПАО «Кубаньэнерго» предоставлять заключенные договоры, расчет цены договора, подтверждающий размер арендной ставки по договорам аренды объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей в соответствии с п. 28 (5) Основ ценообразования №1178.

Также в связи с отсутствием обязательств по части действующих договоров представлять арендодателями в ПАО «Кубаньэнерго» информацию о начисленной амортизации, налогах и прочих установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, Исполнитель рекомендует в дальнейшем при заключении договоров аренды юридически закреплять предоставление таких данных.

### **Налоги**

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя «оплату налогов на имущество и иных налогов».

1. Плата за землю;

Земельным кодексом Российской Федерации (статья 65) предусмотрено, что использование земли в Российской Федерации является платным. Одной из формы платы за использование земли является земельный налог. Налог на землю рассчитывается исходя из кадастровой стоимости земельных участков и установленных действующим федеральным и региональным законодательством ставок платы.

2. Налог на имущество;

Определяется в соответствии с Главой 30 Налогового Кодекса РФ. Налог на имущество рассчитывается на основании действующих ставок и среднегодовой стоимости имущества. В соответствии с п. 3 ст. 380 Налогового кодекса Российской Федерации. Налоговые ставки, определяемые законами субъектов Российской Федерации в отношении магистральных трубопроводов, линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, не могут превышать в 2013 году 0,4 процента, в 2014 году - 0,7 процента, в 2015 году - 1,0 процента, в 2016 году - 1,3 процента, в 2017 году - 1,6 процента, в 2018 году - 1,9 процента. Перечень имущества, относящегося к указанным объектам, утверждается Правительством Российской Федерации.

П. 3.3. Налоговые ставки, определяемые законами субъектов Российской Федерации в отношении имущества, указанного в пункте 25 статьи 381 НК РФ, не освобожденного от налогообложения в соответствии со статьей 381.1, не могут превышать в 2018 году 1,1 процента (в отношении движимого имущества).

С 2019 года нормами действующего законодательства льгота не предусмотрена и составит 2,2%.

С 01.01.2019 Налоговым кодексом РФ в части определения налога на имущество: «объектами налогообложения для российских организаций признается недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.»

3. Прочие налоги и сборы:

3.1. Транспортный налог;

Определяется в соответствии с Главой 28 Налогового Кодекса РФ, на основании действующих ставок, типа транспортного средства и мощности его двигателя.

3.2. Экологические платежи;

В соответствии со статьей 16 Федерального закона «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002 г. «негативное воздействие на окружающую среду является платным». К видам негативного воздействия в ПАО «Кубаньэнерго» относятся: выбросы загрязняющих веществ от стационарных объектов, выбросы загрязняющих веществ от передвижных объектов, размещение отходов производства и потребления. Порядок определения платы и ее предельных размеров установлен в Постановлении Правительства Российской Федерации №632 от 28.08.1992г. Нормативы платы установлены в Постановлении Правительства Российской Федерации № 344 от 12.06.2003 г. Сроки внесения платы установлены в Приказе Ростехнадзора № 557 от 08.06.2006 г.

3.3. Водный налог.

Величина водного налога является расчетной и определяется в соответствии с Главой 25.2 Статьи 333.8 Налогового Кодекса РФ.

| **Показатель** | **Факт 2017 г.** | **Утв. на 2018 г.** | **Предложение ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 г.** | **Принято РЭК на 2019 г.** | **ТБР / заявка на 2019, %** | **ТБР на 2019 /факт за 2017, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6=5/4** | **7=5/2** |
| Налоги всего, тыс. руб.  в т. ч. | 620 948,24 | 812 978,00 | 1 059 060,99 | 1 059 060,99 | 100% | 70,6% |
| плата за землю | 7 924,73 | 9 846,15 | 6 112,06 | 6 112,06 | 100% | -22,9% |
| налог на имущество | 605 456,36 | 794 780,68 | 1 044 306,07 | 1 044 306,07 | 100% | 72,5% |
| прочие налоги и сборы,  в том числе | 7 567,15 | 8 351,17 | 8 642,85 | 8 642,85 | 100% | 14,2% |
| транспортный налог | 7267,57 | 7 920,43 | 8 325,70 | 8 325,70 | 100% | 14,6% |
| водный налог | 0,21 | 0,35 | 0,48 | 0,48 | 100% | 128,6% |
| плата за негативное воздействие на окружающую среду | 299,37 | 430,39 | 316,67 | 316,67 | 100% | 5,8% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «Кубаньэнерго» по статье на 2019 год была заявлена сумма расходов в размере 1 059 060,99 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы расходов ПАО «Кубаньэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительные записки;
* Обороты счета 20 за 2017 год;
* Реестры договоров по земельным участкам, по филиалам электрических сетей на 2018 год, с указанием кадастровой стоимости, фактического размера платы за 2017 год и расчета налога на 2019 г.;
* Расчет прогнозной величины земельного налога на 2019 год сводный по филиалам;
* Налоговые декларации по налогу на землю за 2017 год по филиалам электрических сетей;
* Среднегодовая остаточная стоимость имущества по филиалам электрических сетей фактическая за 2017 год, ожидаемая на 2018 и плановая на 2019-2022 гг.;
* Расчет налога на имущество организации на 2019 год с разбивкой по филиалам электрических сетей;
* Налоговые декларации по налогу на имущество организаций за 2017 год по филиалам электрических сетей;
* Расчет транспортного налога на 2019 годы и фактические данные за 2017 год;
* Детализация начислений платы по транспортным средствам за 2017 год;
* Налоговые декларации за 2017 год по транспортному налогу по филиалам электрических сетей;
* Действующие ставки водного налога, транспортного налога, налога на имущество, налога на землю;
* Расчет расходов по водному налогу по филиалам на 2019 год;
* Сводная таблица фактических за 2017 год и плановых параметров на 2019 год расходов по статье «Водный налог»;
* Налоговые декларации по водному налогу за 2017 год по филиалам электрических сетей;
* Налоговая декларация о плате за негативное воздействие на окружающую срезу за 2017 год;
* Реестры (авансовых) экологических платежей поквартально за 2017 год;

В соответствии с пояснительной запиской ПАО «Кубаньэнерго» плановые показатели 2019 года по земельному налогу в размере 6 112,06 тыс. руб. меньше фактических показателей 2017 года (7 924,73 тыс. руб.), что обусловлено переоформлением ПАО «Кубаньэнерго» права постоянного (бессрочного) пользования земельными участками.

Налог на имущество определен с учетом ввода основных средств в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Кубаньэнерго» на период 2018-2022 гг. Рост налога на имущество также обусловлен увеличением ставки на льготируемое имущество - согласно п. 3 ст. 380 НК РФ, а также изменением порядка применения налоговых льгот ст. 381.1 НК РФ.

Кроме того, при определении налога на имущество учтены следующие нормы действующего законодательства:

* В соответствии с Федеральным законом от 29.11.2012 №202-ФЗ   
  «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации» с 1 января 2013 года в отношении отдельных видов имущества установлены пониженные налоговые ставки по налогу на имущество организаций, в том числе в отношении линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, которые не могут превышать в 2015 году - 1,0 процента, в 2016 году - 1,3 процента, в 2017 году - 1,6 процента, в 2018 году -1,9 процента, с 2019 года - 2,2 процента (п. 3 ст. 380 Налогового кодекса Российской Федерации). Перечень имущества, относящегося к линиям энергопередачи, утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 30.09.2004 №50 «О перечне имущества, относящегося к железнодорожным путям общего пользования, федеральным автомобильным дорогам общего пользования, магистральным трубопроводам, линиям энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов». До 2013 года в отношении данного имущества налоговые ставки не применялись.
* В соответствии с пунктом 25 статьи 381 Налогового кодекса Российской Федерации (в ред. Федерального закона от 27.11.2017 № 353-ф3) освобождаются от налогообложения организации в отношении движимого имущества, принятого с 1 января 2013 года на учет в качестве основных средств.
* В соответствии со статьей 381.1. Налогового кодекса Российской Федерации с 01 января 2018 года налоговые льготы, указанные в пункте 25 статьи 381 Налогового кодекса Российской Федерации, применяются на территории субъекта Российской Федерации в случае принятия соответствующего закона субъекта Российской Федерации. На территории Краснодарского края и Республики Адыгея налоговые льготы с 01 января 2018 года не установлены. Налоговая ставка в отношении движимого имущества, принятого с 1 января 2013 года на учет в качестве основных средств, применяется в размере 1,1 процента (п. 3.3, статьи 380 Налогового кодекса Российской Федерации).
* В связи с изменениями, внесенными в Налоговый кодекс РФ Федеральным законом от 03.08.2018 №302-ФЗ п.19. ст. 2 с 1 января 2019 года освобождено от налогообложения движимое имущество организаций.
* Налоговая ставка в отношении объектов недвижимого имущества, налоговая база по которым определяется как их кадастровая стоимость установлена на территории Краснодарского края в размере 2 процента (Закон Краснодарского края от 26 ноября 2003 г. №620-КЗ «О налоге на имущество организаций»), на территории Республики Адыгея в размере 2 процента (Закон Республики Адыгея от 22 ноября 2003 г. №183 «О налоге на имущество организаций»).

В части транспортного налога при определении плановых параметров ПАО «Кубаньэнерго» учтены:

* Ставки транспортного налога в Краснодарском крае, установленные Законом Краснодарского края от 26.11.2003 №639-К3 «О транспортном налоге на территории Краснодарского края», с учетом изменений, вступающих в силу с 01 января 2018 года, в соответствии с Законом Краснодарского края от 07.11.2017 №3676-К3 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Краснодарского края и признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Краснодарского края».
* Ставки транспортного налога, предусмотренные в Законе Республики Адыгея от 28.12.2002 №106 «О транспортном налоге».
* Транспортный налог определен с учетом ввода транспортных средств в соответствии с проектом инвестиционной программы   
  ПАО «Кубаньэнерго» на период 2018-2022 гг.

Фактические затраты по транспортному налогу в 2017 году составили по данным ПАО «Кубаньэнерго» 7 267,57 тыс. рублей.

Расчет водного налога произведен ПАО «Кубаньэнерго» на основании фактических данных об объеме воды, забранной из водного объекта, признаваемого объектом налогообложения, с учетом планируемого увеличения водопотребления в связи с производственной необходимостью. Налоговая ставка установлена в соответствии с пунктом 1 статьи 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации (в ред. Федерального закона от 27.11.2017 № ЗЗЗ-ФЗ) в размере 570 руб. за 1 тыс. м3.

В связи со вступившим в силу с 1 января 2015 года Федеральным законом от 24.11.2014 366-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» предусматривается ежегодная индексация действующих ставок водного налога по всем видам водопользования начиная с 2015 года на коэффициент, учитывающий поэтапное (за 11 лет) приведение налоговой нагрузки к уровню 2004 года и предусматривающий ежегодную индексацию ставок водного налога на 15 процентов.

Действующие ставки водного налога в 2017 году применяются с повышающим коэффициентом 1,52, в 2019 году - с коэффициентом 2,01, в 2020 году - с коэффициентом 2,31, в 2021 году - с коэффициентом 2,66, в 2022 году - с коэффициентом 3,06.

Фактические затраты по водному налогу в 2017 году составили по данным ПАО «Кубаньэнерго» 0,21 тыс. рублей.

Плата за фактическое воздействие на окружающую среду, представленная в Декларации платы за HBOC за 2017 год, по данным ПАО «Кубаньэнерго», составила 86,95 тыс. рублей. Фактические затраты по статье «Плата за негативное воздействие на окружающую среду» в 2017 году составляют 310,38 тыс. рублей, при этом фактически в 2017 году внесена сумма 299,37 тыс. рублей (квартальные авансовые платежи в размере одной четвертой части суммы платы за негативное воздействие на окружающую среду, уплаченной за предыдущий год в соответствии порядком исчисления и внесения платы за HBOC), учтенная в затратах Общества 2017 года и отраженная в Декларации о HBOC за 2017 год, а также в Реестрах (авансовых) экологических платежей ПAO «Кубаньэнерго» за 1-3 кв. 2017 год.

Прогнозные показатели на последующие периоды рассчитаны индексным методом с учтем факта 2017 года (299,37 тыс. рублей).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расходы на налоги (на землю, на имущество, прочие налоги и сборы) признаны экономически обоснованными и приняты РЭК – департаментом в полном объеме (1 059 060,99 тыс. руб.)

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель отмечает следующее:

* Принятая РЭК - департаментом в расчет НВВ ПАО «Кубаньэнерго» сумма налогов и сборов, относимых на себестоимость на 2019 год, составляет 1 059 060,99 тыс. руб., что соответствует предложению ПАО «Кубаньэнерго»;

***Налог на имущество:***

На основании пункта 17 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы. В соответствии с представленными данными о среднегодовой остаточной стоимости имущества по филиалам электрических сетей за 2017 год, ожидаемой на 2018 и плановой на 2019-2022 гг., а также с учетом ввода основных средств в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Кубаньэнерго» на период 2018-2022 гг. размер налога на имущество принят в размере 1 044 306,07 тыс. руб.

При этом Исполнитель обращает внимание, что в соответствии с п. 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. В соответствии с главой 30 НК РФ при определении налоговой базы как среднегодовой стоимости имущества, признаваемого объектом налогообложения, такое имущество учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета, утвержденным в учетной политике организации. В случае, если остаточная стоимость имущества включает в себя денежную оценку предстоящих в будущем затрат, связанных с данным имуществом, остаточная стоимость имущества определяется без учета таких затрат. Таким образом, Исполнитель рекомендует ПАО «Кубаньэнерго» формировать расходы в будущих периодах по статье в соответствии с гл. 30 НК РФ.

***Налог на землю:***

В соответствии со ст. 65 Земельного кодекса Российской Федерации налог на землю рассчитывается исходя из кадастровой стоимости земельных участков и установленных действующим федеральным и региональным законодательством ставок платы. В соответствии со ст. 394 НК РФ налоговая ставка по земельному налогу не может превышать уровень в размере 1,5%. Муниципальными образованиями Краснодарского края и Республики Адыгея налоговая ставка установлена в размере от 0,01% до 1,5%.

В таблице далее представлен выборочный анализ объектов, снижение стоимости которых обусловлено переоформлением ПАО «Кубаньэнерго» права постоянного (бессрочного) пользования земельными участками, объектов, по которым в соответствии с данными ПАО «Кубаньэнерго» произошло увеличение кадастровой стоимости и, соответственно, величины налога на землю, а также новые объекты.

| Местонахождение земельного участка | Площадь зем. участка | Наименование объектов недвижимости, расположенных на земельных участках | Кадастровая стоимость | Ставка налога, утв. мун. образованием. | Фактический размер платы за 2017 г., тыс. руб. | План на 2019 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Армавир, ул. Розы Люксембург | 4 350 | ЭСК ПС 35/6 кВ "Южная" с прилегающими ВЛ электропередачи и отпайкой | 7,22 | 1,5 | 0,06 | 0 |
| Армавир,  промзона - 16 | 4 421 | ЭСК ПС 110/6 кВ "ЗТВС" с прилегающими ВЛ | 7,34 | 1,5 | 0,06 | 0 |
| Армавир, район очистных сооружений | 2 014 | ЭСК ПС 110/10 кВ "Тепличная" с прилегающими ВЛ | 3,34 | 1,5 | 0,03 | 0 |
| Армавир | 7 421 | ЭСК ПС 110\35\10 кВ "Дивная" с прилегающими ВЛ электропередачи и отпайкой и ПС | 76,88 | 1,5 | 0,7 | 0 |
| Новокубанский район, Армавир | 11 280 | ЭСК ПС 110/35/10 кВ "КНИИТИМ" с прилегающими ВЛ электропередачи и пс | 1,24 | 1,5 | 0,1 | 0 |
| Новокубанский район. п. Биофабрика | 3 691 | ЭСК ПС 35/10 кВ "Биофабрика" с прилегающими ВЛ электропередачи и ПС | 4,98 | 1,5 | 0,04 | 0 |
| Новокубанский район. п. Хуторок | 1 761 | ЭСК ПС 35/10 кВ "Хуторок" с прилегающей ВЛ электропередачи | 23,38 | 1,5 | 0,02 | 0 |
| Новокубанский район. п. Глубокий | 3 644 | ЭСК ПС 35/10 кВ "Глубокая" с прилегающими ВЛ электропередачи | 30,46 | 1,5 | 0,46 | 0 |
| Отрадненский район, ст. Попутная | 3 187 | ЭСК ПС 35/10 кВ "Попутная" с прилегающими ВЛ электропередачи | 18,23 | 1,5 | 0,17 | 0 |
| Отрадненский район, ст. Отрадная | 9 168 | ЭСК ПС 35/10 кВ "Отрадная" с прилегающей ВЛ электропередачи и ПС | 43,09 | 1,5 | 0,65 | 0 |
| Кавказский район, ст. Митрофановская | 1 433 | ЭСК ПС 35/10 кВ "Митрофановская" с при­легающей ВЛ электропередачи | 17,12 | 1,5 | 0,16 | 0 |
| Гулькевичский район, О. Ольгинская | 4 043 | ЭСК ПС 35/10 кВ "Отрадно- Ольгинская" с прилегающими ВЛ электропередачи | 50,34 | 1,5 | 0,44 | 0 |
| Гулькевичский район, Скобелевская | 3 827 | ЭСК-ПС-35/10 кВ "Скобелевская" с прилегающими ВЛ электропередачи | 47,49 | 1,5 | 0,41 | 0 |
| Краснодарский край, Брюховецкий раной | 680 | Электросетевой комплекс - ПС 35/10 кВ "Незаймановская" с прилегающей ВЛ. ВЛ-35 кВ «Брюховецкая – Незаймановская» | 7905 | 1,5 | 0,08 | 0 |
| Краснодарский край, Брюховецкий район | 1595 | Электросетевой комплекс ПС 35/10 кВ "Заветы Ильича" с прилегающими ВЛ ПС 35/10 кВ "Заветы Ильича" | 2568 | 1,5 | 0,03 | 0 |
| Краснодарский край, Брюховецкий район | 1080 | Электросетевой комплекс ПС 35/10 кВ "Заветы Ильича" с прилегающими ВЛ. ВЛ- 35 кВ «Заветы Ильича - Гарбуз Балка» | 1739 | 1,5 | 0,02 | 0 |
| Краснодарский край, Брюховецкий район | 511 | Электросетевой комплекс ПС 35/10 кВ "Заветы Ильича" с прилегающими ВЛ. BJI- 35 кВ "Брюховецкая - Заветы Ильича" | 822 | 1,5 | 0,01 | 0 |
| г. Сочи п. Дагомыс, ул. Армавирская 122 | 20500 | Жилой дом | 9 667 678,0 | 0,01 | 445,98 | 0 |
| г. Сочи, Адлерский район, ул. Гастелло. 46 | 6000 | Промбаза АДЛЕР | 49 716 720,0 | 0,01 | 630,69 | 0 |
| Армавир, промзона - 16 | 16 466 | ЭСК ПС 110\35\6 кВ "АТЭЦ" | 14 782,68 | 1,5 | 2,6 | 221,74 |
| Туапсинский р-н, с/т "Бодрость", участок 7 | 600 | ВЛ для выдачи мощности Джубгинской ТЭС до ПС "Лермонтово" Туапсинский р-н, с/т "Бодрость", участок 7 | 744 432,00 | 0,01 | 4,66 | 9,24 |
| Туапсинский р-н, с/т "Бодрость", участок 183 | 817 | ВЛ для выдачи мощности Джубгинской ТЭС до ПС "Лермонтово" Туапсинский р-н, с/т "Бодрость", участок 183 | 1 013 668,2 | 0,01 | 6,34 | 12,65 |
| Туапсинский р-н, с/т "Бодрость", участок 8 | 600 | ВЛ для выдачи мощности Джубгинской ТЭС до ПС "Лермонтово" Туапсинский р-н, с/т "Бодрость", участок S | 744 432,0 | 0,01 | 4,66 | 9,29 |
| Туапсинский р-н, с/т "Бодрость", участок 14 | 616 | ВЛ для выдачи мощности Джубгинской ТЭС до ПС "Лермонтово" Туапсинский р-н, с/т "Бодрость", участок 14 | 764 283,5 | 0,01 | 4,78 | 9,54 |
| Туапсинский р-н, с/т "Бодрость", участок 15 | 618 | ВЛ для выдачи мощности Джубгинской ТЭС до ПС "Лермонтово” Туапсинский р-н, с/т "Бодрость", участок 15 | 766 764,96 | 0,01 | 4,8 | 9,57 |
| Туапсинский р-н, с/т "Бодрость", участок 174 | 701 | ВЛ для выдачи мощности Джубгинской ТЭС до ПС "Лермонтово” Туапсинский р-н, с/т "Бодрость", участок 174 | 869 744,72 | 0,01 | 5,44 | 10,85 |
| "Бодрость", участок 6 | 612 | Туапсинский р-н, с/т "Бодрость", участок 6 | 759 320,64 | 0,01 | 4,75 | 9,48 |
| г. Сочи п. Головинка ул. Центральная 50/2 (Симферопольская, 15-а) | 1400 | Жилой дом | 5 429 396,0 | 0,01 | 25,16 | 39,53 |
| Рф, КК, г. Сочи, Хостинский район, с/т "Кипарис", участок № 106 | 900 | Для размещения олимпийского объекта КиВ л для выдачи мощности от Сочинской ТЭС до ПС "Хоста" | 3 484 404,0 | 0,0! | 10,49 | 25,37 |
| Рф, КК, г. Сочи, Хостинский район, с/т "Кипарис" | 321 | земли населенных пунктов - Для садоводства | 1 244 372,55 | 0,01 | 3,74 | 9,06 |
| Анапский район, с/о Анапский | 23 | Под ВЛ 110 кВ "Бужора - Джемете" | 30 335,85 | 1,15 | 0 | 362,81 |
| Анапский район, ст-ца Анапская, ш. Новороссийское | 105 | Под ВЛ 110 кВ "Бужора - Джемете" | 1 008,95 | 1,15 | 0 | 12,07 |

В соответствии с рассмотренными материалами, руководствуясь нормативными правовыми актами в сфере регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, Исполнитель считает обоснованным подход   
ПАО «Кубаньэнерго» по расчету расходов по статье «Налог на землю» на 2019 г., исходя из кадастровой стоимости земельных участков (по реестру на 2019 г.) и соответствующих ставок налога на расчетный период.

Исходя из представленной информации о кадастровой стоимости земельных участков и ставки налога на землю Исполнителем определена величина налога в размере 6 112,06 тыс. руб., что соответствует заявленной   
ПАО «Кубаньэнерго» и принятой РЭК – департаментом величине.

Вместе с тем Исполнитель отмечает недостаточность документального подтверждения заявляемых расходов и рекомендует ПАО «Кубаньэнерго» в составе пакета обосновывающих материалов, направляемых в рамках предложения по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования, представлять следующие документы:

* выписки из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости, подтверждающую кадастровую стоимость новых объектов (или изменение кадастровой стоимости по земельным участкам), участвующих в плановых расчетах налога на землю.

***Прочие налоги и сборы.***

Транспортный налог

По результатам проведенного анализа представленных документов, включая расчет расходов по транспортному расходу по филиалам электрических сетей и данные инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго» (утверждена приказом Минэнерго России от 10.12.2018 № 18@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Кубаньэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 01.12.2017 № 21@») в части «Прочие инвестиционные проекты», где отражается закупка автотранспорта, расходы по транспортному налогу определены Исполнителем в размере 8 325,70 тыс. руб., что соответствует заявленному ПАО «Кубаньэнерго» и принятому РЭК- департаментом уровню.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Филиал электрических  сетей | факт 2017 | Заявлено ПАО «Кубаньэнерго»/Принято РЭК – департаментом на 2019 г. | Расчет Исполнителя на 2019 г. |
| Адыгейские | 538,56 | 559,10 | 559,10 |
| Армавирские | 502,75 | 522,18 | 522,18 |
| Краснодарские | 697,48 | 691,49 | 691,49 |
| Лабинские | 405,38 | 441,51 | 441,51 |
| Ленинградские | 497,20 | 538,62 | 538,62 |
| Славянские | 556,24 | 683,44 | 683,44 |
| Сочинские | 1183,36 | 1420,89 | 1 420,89 |
| Тимашевские | 559,89 | 571,98 | 571,98 |
| Тихорецкие | 506,58 | 521,44 | 521,44 |
| Усть-Лабинские | 408,84 | 433,46 | 433,46 |
| Юго-Западные | 753,02 | 1021,77 | 1021,77 |
| Испол. Аппарат | 658,29 | 919,82 | 919,82 |
| Итого | 7 267,59 | 8 325,7 | 8 325,70 |

Водный налог

Налоговая ставка водного налога установлена в соответствии с пунктом 1 статьи 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации (в ред. Федерального закона от 27.11.2017 № ЗЗЗ-ФЗ) в размере 570 руб. за 1 тыс. м3 бассейн реки Кубань. В соответствии с Федеральным законом от 24.11.2014 366-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» предусматривается ежегодная индексация действующих ставок водного налога. В 2019 г. данный коэффициент составляет 2,01. Расчет водного налога представлен в таблице.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Факт 2017** | **План 2019** |
| Объем забранной воды, тыс. м3 (по виду деятельность «передача электроэнергии» | 0,24 | 0,42 |
| Налоговая ставка, руб./тыс. м3 | 570 | 570 |
| Повышающий коэффициент | 1,52 | 2,01 |
| Сумма налога, тыс. руб. | 0,208 | 0,481 |

Плата за негативное воздействие на окружающую среду

В соответствии с ст.16 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» плата за негативное воздействие рассчитывается умножением величины платежной базы по каждому загрязняющему веществу, включенному в перечень загрязняющих веществ, по классу опасности отходов производства и потребления на соответствующие ставки указанной платы с применением коэффициентов. Таким образом, индексация с применением ИПЦ не принята Исполнителем, в связи с отсутствием нормативно закрепленного механизма ежегодной индексации ставок платы за негативное воздействие и применения ставок платы с использованием дополнительного коэффициента. Разница между расчетом Исполнителя и принятым уровнем составила 17,3 тыс. руб.

В случае отличия фактической величины расходов по статье «Плата за негативное воздействие на окружающую среду» от принятой при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, размер превышения будет компенсирован регулирующим органом при корректировке необходимой валовой выручки на очередной период регулирования.

На основе анализа представленных ПАО «Кубаньэнерго» данных, реестров договоров и расчетов в соответствии с действующим законодательством Исполнитель считает обоснованным уровень затрат по налогам на 2019 год в размере 1 059 043,7 тыс. рублей, что на 17,3 тыс. руб. (или 0,002%)меньше утвержденного РЭК – департаментом уровня.

| **Показатель** | **Предложение ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 г.** | **Принято РЭК на 2019 г.** | **Расчет Исполнителя** | **Расчет Исполнителя/ТБР** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5=4/3** |
| Налоги всего, тыс. руб.  в т. ч. | 1 059 060,99 | 1 059 060,99 | 1 059 043,68 | -0,002% |
| плата за землю | 6 112,06 | 6 112,06 | 6 112,06 | 0,0% |
| налог на имущество | 1 044 306,07 | 1 044 306,07 | 1 044 306,07 | 0,0% |
| прочие налоги и сборы,  в том числе | 8 642,85 | 8 642,85 | 8 625,5 | -0,2% |
| транспортный налог | 8 325,70 | 8 325,70 | 8 325,70 | 0,0% |
| водный налог | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,0% |
| плата за негативное воздействие на окружающую среду | 316,67 | 316,67 | 299,37 | -5,5% |

Исполнитель рекомендует дополнить пакет обосновывающих материалов по статье «Налоги» на очередной период регулирования следующими документами:

* Пообъектные расчеты по видам налогов на плановый период с указанием параметров объектов и ставок налогов;
* Первичные документы, подтверждающие фактическое увеличение расходов по статье.

### **Отчисления на социальные нужды**

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

1) на обязательное пенсионное страхование:

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

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

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

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

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

Поскольку статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, расходы по ней принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда. При этом размер фонда оплаты труда определяется индексацией базового уровня фонда оплаты труда, принятого органом регулирования в расчет НВВ на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (2018 год) в размере 3 996 161,64 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «Кубаньэнерго» по статье на 2019 год была заявлена сумма расходов в размере 1 268 044,10 тыс. руб. (30,4% от предложения ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 год по статье подконтрольных расходов «Расходы на оплату труда»).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед.изм** | **Предложение ПАО «Кубаньэнерго» на**  **2019** |
| Средства на оплату труда | тыс.руб | 4 171 197,70 |
| Отчисления на соц.нужды | тыс.руб. | 1 268 044,10 |
| Размер отчислений (% к ФОТ) | % | 30,4 |

В обоснование заявленной суммы расходов ПАО «Кубаньэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет страховых взносов на 2019 год;
* Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний фонда социального страхования РФ от 19.03.2018 г – 0,4%;
* Налоговые декларации об уплате страховых взносов и взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за 2017 год, а также расчет по данным взносам.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

РЭК - департаментом расходы по статье приняты в размере 1 264 436,74 тыс. руб. (30,4% от утвержденного ФОТ на 2019 год).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед.изм** | **Принято РЭК на**  **2019** |
| Средства на оплату труда в себестоимости | тыс.руб | 4 159 331,39 |
| Отчисления на соц.нужды | тыс.руб. | 1 264 436,74 |
| Размер отчислений (% к ФОТ) | % | 30,4 |

По данным Экспертного заключения, ставки страховых взносов соответствуют норме Федерального закона от 03.12.2011 №379-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды» и составляют 30,4%.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных ПАО «Кубаньэнерго» в РЭК - департамент для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее:

* Величина расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» принята РЭК - департаментом в расчет НВВ ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 г. в размере 1 264 436,74 тыс. руб., что на 3 607,36 тыс. руб. (0,3%) ниже предложения ПАО «Кубаньэнерго»;
* В соответствии с данными раздельного учета за 2017 год расходы на выплату страховых взносов по виду деятельности «передача электрической энергии по распределительным сетям» составили 1 088 349 тыс. руб.;
* Представлены данные бухгалтерского учета – обороты счета 20 по статье «Страховые взносы» за 2017 год.
* Представлены данные по расходам на выплату социальных взносов и расходов на оплату труда по данным раздельного учета по виду деятельности «передача электрической энергии» за 2016 и 2017 гг.
* ПАО «Кубаньэнерго» определен размер страховых взносов исходя из предложенного уровня оплаты труда при определении базового уровня подконтрольных расходов и ставки 30,4%;
* РЭК – департаментов размер страховых взносов принят в соответствии с утвержденным на 2019 год уровнем оплаты труда и ставки 30,4%.
* Отклонение уровня расходов по статье заявленного ПАО «Кубаньэнерго» от принятого РЭК - департаментом объясняется различием в уровне расходов на оплату труда (принят РЭК - департаментом на 0,3% ниже предложения ПАО «Кубаньэнерго»).

Исполнитель отмечает, что Главой 34, ст. 425 части второй НК РФ установлена регрессивная ставка платежей при превышении определенного уровня доходов работника по году.

Исполнитель отмечает наличие официальной позиций ФАС России по статье «Отчисления на социальные нужды» (решение ФАС России от 11.12.2018 №1728/18, приказ ФАС России от 19.11.2018 №1588/18), согласно которой при расчете расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» необходимо применять фактический процент отчислений на страховые нужды. По данным раздельного учета по виду деятельности «передача электрической энергии» фактический уровень социальных взносов в 2017 году составил 28,9% от расходов на оплату труда. Размер отчислений на социальные нужды по расчетам Исполнителя с учетом фактической ставки страховых взносов за прошедший период и утвержденного уровня расходов на оплату труда на очередной период регулирования составляет 1 201 955,97 тыс. рублей.

С учетом вышеизложенного, Исполнителем экономически обоснованный уровень расходов по статье «отчисления на социальные нужды» определен в размере 1 201 955,97 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед.изм** | **Предложение ПАО «Кубаньэнерго»** | **Принято РЭК на**  **2019** | **Расчет Исполнителя от утвержденного ФОТ** |
| Средства на оплату труда из себестоимости | тыс.руб | 4 171 197,70 | 4 159 331,39 | 4 159 331,39 |
| Отчисления на соц.нужды | тыс.руб. | 1 268 044,10 | 1 264 436,74 | 1 201 955,97 |
| Размер отчислений (% к ФОТ) | % | 30,4 | 30,4 | 28,9 |

В случае отличия экономически обоснованной фактической величины расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» от принятой при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, размер отклонения будет компенсирован (исключен) регулирующим органом при корректировке необходимой валовой выручки на очередной период регулирования.

### **Налог на прибыль**

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

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

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

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

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «Кубаньэнерго» сумма налога на прибыль на 2019 год заявлена в размере 642 398,00 тыс. рублей.

ПАО «Кубаньэнерго» согласно таблице 1.3 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, за 2017 год на деятельность по передаче электроэнергии отнесена сумма налога на прибыль в размере 642 398 тыс. руб. по другим видам деятельности налог на прибыль отсутствует.

Также в РЭК – департамент направлено письмо от 30.03.2018 №КЭ/004/400   
«О предоставлении отчетности» с указанием суммы налога на прибыль.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

РЭК – департаментом расходы по данной статье включены в НВВ на 2019 год в полном объеме – 642 398,00 тыс. рублей.

По данным Экспертного заключения, 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. Анализ принятой величины отсутствует.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

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

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

Согласно пункту 2 статьи 11, пункту 1 статьи 246 Налогового кодекса Российской Федерации (далее – Налоговый кодекс РФ) налогоплательщиком налога на прибыль является организация (ПАО «Кубаньэнерго»).

Исполнитель провел анализ представленного Аудиторского заключения за 2017 г., счета 68.04 «Налог на прибыл» за аналогичный период и бухгалтерской отчетности (форма «Отчет о прибылях и убытках»). Сумма налога на прибыль составила 630 427,89 тыс. руб. Данная величина подтверждается данными из Аудиторского заключения за 2017 и формой «Отчет о прибылях и убытках». Помимо текущего налога на прибыль у ПАО «Кубаньэнерго» имеются расходы (доходы) по отложенным налоговым обязательства и налоговым активам в сумме 11 970,11 тыс. руб.

По данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям размер налога на прибыль составляет 642 398,00 тыс. рублей.

Пунктом 20 Основ ценообразования № 1178 предусмотрено, что в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период (Решение № 25320/17 от 20.02.2017., № 25320/17 от 20.02.2017). По данным Отчета о финансовых результатах по строке «Текущий налог на прибыль» отражается сумма, учтенная в налоговой декларации, которая составляет 630 427,89 тыс. руб.

Исполнитель рекомендует предоставлять в составе пакета обосновывающих документов налоговые декларации по налогу на прибыль организаций.

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

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

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

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

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «Кубаньэнерго» по статье на 2019 год была заявлена сумма расходов в размере 722 999,65 тыс. руб.

| **№ п/п** | **Показатель** | **Предложение ПАО «Кубаньэнерго»** |
| --- | --- | --- |
| 1. | Всего выпадающих доходов от льготного технологического присоединения | 722 999,65 |
| 1.1. | На технологическое присоединение до 15 кВт, в т.ч. | 621 956,49 |
| 1.1.1. | на выполнение организационно-технических мероприятий | 121 843,89 |
| 1.1.2. | на строительство объектов электросетевого хозяйства (освоение, без НДС) | 500 112,59 |
| 1.2. | На технологическое присоединение до 150 кВт | 100 611,00 |
| 1.3. | На технологическое присоединение к сетям ПАО "ФСК ЕЭС" | 432,16 |

В обоснование заявленной суммы расходов ПАО «Кубаньэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Отчет по фактическим расходам на технологическое присоединение льготной категории заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт по кварталам за 2017 год по филиалам электрических сетей;
* 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, на 2019-2022 гг.;
* Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2019-2022 гг.
* Договор №560/ТП-М5 от 26.09.2017 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС»;
* Договор №8487-09-17/С-КАВ/407/30-1134 от 01.12.2017 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД;
* Договор №8402-10-17/С-КАВ/407/30-1133 от 28.11.2017 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД.

Плановые показатели на 2019 год определены в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Кубаньэнерго» на 2018-2022 гг., утвержденной приказом Минэнерго России от 10.12.2018 №18@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Кубаньэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 01.12.2017 №21@».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов, принятая РЭК - департаментом в расчет НВВ ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 год, составляет 722 793,57 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Принято РЭК - департаментом** |
| 1. | Всего выпадающих доходов от льготного технологического присоединения | 722 793,57 |
| 1.1. | На технологическое присоединение до 15 кВт, в т.ч. | 622 182,56 |
| 1.1.1. | на выполнение организационно-технических мероприятий | 122 069,97 |
| 1.1.2. | на строительство объектов электросетевого хозяйства (освоение, без НДС) | 500 112,59 |
| 1.2. | На технологическое присоединение до 150 кВт | 100 611,00 |
| 1.3. | На технологическое присоединение к сетям ПАО "ФСК ЕЭС" | 0,00 |

По данным Экспертного заключения расходы на выполнение организационно-технических мероприятий в целях технологического присоединения заявителей льготной категории с присоединяемой мощностью до 15 кВт на 2019 год приняты РЭК -департаментом в размере 122 069,97 тыс. руб., что на 226,08 тыс. руб. выше предложенного ПАО «Кубаньэнерго» уровня.

Выпадающие доходы на 2019 год определены на основании показателей на 2019 год по договорам технологического присоединения с присоединенной мощностью энергопринимающих устройств заявителей до 15 кВт, планируемых к исполнению в количестве 21 483 шт. общей мощностью присоединения 203 681,48 кВт, и ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, утвержденной РЭК-департаментом Краснодарского края на 2019 год в размере 647,66 руб./кВт (без НДС).

По данным Экспертного заключения, расходы, связанные с технологическим присоединением к сетям ПАО «ФСК ЕЭС», на 2019 год не учтены РЭК-департаментом в связи с отсутствием актов об осуществлении технологического присоединения, будут учтены после подписания актов.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных ПАО «Кубаньэнерго» в РЭК - департамент для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее.

Исполнитель отмечает отсутствие обосновывающих материалов для определения данных параметров в рамках тарифной заявки, однако отмечает, что данный пакет документов направляется в рамках процедуры по установлению стандартизированных тарифных ставок. В РЭК – департамент было направлено Заявление об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 год от 31.10.2018 №КЭ/1200/417. В связи с чем регулирующий орган располагал необходимыми документами для проведения проверки обоснованности заявленного ПАО «Кубаньэнерго» уровня расходов по статье.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, необходимо производить в соответствии с Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (ред. от 11.01.2018) «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям».

В целях определения величины расходов по статье Исполнителем произведен альтернативный расчет исходя из представленных   
ПАО «Кубаньэнерго» данных и информации о тарифных ставках, находящихся в открытом доступе на официальном сайте ПАО «Кубаньэнерго» в сети Интернет.

Общая мощность присоединения, предлагаемая ПАО «Кубаньэнерго» и принятая РЭК – департаментом составляет 21 483 шт. общей мощностью присоединения 203 681,48 кВт. В соответствии с Приказом РЭК – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 26.12.2016 №53/2016-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея» плата за технологическое присоединение для юридических лиц составляет не более 550 руб. (с НДС) и 466,1 рублей (без НДС) при присоединении заявителя 3 категории надежности. Однако Исполнитель отмечает, что с 01.01.2019 изменилось налоговое законодательство в части ставки налога на добавленную стоимость – с 18% до 20%. Пересчет ставки произведен Исполнителем исходя из данного изменения, ставка составила 458,33 руб. (без НДС). Расчет размера платы за технологическое присоединение представлен в таблице.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Предложение  ПАО «Кубаньэнерго»** | **Расчет Исполнителя** |
| 1. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение, тыс. руб. | 10 013,23 | 9 846,38 |
| 1.1. | Размер платы за технологическое присоединение, руб. (без НДС) | 466,10 | 458,33 |
| 1.2. | Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | 21 483,00 | 21 483,00 |

Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, утверждена РЭК-департаментом Краснодарского края 28.12.2018 г. на 2019 год в размере 647,66 руб./кВт (без НДС). Расчет компании произведен по ставке 647,37 руб./кВт (без НДС). Расчет расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, представлен в таблице.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Плановые показатели на 2019 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)** | **мощность, длина линий (кВт, км, шт.)** | **Сумма (тыс. руб.)** |
| Предложение ПАО «Кубаньэнерго» | | | | |
| 1. | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения | 647,37 |  | 131 857,28 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 287,12 | 203 681,48 | 58 481,03 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 360,25 | 203 681,48 | 73 376,25 |
| Расчет Исполнителя | | | | |
| 1. | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения | 647,66 |  | 131 916,35 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 282,07 | 203 681,48 | 57 452,44 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 365,59 | 203 681,48 | 74 463,91 |

Таким образом, выпадающие расходы на выполнение организационно-технических мероприятий рассчитаны Исполнителем в размере 122 069,97 тыс. руб., что соответствует приятой РЭК – департаментом величине.

Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства приняты Исполнителем в размере 500 112,59 тыс. руб. согласно представленному Расчету размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (приложение 1 к Приказу ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1), что соответствует приятой РЭК – департаментом величине.

Выпадающие расходы по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт принят Исполнителем в размере 100 611,00 тыс. руб в соответствии с представленным Расчетом размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (приложение 3 к Приказу ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1) что соответствует приятой РЭК – департаментом величине.

В расходы на технологическое присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» ПАО «Кубаньэнерго» включает также расходы на подключение к сетям ОАО «РЖД». В соответствии с договором №560/ТП-М5 от 26.09.2017 об осуществлении технологического присоединения с электрическим сетям предметом договора является присоединение объектов электросетевого хозяйства   
ПАО «Кубаньэнерго» с максимальной мощностью 1590 кВт к сетям ПАО «ФСК ЕЭС». В соответствии с договором №8487-09-17/С-КАВ/407/30-1134 от 01.12.2017 об осуществлении технологического присоединения с электрическим сетям предметом договора является присоединение объектов электросетевого хозяйства ПАО «Кубаньэнерго» с максимальной мощностью 520 кВт к сетям ОАО «РЖД». В соответствии с договором №8402-10-17/С-КАВ/407/30-1133 от 28.11.2017 об осуществлении технологического присоединения с электрическим сетям предметом договора является присоединение объектов электросетевого хозяйства ПАО «Кубаньэнерго» с максимальной мощностью 390 кВт к сетям ОАО «РЖД». Исполнитель согласен с позицией РЭК – департамента об исключении затрат на технологическое присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» из рассматриваемой статьи в связи с отсутствием актов об осуществлении технологического присоединения.

Инвестиционная программа ПАО «Кубаньэнерго» утверждена приказом Минэнерго России от 01.12.2017 № 21@. Изменения в Инвестиционную программу ПАО «Кубаньэнерго» утверждены приказом Минэнерго России от 10.12.2018   
№ 18@. Инвестиционная программа ПАО «Кубаньэнерго» включает мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно общей стоимостью 326 140,03 тыс. руб. с НДС или 276 389,85 тыс. руб. без НДС, мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно общей стоимостью 118 720,98 тыс. руб. с НДС или 100 611,00 тыс. руб. без НДС, что соответствует заявленной ПАО «Кубаньэнерго» и принятой РЭК - департаментом величине. Финансирование указанных мероприятий в соответствии с утвержденной инвестиционной программой полностью осуществляется за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), а именно за счет амортизации основных средств.

Таким образом, размер выпадающих доходов на 2019 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, по расчету Исполнителя, составляет 722 793,57 тыс. руб., что соответствует принятой РЭК – департаментом величине.

| **№ п/п** | **Показатель** | **Предложение  ПАО «Кубаньэнерго»** | **Принято РЭК - департаментом** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Всего выпадающих доходов от льготного технологического присоединения | 722 999,65 | 722 793,57 | 722 793,57 |
| 1.1. | На технологическое присоединение до 15 кВт, в т.ч. | 621 956,49 | 622 182,56 | 622 182,56 |
| 1.1.1. | на выполнение организационно-технических мероприятий | 121 843,89 | 122 069,97 | 122 069,97 |
| 1.1.2. | на строительство объектов электросетевого хозяйства (освоение, без НДС) | 500 112,59 | 500 112,59 | 500 112,59 |
| 1.2. | На технологическое присоединение до 150 кВт | 100 611,00 | 100 611,00 | 100 611,00 |
| 1.3. | На технологическое присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» | 432,16 | 0,00 | 0,00 |

При этом, по мнению Исполнителя, в соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования № 1178, в целях исключения двойного учета затрат плановую величину выпадающих доходов от технологического присоединения на очередной период регулирования следует скорректировать с учетом мероприятий инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго» при условии наличия документов, подтверждающих включение в плановый объем финансирования, предусмотренный инвестиционной программой, мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт включительно, относящихся к льготному технологическому присоединению, за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам).

### **Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов**

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

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

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

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

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

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» заявлены ПАО «Кубаньэнерго» в размере 4 351 001,57 тыс. руб., в том числе:

* амортизация основных средств – 4 302 769,41 тыс. руб.;
* амортизация нематериальных активов – 48 232,16 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы ПАО «Кубаньэнерго» представлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Сводная таблица плановых параметров по статье по филиалам электрических сетей на 2019 г.;
* Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по филиалам электрических сетей на 2019 г.;
* Расчет амортизации нематериальных активов по исполнительному аппарату на 2019 г.;
* Фактические данные по статье за 2017 год по филиалам электрических сетей, в том числе фактические данные за 2017 г. по амортизации нематериальных активов;
* Ведомость начисления амортизации по объектам основных средств (более 46 тысяч основных средств) за 2017 год;
* Фактически начисленная амортизация за 9 месяцев 2018 г. по филиалам электрических сетей в разбивке по наименованиям объектов с указанием срока полезного использования, первоначальной стоимости, остаточной стоимости;

В соответствии с письмом ПАО «Кубаньэнерго» от 20.12.2018 № КЭ/004/1341 в адрес РЭК – департамента при расчете амортизационных отчислений на 2019 г. учтены:

* ожидаемая амортизация за 2018 г., определенная с учетом фактической амортизации за 9 месяцев 2018 г.
* план ввода объектов в 2019 г. в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Кубаньэнерго», утвержденной Приказом Минэнерго от 10.12.2018 №18@, в разрезе групп основных средств.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расходы по статье «Амортизация» приняты РЭК-департаментом в размере 3 671 741,73 тыс. рублей.

РЭК-департаментом исключена амортизация основных средств по линиям электропередач с первоначальной стоимостью на 01.01.2018 менее 40 тыс. руб. с учетом решения ФАС России от 30.08.2018 (исх.№ СП/72394/18 от 10.09.2018).

РЭК - департаментом в расчете амортизационных отчислений учтено имущество, которое подтверждено первичными бухгалтерскими (техническими) документами (право собственности на оборудование, акты ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и т.д.).

Величина амортизационных отчислений принята в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, другими нормативными правовыми актами, актов ввода в эксплуатацию и техническими характеристиками.

Срок полезного использования соответствует нормативно-технической документации. При расчете амортизации срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе принят РЭК-департаментом в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

РЭК-департамент отмечает, что требования к инвестиционным программам субъектов естественных монополий в электроэнергетике установлены «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», утвержденными постановлением правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (в действующей редакции), и приказом Министерства Энергетики Российской Федерации от 5 мая 2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе...». РЭК-департамент отмечает, что сформирована единая инвестиционная программа по Обществу, финансируемая из различных источников, в том числе по статье ««Амортизация основных средств и нематериальных активов», учитываемой в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год в размере 2 381 696,96 тыс. руб. (с НДС) или 1 984 747,47 тыс. руб. (без НДС), в соответствии с приказом Минэнерго России от 10.12.2018 № 18@, что меньше средств, учтенных в тарифе на передачу на 2019 год на 1 686 994,26 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель отмечает, что принятый РЭК – департаментом размер амортизационных отчислений на 2019 г. составляет 3 671 741,73 тыс. рублей, или на 15,6% меньше предложенного ПАО «Кубаньэнерго» уровня.

Фактический размер амортизационных отчислений по виду деятельности «передача электроэнергии» за 2017 г. составил 3 729 829 тыс. руб., всего по ПАО «Кубаньэнерго» амортизационных отчислений – 3 772 687 тыс. руб.

В соответствии с ПБУ 6/01 «Учет основных средств» при расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

Фактический размер начисленной амортизации основных средств за 9 месяцев 2018 г. составил 2 948 311,78 тыс. руб., что подтверждено «Реестрами амортизируемых за 9 месяцев 2018 г. объектов основных средств». Ожидаемая амортизация за 4 квартал 2018 года, по представленным данным   
ПАО «Кубаньэнерго» составила 1 033 329,76 тыс. руб. Фактический размер начисленной амортизации нематериальных активов, подтвержденный предоставленными данными, за 9 месяцев 2018 г. составил 6 999,08 тыс. руб., ожидаемая амортизация – 3 358,92 тыс. руб. Итого за 2018 год ожидаемый размер амортизационных отчислений составил 3 991 999,54 тыс. рублей. Исполнитель обращает внимание, что начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств начинается после принятия объекта к бухгалтерскому учету в соответствии с ПБУ 6/01 «Учет основных средств», таким образом в случае отсутствия документального обоснования фактического ввода основных средств в эксплуатацию и принятия активов на баланс стоимость основных средств не должна учитываться при определении расходов на амортизацию. Таким образом, размер амортизационных отчислений на 4 квартал принят на уровне средних значений за 3 квартала без учета планового ввода основных средств.

Так же в представленном «Реестре амортизируемых за 9 месяцев 2018 г. объектов основных средств» по некоторым ОС отмечено начисление амортизации, в разы превышающее первоначальную стоимость (например, по объекту с инв. номером 00070005 Первоначальная стоимость на 01.01.2018 руб. составляет 34 731,00 руб., размер начисленной амортизации за 9 мес. 2018 г. составляет 256 761,00 руб. Данные объекты исключены Исполнителем ввиду нарушений расчета амортизации в соответствии с ПБУ 6/01. Также отмечены нарушения определения остаточной стоимости на 01.01.2018, руб. и остаточной стоимости на 30.09.2018, руб. в представленном реестре.

Таким образом, Исполнитель, исключив из реестра амортизируемых основных средств амортизацию основных средств по линиям электропередач с первоначальной стоимостью на 01.01.2018 менее 40 тыс. руб. (в соответствии с п. 5 ПБУ 6/01» «Учет основных средств» и решением ФАС России от 30.08.2018 (исх. № СП/72394/18 от 10.09.2018) рассчитал величину амортизационных отчислений в размере 3 921 617,53 тыс. руб.

Расчет расходов на амортизационные отчисления на 2019 г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование филиала | Факт за 9 мес. | Ожидаемое за 4 кв. | Всего за год | ЛЭП менее 40 т.р. (решенеи ФАС России от 30.08.2018) | | Итого за год |
| факт за 9 мес. | ожидаемое за 4 кв. |
| 1 | 2 | 3 | 4=3/3 кв. | 5=3+4 | 6 | 7=6/3 кв. | 8=5-6-7 |
| Амортизация ОС | | | | | | | |
| 1. | Адыгейские ЭС | 119 478,41 | 39 826,14 | 159 304,55 | 81,45 | 27,15 | 159 195,95 |
| 2. | Армавирские ЭС | 73 201,24 | 24 400,41 | 97 601,66 | 117,66 | 39,22 | 97 444,78 |
| 3. | Краснодарские ЭС | 331 318,76 | 110 439,59 | 441 758,35 | 127,57 | 42,52 | 441 588,26 |
| 4. | Лабинские ЭС | 21 434,12 | 7 144,71 | 28 578,82 | 90,76 | 30,25 | 28 457,81 |
| 5. | Ленинградские ЭС | 79 861,97 | 26 620,66 | 106 482,62 | 123,78 | 41,26 | 106 317,59 |
| 6. | Славянские ЭС | 153 740,17 | 51 246,72 | 204 986,89 | 37,54 | 12,51 | 204 936,84 |
| 7. | Сочинские ЭС | 1 421 740,60 | 473 913,53 | 1 895 654,14 | 13 192,94 | 4 397,65 | 1 878 063,55 |
| 8. | Тимашевские ЭС | 125 624,12 | 41 874,71 | 167 498,83 | 109,47 | 36,49 | 167 352,87 |
| 9. | Тихорецкие ЭС | 42 932,29 | 14 310,76 | 57 243,05 | 10,97 | 3,66 | 57 228,42 |
| 10. | Усть-Лабинские ЭС | 54 468,53 | 18 156,18 | 72 624,70 | 124,54 | 41,51 | 72 458,65 |
| 11. | Юго-Западные ЭС | 469 920,68 | 156 640,23 | 626 560,91 | 170,38 | 56,79 | 626 333,74 |
| 12. | Исполнительный аппарат | 54 590,89 | 18 196,96 | 72 787,86 | - | - | 72 787,86 |
| Итого | | 2 948 311,78 | 982 770,59 | 3 931 082,38 | 14 187,05 | 4 729,02 | 3 912 166,31 |
| Амортизация НМА | | | | | | | |
| 1. | Исполнительный аппарат | 6 999,08 | 2 452,14 | 9 451,22 | - | - | 9 451,22 |
| Итого амортизация ОС и НМА | | 2 955 310,86 | 985 222,73 | 3 940 533,60 | 14 187,05 | 4 729,02 | 3 921 617,53 |

Исполнитель рекомендует формировать пакет обосновывающих материалов на очередной период регулирования в целях подтверждения факта ввода оборудования в эксплуатацию и постановки на балансовый учет в следующем составе:

* инвентарные карточки учета основных средств за истекший период,
* акты выполненных работ/оказанных услуг,
* акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (КС-14),
* акты о приемке-передаче объектов основных средств (ОС-1).

Так как в соответствии с ПБУ 6/01 начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, в целях максимального учета фактически начисленной амортизации рекомендовано предоставлять информацию на последнюю отчетную дату, на которую имеются отчетные данные.

Исполнитель рекомендует проводить расчеты амортизационных отчислений в соответствии с положениями по бухгалтерскому учету, в целях недопущения технических ошибок в представленных обосновывающих материалах.

### **Проценты к уплате**

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 год заявлены расходы по статье «Проценты по кредитам банков (обслуживание заемных средств)» в размере 2 189 114,24 тыс. рублей.

Долговой (кредитный) портфель ПАО «Кубаньэнерго» сформирован в условиях неплатежей энергосбытовых компаний (собираемость денежных средств за услуги по передаче электроэнергии за 2017 год составила 87% с учетом начального сальдо задолженности), необходимости реализации технических мероприятий для осуществления технологического присоединения льготной категории потребителей, а также необходимости реализации приоритетных социально значимых инвестиционных проектов, в том числе по созданию электросетевых объектов на территории Таманского полуострова и устранению дефицита мощности Краснодарского энергоузла. Кроме того, долговой портфель ПАО «Кубаньэнерго» сформирован исходя из необходимости компенсировать расходы ПАО «Кубаньэнерго», не учтенные в тарифах на услуги по передаче электроэнергии и признанные впоследствии экономически обоснованными и подлежащими включению в тариф в размере 4 979 672,72 тыс. руб. на основании Решения Арбитражного суда Краснодарского края от 19.12.2014 по делу №А32-23152/2014, приказа ФСТ России от 27.10.2014 №1837-д, решений ФАС России от 18.02.2016 №СП/9795/16, от 30.05.2016 №СП/36275/16 (с учетом изменений, внесенных решением ФАС России от 28.06.2016 №СП/43816/16).

Процентные расходы на 2019 год запланированы, исходя из объема долгового портфеля на начало года на уровне 24 875 427 тыс. рублей, привлечения и погашения заемных средств внутри периода, а также объема долгового портфеля на конец периода на уровне 24 120 271 тыс. рублей. Средняя процентная ставка на 31.12.2017, используемая при расчете процентных расходов, составила 10,47% годовых и определена, исходя из условий заключенных Обществом кредитных соглашений, а также возможных колебаний ключевой ставки ЦБ РФ и конъюнктуры финансового рынка.

Процентная ставка по заемным средствам в рамках действующих договоров составляет 7,95% - 9,25% годовых. В связи с тем, что в кредитных договорах, заключенных ПАО «Кубаньэнерго» с банками-кредиторами, присутствует условие о возможности банка увеличивать процентную ставку, в том числе, но не исключительно при изменении ключевой ставки ЦБ РФ и прочих индикаторов денежного рынка, а также с учетом ухудшения конъюнктуры финансового рынка и повышения во втором полугодии 2018 года ключевой ставки ЦБ РФ, далее процентные расходы по вновь заключаемым и привлекаемым кредитам рассчитаны под процентную ставку 12% годовых.

Динамика процентной ставки за предшествующие периоды (2010- 2017 гг.) представлена в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| На дату | 01.01.2010 | 01.01.2011 | 01.01.2012 | 01.01.2013 | 01.01.2014 | 01.01.2015 | 01.01.2016 | 01.01.2017 | 01.01.2018 |
| Процентная ставка | 13,44% | 7,44% | 7,98% | 9,67% | 9,70% | 13,14% | 10,83% | 10,74% | 9,33% |

На изменение ставки за указанный период оказали влияние уровень кредитоспособности Общества, конъюнктура финансового рынка, кризисные явления в экономике РФ, а также проводимая Обществом на постоянной основе работа по снижению стоимости заимствований.

В составе материалов представлена Форма № П-2 (инвест) за 2017 г. «Сведения об инвестиционной деятельности организации».

Также ПАО «Кубаньэнерго» представлена информация о кредитном портфеле, а именно реестр договоров с реквизитами, датой заключения договора, датой окончания срока действия, лимитом кредита, процентной ставкой и расчетом процентов к уплате:

* Идентификационные номера выпусков биржевых облигаций № 4В02-02-00063-А-001Р от 24.11.2015. Дата окончания срока действия – 11.11.2025;№ 4В002-01-00063-А-001Р от 04.12.2015. Дата окончания срока действия – 21.11.2025;
* Договор № 0716-061 от 01.11.2016 Филиал Банка ГПБ (АО) «Южный». Дата окончания срока действия договора – 30.10.2019;
* Договор № 0716-063 от 01.11.2016 Филиал Банка ГПБ (АО) «Южный». Дата окончания срока действия договора – 30.10.2019;
* Договор № 0717-005 от 31.03.2017 филиал Банка ГПБ (АО) «Южный». Дата окончания срока действия договора – 30.03.2020;
* Договор № 341ю от 29.12.2016 Банк ВБРФ (АО) Дата окончания срока действия договора – 27.12.2019;
* Договор № 5400/343 от 03.05.2017 ПАО Сбербанк. Дата окончания срока действия договора – 30.04.2020;
* Договор № 5400/344 от 03.05.2017 ПАО Сбербанк. Дата окончания срока действия договора – 30.04.2020;
* Договор № 5400/345 от 03.05.2017 ПАО Сбербанк. Дата окончания срока действия договора – 30.04.2020;
* Договор № 5400/406 от 29.12.2017 ПАО Сбербанк. Дата окончания срока действия договора – 28.12.2020;
* Договор № 5400/449 от 09.03.2018 ПАО Сбербанк. Дата окончания срока действия договора – 08.03.2023;
* Договор № КС-ЦВ-730750/2018/00069 от 28.06.2018 ВТБ. Дата окончания срока действия договора – 27.06.2023;
* Договор № КС-ЦВ-730750/2018/00070 от 28.06.2018 ВТБ. Дата окончания срока действия договора – 27.06.2023;
* Договор № КС-ЦВ-730750/2018/00071 от 28.06.2018 ВТБ. Дата окончания срока действия договора – 27.06.2023;
* Договор № КС-ЦВ-730750/2018/00072 от 28.06.2018 ВТБ. Дата окончания срока действия договора – 27.06.2023.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Проценты по кредитам банков (обслуживание заемных средств) приняты РЭК – департаментом на уровне заявленных ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 год - 2 189 114,24 тыс. рублей.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

На основании представленных ПАО «Кубаньэнерго» данных, а именно реестра действующих договоров, лимита кредитов, входящих остатков на начало рассматриваемого периода, процентных ставок по каждому договору Исполнителем проведен расчет и проверка заявленной суммы. Расчетная сумма совпадает с предложением организации.

В соответствии с Решением ФАС России № 43335/17 от 24.03.2017 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).

Также Исполнитель отмечает, что сумма долгового портфеля на конец периода на уровне 24 120 271 тыс. рублей больше собственной НВВ (без учета оплаты потерь, услуг ПАО «ФСК ЕЭС») ПАО «Кубаньэнерго», утвержденной на 2019 г. (20 888 458,48 тыс. руб.)

В соответствии с данными Формы № П-2 (инвест) за 2017 г. кредиты банков в размере 1 909 931 тыс. руб. являются одним из основных источников инвестиционной программы в 2017 г. В соответствии с Финансовым планом   
ПАО «Кубаньэнерго» источником финансирования инвестиционной программы на 2017 год, помимо прочих, являются кредиты банков на сумму 3 705 724,9 тыс. руб.

В соответствии с данными раздельного учета за 2017 г. и Аудиторского заключения независимого аудитора размер списания дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности составил 5 143 тыс. руб. В целом дебиторская задолженность на 01.01.2017 составила 7 119 419 тыс. руб., в том числе платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев – 12 614 тыс. руб., платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев – 7 106 805 тыс. руб. По данным Аудиторского заключения независимого аудитора просроченная дебиторская задолженность на 01.01.2017 г. составляет 3 228 858 тыс. руб. Таким образом, сумма необходимых кредитных средств составила в 2017 г. 9 029 350‬ тыс. руб., как сумма дебиторской задолженности 7 119 419 тыс. руб. и кредитов банков в размере 1 909 931 тыс. руб. по данным Формы № П-2 (инвест).

Размер погашенных процентов по кредитам и займам за 2017 г. составил 2 091 659 тыс. рублей.

Для оценки обоснованности включения расходов по обслуживанию долга, включая анализ финансового состояния ПАО «Кубаньэнерго» на момент предоставления займа (в целях подтверждения обоснованности привлечения займа для покрытия недостатка средств) Исполнитель отмечает необходимость проведения дополнительного анализа соответствующих расходов за более длительный ретроспективный период, выходящий за период анализа в рамках данного этапа. Соответствующая оценка будет выполнена Исполнителем в рамках анализа тарифно-балансовых решений на 2017-2018 гг.

### **Прочие неподконтрольные расходы**

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

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «Кубаньэнерго» по рассматриваемой статье на 2019 год заявлены расходы в размере 503 360,45 тыс. руб., в том числе:

* расходы из прибыли на 2019 год в размере 483 210,63 тыс. руб., в т.ч расходы на техническое обслуживание и ремонт бесхозяйных объектов в размере 8 311,87 тыс. руб.;
* расходы на проведение совета директоров (выплаты без учета страховых взносов) на 2019 год в размере 11 883,67 тыс. руб.;
* технологический и ценовой аудит проектов инвестиционных программ и отчетов о реализации инвестиционных программ на 2019 год в размере 8 266,15 тыс. руб.

Расшифровка за 2018 г. и план на 2019 г. статьи «Прочие неподконтрольные расходы» представлена в таблице.

| №  п/п | Наименование | Утверждено РЭК 2018, тыс. руб. | Заявка ПАО «Кубаньэнерго»  2019, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  | **Прочие неподконтрольные расходы итого, в т.ч.** | **73 254,48** | **503 360,45** |
| ***I*** | ***Расходы из прибыли*** | ***63 517,00*** | ***483 210,63*** |
| 1 | Расходы на содержание объектов социальной сферы | 10 278,78 | 11 035,01 |
| 2 | Прочие расходы, связанные с имуществом: | 0,00 | 103 039,33 |
| 2.1 | Результат от списания НЗС |  | 94 727,46 |
| 2.2 | Расходы на техническое обслуживание и ремонт бесхозяйных объектов |  | 8 311,87 |
| 3 | Расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг |  | 6 939,71 |
| 4 | Расходы по пеням и прочим санкциям за нарушение условий договоров |  | 262 786,36 |
| 5 | Услуги типографии и полиграфии | 2 710,53 | 2 693,15 |
| 6 | Расходы на спортивные и культурные мероприятия |  | 12 348,52 |
| 7 | Расходы на членские взносы в общественные и иные некоммерческие организации: | 1 666,85 | 3 227,34 |
| 7.1 | Взносы в СРО |  | 131,45 |
| 7.2 | Членские взносы в ОбРаЭл | 1 666,85 | 1 673,99 |
| 7.3 | Другие |  | 1 421,91 |
| 8 | Расходы по аварийно-восстановительным работам | 30 692,67 | 33 641,63 |
| 9 | Расходы на семинары-совещания | 4 915,11 | 4 993,78 |
| 10 | Расходы на смотры-конкурсы ОВБ | 7 832,54 | 8 248,64 |
| 11 | Расходы на СМИ | 3 084,63 | 2 668,54 |
| 12 | Расходы на празднования Дня Энергетика |  | 2 437,38 |
| 13 | Списание неликвидов |  | 13 090,18 |
| 14 | Научно-техническая конференция РНТОЭ |  | 734,16 |
| 15 | Почтово-телеграфные расходы | 87,06 | 77,17 |
| 16 | Расходы на услуги банков | 758,67 | 796,98 |
| 17 | Расходы на проведение собраний акционеров | 1 490,16 | 1 939,15 |
| 18 | Отчисление профсоюзу |  | 12 513,59 |
| ***II*** | ***Прочие неподконтрольные расходы*** | ***9 737,47*** | ***20 149,82*** |
| 19 | Расходы на проведение совета директоров (выплаты без учета страховых взносов) |  | 11 883,67 |
| 20 | Технологический и ценовой аудит проектов инвестиционных программ и отчетов о реализации инвестиционных программ | 9 737,47 | 8 266,15 |

В обоснование данных затрат ПАО «Кубаньэнерго» представлены следующие материалы:

* Расчет размера прочих неподконтрольных расходов по статьям с указанием утвержденных на 2018 год значений;
* Пояснительная записка по статье «Расходы на техническое обслуживание и ремонт бесхозяйных объектов»;
* Обосновывающие материалы по статье «Расходы на техническое обслуживание и ремонт бесхозяйных объектов», а именно:
* наименования и месторасположения бесхозяйного электросетевого объекта;
* реквизиты приказов о принятии на забалансовый учета объектов бесхозяйного имущества, копии приказов по филиалам электрических сетей;
* локальные сметные расчеты на ремонт и техническое обслуживание энергообъектов, находящихся на забалансовом счете по филиалам электрических сетей с детализацией по наименованию работ и затрат;
* плановые затраты, рассчитанные на основе локальных сметных расчетов.
* Пояснительные записки по статьям заявляемых ПАО «Кубаньэнерго» расходов на 2019 г. с расчетами и расшифровками по каждой статье.
* Договор №407/30-373 от 25.04.2018 г. о консультативных услугах по организации, подготовке и проведения научно-технической конференции;
* Директива правительства от 16.03.2017 №1752-П13 по вопросу   
  «О проведении технологического и ценового аудита проектов инвестиционных программ и отчетов о реализации инвестиционных программ ПАО «ФСК ЕЭС», дочерних обществ ПАО «Россети» и ПАО «ФСК ЕЭС»;
* Договор №407/30-114 от 09.02.2018 о проведении технологического и ценового аудита;
* Выписка из протокола №17/2018 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» от 24.07.2018 г. о приеме   
  ПАО «Кубаньэнерго» в Члены Ассоциации «НП Совет рынка»;
* Расчет потребности топлива для эксплуатации резервных источников снабжения электрической энергией по филиалам электрических сетей.

Письмом от 03.12.2018 г. ПАО «Кубаньэнерго» в адрес РЭК – департамента   
«О предоставлении дополнительной информации к тарифному делу по корректировке НВВ на 2019-2022 гг.» представлена позиция ПАО «Кубаньэнерго» по вопросу расходов на обслуживание объектов электросетевого хозяйства, не имеющего собственника, собственник которых не известен или от права собственности на который собственник отказался.

В соответствии с пунктом 4 статьи 28 Федерального закона от 26.03.2003 №35-Ф3 «Об электроэнергетике», при установлении цен (тарифов) для организаций, осуществляющих эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и (или) иных объектов электроэнергетики, которые не имеют собственника, собственник которых неизвестен или от права собственности на которые собственник отказался, должны учитываться в полном объеме экономически обоснованные расходы, связанные с эксплуатацией таких объектов. Указанные организации несут бремя содержания таких объектов. В соответствии с пунктом 1 статья 38 35-Ф3, ответственность за надежность обеспечения электрической энергией и ее качество перед потребителями электрической энергии, энергопринимающие установки которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен или от права собственности на которые собственник отказался, несут организации, к электрическим сетям которых такие объекты присоединены.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Прочие неподконтрольные расходы приняты РЭК - департаментом на 2019 год в размере 84 346,07 тыс. руб., в том числе:

* расходы из прибыли на 2019 год в размере 76 079,92 тыс. руб., в т.ч расходы на техническое обслуживание и ремонт бесхозяйных объектов в размере 8 311,87 тыс. руб.;
* технологический и ценовой аудит проектов инвестиционных программ и отчетов о реализации инвестиционных программ на 2019 год в размере 8 266,15 тыс. руб.

| №  п/п | Показатель | Предложение  ПАО «Кубаньэнерго» на 2019г. | Принято  РЭК на 2019г. | Отклонение (+;-). |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **1** | **Прочие неподконтрольные расходы, в т.ч.** | **503 360,45** | **84 346,07** | **-419 014,38** |
| 1.1 | Расходы из прибыли | 483 210,63 | 76 079,92 | -407 130,71 |
| 1.2 | Расходы на проведение совета директоров (выплаты без учета страховых взносов) | 1 1 883,67 | 0,00 | -1 1 883,67 |
| 1.3 | Технологический и ценовой аудит проектов инвестиционных программ и отчетов о реализации инвестиционных программ | 8 266,15 | 8 266,15 | 0,00 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель отмечает, что в Экспертном заключении не указана расшифровка принятых РЭК – департаментом расходов из прибыли. Исполнителем проведен анализ и определены статьи затрат, принятые РЭК – департаментом на 2019 г. в размере предложения ПАО «Кубаньэнерго».

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Утверждено РЭК - департаментом в 2018, тыс. руб. | Принято РЭК-департаментом на 2019 г., тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  | **Прочие неподконтрольные расходы итого, в т.ч.** | **73 254,48** | **84 346,07** |
| ***I*** | ***Расходы из прибыли*** | ***63 517,00*** | ***76 079,92*** |
| 1 | Расходы на содержание объектов социальной сферы | 10 278,78 | 11 035,01 |
| 2. | Расходы на техническое обслуживание и ремонт бесхозяйных объектов | - | 8 311,87 |
| 3. | Услуги типографии и полиграфии | 2 710,53 | 2 693,15 |
| 4. | Членские взносы в ОбРаЭл | 1 666,85 | 1 673,99 |
| 5. | Расходы по аварийно-восстановительным работам | 30 692,67 | 33 641,63 |
| 6. | Расходы на семинары-совещания | 4 915,11 | 4 993,78 |
| 7. | Расходы на смотры-конкурсы ОВБ | 7 832,54 | 8 248,64 |
| 8. | Расходы на СМИ | 3 084,63 | 2 668,54 |
| 9. | Почтово-телеграфные расходы | 87,06 | 77,17 |
| 10. | Расходы на услуги банков | 758,67 | 796,98 |
| 11. | Расходы на проведение собраний акционеров | 1 490,16 | 1 939,15 |
| ***II*** | ***Прочие неподконтрольные расходы*** | ***9 737,47*** | ***8 266,15*** |
| 12. | Технологический и ценовой аудит проектов инвестиционных программ и отчетов о реализации инвестиционных программ | 9 737,47 | 8 266,15 |

Под расходами на содержание объектов социальной сферы, в соответствии с Пояснительной запиской, относится содержание медпунктов. По данным представленной Пояснительной записки, в соответствии с п.5.1. Коллективного договора ПАО «Кубаньэнерго» на 2019-2021 годы, работодатель обязуется обеспечить реализацию мероприятий по охране труда, по повышению безопасности труда, по улучшению условий труда, по сохранению жизни и здоровья работников, а также обеспечить работников санитарно-бытовым обслуживанием и медицинским обеспечением в соответствии с требованиями охраны труда. Между ПАО «Кубаньэнерго» и ООО «Кубанская медицинская компания» заключен договор по оказанию услуг медицинского обслуживания работников Общества от 09.01.2017 г № 407/30-3 и от 14.06.2017 №407/30-484 на общую сумму 10 431,98 тыс. руб. (относимые на передачу – 10 272,37 тыс. руб.) В соответствии с Прогнозом социально- экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (октябрь 2018) ИПЦ на 2018 г. – 2,7%, на 2019 г. – составляет 4,6%. Таким образом, расходы на 2019 г. составляют 11 035,01 тыс. руб.

В соответствии с представленной Пояснительной запиской, по статье «Расходы на СМИ» планируются и учитываются расходы на изготовление, редактирование фото и видеоматериала, публикацию информационных материалов по непроизводственной тематике. По статье «Услуги типографии и полиграфии» планируются и учитываются расходы по разработке дизайн-макета и изготовлению брендированной продукции (баннеров, растяжек, наклеек, логотипов, плакатов, стендов, вывесок и т.п.), изготовлению папок, бланков приветственных адресов и открыток с корпоративной символикой, художественной обработке и печати фотографий, изготовлению презентационной продукции с корпоративной символикой (кружки, блокноты, ручки, буклеты и т.п.), печать корпоративного периодического издания «Российские сети». По статье «Членские взносы» отражаются расходы на добровольные членские взносы в организации, членство в которых не является обязательным в соответствии с действующим законодательством и не влияет на производственную деятельность. По статье «Расходы, связанные с содержанием имущества» отражаются расходы на содержание и обслуживание имущества, которое не связано с производственной деятельностью либо находится не на балансе ПАО «Кубаньэнерго».

В соответствии со ст. 47 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» высшим органом управления общества является общее собрание акционеров. Общество обязано ежегодно проводить годовое общее собрание акционеров. В соответствии со ст. 265 НК РФ к внереализационным расходам относятся, в том числе, расходы на проведение собраний акционеров, в частности расходы, связанные с арендой помещений, подготовкой и рассылкой необходимой для проведения собраний информации, и иные расходы, непосредственно связанные с проведением собрания. Таким образом, Исполнитель считает целесообразным учесть данные расходы в размере 1 939,15 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7.6.4. Коллективного договора ПАО «Кубаньэнерго» на 2016-2018 гг. Работодатель обязан ежемесячно перечислять на счета первичных профсоюзных организаций денежные средства в размере 0,3 % от фонда оплаты труда для организации культурно-массовой и физкультурно-оздоровительной работы. Средства расходуются профсоюзными организациями следующим образом:

* 0,15% на культурно-массовую работу;
* 0,15% на физкультурно-оздоровительную работу.

На основании вышеизложенного, Исполнитель считает обоснованным включение в НВВ отчислений первичной профсоюзной организации в размере 0,3% от фонда оплаты труда, определенного Исполнителем в соответствии с разделом 4 настоящего отчета (статья «Расходы на оплату труда). Таким образом, отчисления первичной профсоюзной организации составят 11 703,22тыс. руб.   
(3 901 072,5 \* 0,3%). Исполнитель отмечает, что данные расходы необходимо учитывать в статье подконтрольных расходов «Подконтрольные расходы из прибыли (расходы социального характера)».

Заявленные ПАО «Кубаньэнерго» расходы на спортивные и культурные мероприятия Исполнитель считает необоснованными, так как в соответствии с Коллективным договором отчисления первичной профсоюзной организации в размере 0,3% предназначены в том числе на проведение культурно-массовой и физкультурно-оздоровительной работы.

Исполнитель рекомендует по статье «Отчисления профсоюзу» прикладывать Пояснительную записку и материалы, обосновывающие данные затраты.

На основе представленных ПАО «Кубаньэнерго» материалов, проведенного Исполнителем анализа затрат, а также с учетом действующей нормативной правовой базы Исполнитель определил размер затрат по данной статье, подлежащих учету в неподконтрольных расходах на рассматриваемый период, в сумме 32 023,15 тыс. руб., а именно:

* расходы на содержание объектов социальной сферы – 11 035,01 тыс. руб.
* расходы на проведение собраний акционеров - 1 939,15 тыс. руб.
* на технологический и ценовой аудит проектов инвестиционных программ и отчетов о реализации инвестиционных программ – 8 266,15 тыс. руб.;
* расходы на техническое обслуживание и ремонт бесхозяйных объектов – 8 311,87 тыс. руб.;
* Членские взносы в ОбРаЭл – 1 673,99 тыс. руб.;
* Расходы на услуги банков – 796,98 тыс. руб.

Таким образом, расходы по данной статье рассчитаны Исполнителем в размере 32 023,15 тыс. руб., что на 62% ниже принятого РЭК – департаментом уровня.

### **Дивиденды**

Обязанность акционерных обществ по выплате дивидендов установлена статьей 42 Федерального закона от 26.12.1995 N 208-ФЗ «Об акционерных обществах», а уточнение порядка расчета суммы из чистой прибыли, используемой для выплаты дивидендов в отношении ПАО «Россети», определено [распоряжением](https://legalacts.ru/doc/rasporjazhenie-pravitelstva-rf-ot-29052017-n-1094-r-o-formirovanii/#100004) Правительства Российской Федерации от 29.05.2017 N 1094-р.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расходы по статье «Дивиденды» заявлены ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 г. в объеме 1 745 316,00 тыс. рублей.

В обоснование заявленной суммы расходов были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка по расчету дивидендов;
* Положение о дивидендной политике ПАО «Кубаньэнерго»;
* Расчет размера дивидендов.

По данным Пояснительной записки, расчет прогноза дивидендов произведен в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.05.2017 №1094-р, Положением о дивидендной политике ПАО «Кубаньэнерго» и утвержден в составе бизнес-плана ПАО «Кубаньэнерго» на 2018-2022 гг. решением Совета директоров Общества (выписка из протокола заседания СД от 28.12.2017 №294/2017).

Сумма, направляемая на выплату дивидендов, составляет 50 процентов чистой прибыли Общества, соответствующая максимальному из значений по отчетности, составленной в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ) или в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

В 2018 году прогнозируется: чистая прибыль по МСФО в сумме 3 490 632 тыс. руб., чистая прибыль по РСБУ в сумме 3 099 167 тыс. руб. Прогнозный объем дивидендов, начисленных за 2018 год и подлежащих к выплате в 2019 году (50 процентов от чистой прибыли по МСФО), составляет 1 745 316 тыс. руб.

В 2019 году прогнозируется: чистая прибыль по МСФО в сумме 1 521 925 тыс. руб., чистая прибыль по РСБУ 1 130 460 тыс. руб. Прогнозный объем дивидендов, начисленных за 2019 год и подлежащих к выплате в 2020 году (50 процентов от чистой прибыли по МСФО), составляет 760 962 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расходы по статье «Дивиденды» не приняты РЭК-департаментом в полном объеме.

По мнению РЭК-Департамента, действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, а также с учетом письма ФАС России от 20.11.2017 № ИА/80721/17, включение в состав НВВ регулируемых организаций, участвующей в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, расходов на выплату дивидендов не предусмотрено. Возложение бремени расходов на выплату дивидендов на потребителей не соответствует принципам экономической обоснованности тарифов и соблюдения баланса интересов поставщиков и потребителей.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с Основами ценообразования № 1178, а также письмом ФАС России от 20.11.2017 № ИА/80721/17 «О выплате дивидендов» не предусмотрен учет в составе необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, участвующей в расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации, расходов на выплату дивидендов акционерам (участникам) регулируемой организации. Возложение бремени расходов на выплату дивидендов на потребителей не соответствует принципам экономической обоснованности тарифов и соблюдения баланса интересов поставщиков и потребителей.

Так, величина средств, направляемых на выплату дивидендов, должна рассчитываться с учетом исключения из величины чистой прибыли, в том числе фактических инвестиций, осуществляемых за счет чистой прибыли, полученной от регулируемой деятельности в рамках реализации утвержденных Минэнерго России инвестиционных программ в установленном порядке; доли чистой прибыли, полученной от деятельности по технологическому присоединению к электрическим сетям (включая процентные доходы за рассрочку внесения платы за технологическое присоединение), за исключением фактически поступивших денежных средств в отчетном периоде.

При этом законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики предусмотрен механизм сохранения в тарифах экономии операционных (подконтрольных) расходов, которая непосредственно обусловлена реальным и объективным повышением эффективности работы и производительности труда в организациях, которое нашло свое выражение в превышении темпов повышения эффективности (снижения) расходов по отношению к показателям, предусмотренным при установлении тарифов.

Действующим законодательством также регламентированы действия регулирующих органов, направленные на сохранение такой экономии операционных (подконтрольных) расходов, возникшей вследствие повышения эффективности работы и производительности труда в организациях. В этой связи, дивиденды могут выплачиваться акционерам (участникам) в случае формирования чистой прибыли, возникшей в результате вышеуказанной экономии.

Таким образом, Исполнитель считает обоснованным исключение в полном объеме РЭК-департаментом расходов по статье «Дивиденды».

### **Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных регулирующим органом в необходимой валовой выручке на 2019 год.**

Согласно пункту 81 Основ ценообразования № 1178 в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии в порядке, определенном методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, учитываются расходы на оплату величины потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, определяемой в соответствии с пунктом 40 (1) Основ ценообразования № 1178.

Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

- для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка (территория Краснодарского края и Республики Адыгея отнесена к ценовым зонам, согласно Приложения № 1к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172) , - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

- с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по установлению тарифов на 2019 год ПАО «Кубаньэнерго» первоначально был заявлен объем потерь 2 726,54 млн. кВт\*ч или 11,65% от отпуска электроэнергии в сеть. Цена покупки потерь электроэнергии первоначально была заявлена ПАО «Кубаньэнерго» в размере 3 435,84 руб./МВт\*ч.

Письмом от 31.10.2018 № КЭ/004/1087 в РЭК - департамент ПАО «Кубаньэнерго» было направлено скорректированное предложение по расходам на компенсацию потерь на 2019 год, сформированное с учетом объема потерь в размере 10,5% в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.03.2014 № 674. Объем потерь принят в размере 2 457,42 млн. кВт\*ч на 2019 год. Средняя цена на покупку потерь электроэнергии определена ПАО «Кубаньэнерго» в размере 3 571,00 руб./тыс. кВт\*ч.

Затраты на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь, заявленные ПАО «Кубаньэнерго» в уточненном предложении, составили 8 775 447,18 тыс. руб.

**Расчет затрат на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь на 2019 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | Справочно | | | | Предложение ПАО «Кубаньэнерго»  на 2019 г. | | |
| ТБР 2017 г. | Факт 2017 г. | ТБР 2018 г. | Факт 2018 г. | 1 полугодие | 2 полугодие | 2019 год |
| 1. | Объем потерь электроэнергии, млн. кВтч | 2 915,06 | 2 728,98 | 2 458,5 | 2 590,15 | 1 208,31 | 1 249,11 | 2 457,42 |
|  | *изменение объема, %* |  | *-6,4%*  *(факт/ТБР)* | *-15,7% (ТБР 18/ТБР 17)* | *5,4% (факт/ТБР)* |  |  | -0,04% *(заявка/ТБР18)* |
| 2. | Средняя цена на покупку потерь электроэнергии, руб./тыс. кВтч | 2 607,81 | 2 784,33 | 3 136,78 | 2 974,50 | 3 334,34 | 3 799,93 | 3 571,00 |
|  | *изменение цены, %* |  | *6,8% (факт/ТБР)* | *20,3% (ТБР 18/ТБР 17)* | *-5,2% (факт/ТБР)* |  |  | *13,8% (заявка/ТБР18)* |
| **3.** | **Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, тыс. руб** | **7 601 924,99** | **7 598 383,89** | **7 711 782,51** | **7 704 477,32** | **4 028 917,78** | **4 746 529,40** | **8 775 447,18** |
|  | *изменение стоимости, %* |  | *-0,05%**(факт/ТБР)* | *1,45% (ТБР 18/ТБР 17)* | *-0,09%**(факт/ТБР)* |  |  | *13,8%**(заявка/ТБР18)* |

В обоснование заявленной суммы расходов на 2019 год ПАО «Кубаньэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет затрат на покупку потерь на 2019-2022 годы (по полугодиям);
* Пояснительная записка к расчету.
* Акты расчета стоимости электроэнергии, приобретаемой исполнителем в целях компенсации потерь электроэнергии в сетях, от ПАО «ТНС энерго Кубань» за 2017 год;

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов, принятая РЭК - департаментом в расчет НВВ ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 год, составила 7 858 539,22 тыс. руб.

РЭК-Департаментом средняя цена определена в соответствии с информацией «Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2019 год по субъектам Российской Федерации с выделением сценариев и исходные данные для построения прогнозов по состоянию на 20.12.2018», публикуемой на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» во исполнение Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 2.01.2004 № 24, с учетом стоимости услуг АО «АТС» и АО «СО ЕЭС», а также с учетом величин сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков.

Объем потерь принят в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.03.2014 № 674 в размере 10,5% или 2 457,42 млн. кВтч на 2019 год:

* 2 456,61 млн. кВтч ПАО «ТНС энерго Кубань»;
* 0,81 млн. кВтч АО «НЭСК».

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа расчета, выполненного ПАО «Кубаньэнерго», Исполнитель отмечает следующее:

* Общий объем потерь электроэнергии ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 год соответствует параметрам Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденного приказом ФАС России от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП.

Согласно п.2 ст. 32 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ   
«Об электроэнергетике» предоставленные советом рынка данные о нерегулируемых прогнозных свободных ценах на электрическую энергию (мощность) являются официальным источником информации, используемой субъектами оптового и розничных рынков для прогнозирования объема и стоимости электрической энергии (мощности), а также официальным источником информации, используемой при государственном регулировании цен (тарифов).

Расчет стоимости потерь электрической энергии и мощности, приобретаемой с оптового рынка электрической энергии и мощности производится по формуле 15.21 Методических указаний № 20-э/2 исходя из стоимости единицы электрической энергии за 1 МВт\*ч; стоимости единицы электрической расчетной мощности; объема потерь электрической энергии в сети, учтенного в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности); объема потерь электрической мощности в сети, учтенного в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности); сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и стоимости услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей.

Исполнителем произведен расчет расходов на компенсацию потерь на 2019 год с учетом следующих данных.

Потери электроэнергии и мощности приняты Исполнителем исходя из параметров Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденного приказом ФАС России от 27.11.2018 № 1649а/18-ДСП и составляют:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единицы измерения | 1 полугодие 2019 г. | 2 полугодие 2019 г. | 2019 год |
| 1. | Потери электроэнергии в сети | млн. кВтч. | 1 208,31 | 1 249,11 | 2 457,42 |
| 1.1 | покупка у ГП ПАО "ТНС энерго Кубань" | млн. кВтч. | 1 207,91 | 1 248,70 | 2 456,61 |
| 1.2 | покупка у ГП АО "НЭСК" | млн. кВтч. | 0,40 | 0,41 | 0,81 |
| 2. | Потери мощности | МВт | 292,12 | 295,64 | 293,88 |

Цена на электрическую энергию и мощность приняты в соответствии с «Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2019 год по субъектам Российской Федерации с выделением сценариев и исходные данные для построения прогнозов по состоянию на 20.12.2018», что соответствует Прогнозу, учтенному решением РЭК – департамента, и составляют:

| **№ п/п** | **Показатель** | **Единицы измерения** | **1 полугодие 2019 г.** | **2 полугодие 2019 г.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию | руб./МВтч | 1 377 ,00 | 1 531,00 | 1 458,00 |
| 2. | Свободная (нерегулируемая) цена на мощность | руб./МВт в месяц | 772 743,00 | 797 319,00 | 784 932,00 |

Приказом РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 19.12.2018 № 84/2018-э «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии» установлены сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «ТНС энерго Кубань» на 1 полугодие в размере 339,22 руб./МВт\*ч, на 2 полугодие - 508,47 руб./МВт\*ч;

Приказом РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 19.12.2018 № 85/2018-э «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии» установлены сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «НЭСК» на 1 и 2 полугодия в размере 185,08 руб./МВт\*ч;

Стоимость услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей складывается из стоимости услуг коммерческого оператора АО «АТС», за комплексную услугу АО «ЦФР», а также стоимости услуг АО «Системный оператор Единой энергетической системы»:

- услуги коммерческого оператора АО «АТС» утверждены приказом   
ФАС России от 12.12.2017 г. № 1671/17 на 2018 г. На период с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года тариф на услуги коммерческого оператора принят на уровне 2 полугодия 2018 г. в размере 1,121 руб./МВт\*ч, с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 1,173 руб./МВт\*ч (ставка на 1 полугодие с учетом ИПЦ 4,6% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития на период до 2024 года (октябрь 2018);

- стоимость комплексной услуги АО «ЦФР» согласно протоколу от 17.04.2017 № 7/2017 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» составляет 0,333 руб./МВт\*ч;

- предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО «Системный оператор Единой энергетической системы», утвержден приказом ФАС России от 14.12.2017 №1681/17, на период с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года в размере 1,363 руб./МВт\*ч, с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 1,43 руб./МВт\*ч (1,363 руб./МВт\*ч, умноженный на ИПЦ в соответствии с Прогнозом социально экономического развития на период до 2024 года от 01.10.2018).

Учитывая все составляющие, стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии, сформирована Исполнителем на 1 полугодие 2019 года в размере – 2 839,9 руб./МВт\*ч, на 2 полугодие 2019 года –3 174,6 руб./МВт\*ч. Средневзвешенная прогнозируемая цена на покупку потерь электрической энергии (мощности) в электрических сетях на 2019 год составит – 3 010,0 руб./МВт\*ч.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед. изм.** | **План на 2019 год** | | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **год** |
| 1 | Объем потерь | млн. кВтч | 1 208,3 | 1 249,1 | 2 457,4 |
| 2 | Тариф покупки потерь электроэнергии | руб./МВтч | 2 839,9 | 3 174,6 | 3 010,0 |
| 2.1. | Средневзвешенная покупки с ОРЭ | руб./МВтч | 2 497,9 | 2 663,3 | 2 582,0 |
| 2.2. | Сбытовая надбавка | руб./МВтч | 339,17 | 508,36 | 425,2 |
| 2.3. | ставка АТС, ОДУ, ЗАО «ЦФР» | руб./МВтч | 2,817 | 2,931 | 2,88 |
| **3** | **Затраты на покупку потерь** | **тыс.руб.** | **3 431 471,0** | **3 965 381,0** | **7 396 852,04** |

Таким образом, плановые затраты на покупку потерь электрической энергии, по расчету Исполнителя, в 1 полугодии 2019 года составили –   
3 431 471,0 тыс. рублей, на 2 полугодие 2019 года – 3 965 381,0 тыс. рублей, всего за 2019 год – 7 396 852,04 тыс. рублей. Данные затраты на 3,99% ниже фактических за 2018 год (7 707 477,32 тыс. руб.), что связано с увеличением средневзвешенной цены на покупку потерь на 1,23% и снижением объема нормативных потерь, учтенных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на 5,12% по сравнение с фактическими значениями 2018 года.

В таблице далее представлена динамика заявляемых ПАО «Кубаньэнерго» затрат на оплату потерь, принятых РЭК – департаментом и фактических затрат на оплату потерь за 2016-2018 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Факт  2016 | Заявка на 2017 г. | ТБР 2017 | Факт 2017 | Заявка на 2018 г. | ТБР 2018 | Факт  2018 |
| Объем потерь, млн. кВтч | 2 945,64 | 2 845,65 | 2 915,06 | 2 728,98 | 2 802,7 | 2 458,50 | 2 590,15 |
| Затраты на покупку потерь, млн. руб. без НДС | 7 445,89 | 8 044,33 | 7 601,92 | 7 598,38 | 8 786,56 | 7 711,78 | 7 704,48 |
| изменение затрат факт/ТБР, % |  |  |  | -0,05% |  |  | -0,09% |

Согласно пункту 11 Методических указаний №98 производится корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию. Исполнителем проведен расчет корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию по формуле 8 Методических указаний № 98-э:



где:

- прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

- фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

 - уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии, указанный в [пункте 6](#Par54) Методических указаний № 98-э;

ЦПi-2 - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

 - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2.

| **Наименование** | **Единицы измерения** | **План 2019 г, утвержденный РЭК - департаментом** | **Расчет Исполнителя** | **Факт за 2019 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Цена покупки потерь электрической энергии | руб./МВт\*ч | 3 197,88 | 3 010,0 | 3 362,25 |
| Объем отпуска электрической энергии в сеть | Млн. кВт\*ч | 23 404,00 | 23 404,00 | 22 850,67 |
| Размер технологического расхода (потерь) электрической энергии | % | 10,50% | 10,50% | 10,62% |
| Объем нормативных потерь по актам | Млн. кВт\*ч | 2 457,42 | 2 457,42 | 2 181,48 |
| Стоимость нормативных потерь по актам | тыс. руб. | 7 858 539,22 | 7 396 852,04 | 7 334 683,34 |
| Корректировка НВВ в 2021 г. с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию | тыс. руб. |  |  | 208 572,11 |

Таким образом, корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию по факту 2019 г. составит 208 572,11 тыс. руб. Руководствуясь положениями действующих нормативных правовых актов в сфере тарифообразования на услуги по передаче электрической энергии, Исполнитель обоснованно высказывает позицию о том, что соответствующая величина должна быть учтена органом регулирования в составе НВВ на последующие периоды регулирования.

Исполнитель отдельно отмечает, что фактические расходы на компенсацию потерь в соответствии с актами и данными бухгалтерского учета (7 861 591,12 тыс. руб.) сложились выше расходов, определенных Исполнителем (7 396 852,04тыс. руб.) в связи с существенным ростом цены на покупку потерь электрической энергии (рост на 9,9% относительно расчета Исполнителя).