

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

**ПРОТОКОЛ**

заседания Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

11.12.2019 № 42

**Присутствовали:**

- |  |   |
|--|---|
| <b>Лагуткина<br/>Ирина Владимировна</b>      | - руководитель Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, Председатель Правления;   |
| <b>Питиримов<br/>Александр Александрович</b> | - заместитель руководителя Региональной службы – начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления; |
| <b>Андрусyak<br/>Сергей Сергеевич</b>        | - заместитель руководителя Региональной службы – начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непромышленной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края;   |
| <b>Лопатникова<br/>Марина Викторовна</b>     | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края;   |
| <b>Пригодская<br/>Оксана Анатольевна</b>     | - начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края;   |
| <b>Стрельцова<br/>Анна Валериевна</b>        | - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края;  |

- Старков  
Глеб Леонидович** - руководитель Управления Фас России по Камчатскому краю;
- Елагина  
Галина Андреевна** - представитель Ассоциации «НП Совет рынка»;
- Шишкова  
Инна Николаевна** - начальник организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, секретарь Правления;
- Присутствовали:**
- Попов  
Матвей Анатольевич** - заместитель директора по экономике и финансам ООО «41 Электрическая сеть»;
- Матвеев  
Александр Владимирович** - генеральный директор ООО «Энергоресурс»;
- Семчева  
Ирина Владимировна** - заместитель генерального директора АО «КЭС им. И.А. Пискунова»;
- Шабалин  
Евгений Николаевич** - ведущий инженер-энергетик филиала РТРС «Камчатский КРТПЦ»;
- Сковпень  
Андрей Викторович** - главный инженер ООО «PCO «Силуэт»;
- Абоимов  
Андрей Александрович** - генеральный директор ООО «PCO «Силуэт»;
- Моисеев  
Николай Николаевич** - генеральный директор ОАО «Наш Дом»;
- Константинов  
Николай Леонидович** - главный энергетик АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт».

#### **Повестка:**

1. О применении понижающего коэффициента к тарифам на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Камчатского края в 2020 году

(Доклад Цымбал Г.А. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

2. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «41 Электрическая сеть» на 2020-2022 годы

(Доклад Цымбал Г.А. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

3. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоресурс» на 2020-2022 годы

(Доклад Яковлевой В.А. – консультанта отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

4. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» на 2020 -2022 годы

(Доклад Яковлевой В.А. – консультанта отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

5. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ФГУП «РТРС» филиала «Камчатский КРТПЦ на 2020-2022 годы

(Доклад Яковлевой В.А. – консультанта отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

6. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.01.2019 № 11 «Об установлении на 2019 год льготных тарифов на электрическую энергию для потребителей в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 29.03.2018 № 126-П «Об утверждении перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края, осуществляющих деятельность в сфере агропромышленного комплекса, пищевой и перерабатывающей промышленности, а также резидентов территории опережающего социально-экономического развития "Камчатка", осуществляющих деятельность в области отдыха и развлечений, в части эксплуатации аквапарков, которым предоставляется право на получение электрической энергии по льготным (сниженным) тарифам»

(Доклад Цымбал Г.А. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

7. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РСО «Силуэт» на 2020-2022 годы

(Доклад Цымбал Г.А. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

8. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «РСО «Силуэт» на 2020-2022 годы

(Доклад Лебедевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

9. Об установлении тарифов на транспортировку горячей воды по сетям ООО «РСО «Силуэт» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020-2022 годы

(Доклад Лебедевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

10. О внесении изменений в приложения 3, 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 397 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП ПКГО «УМиТ» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019-2023 годы»

(Доклад Лебедевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

11. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Оптимальные Энергетические Решения» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020 год

(Доклад Лебедевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

12. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2018 № 338 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ОАО «Наш Дом» для потребителей Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

13. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ЮЭСК» на 2020 год

(Доклад Затюра О.Б. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

14. О внесении изменений в Приказ Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 15.05.2019 № 84-ОД «Об открытии дела по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района на 2020-2023 годы»

(Доклад Яковлевой Т.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

15. Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепло Земли» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2019 год

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

16. О внесении изменений в приложения 2, 3, 4, 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.11.2016 № 301 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Тепло Земли» в сфере теплоснабжения на территории Паратунского сельского поселения на 2017-2019 годы»

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

### **1.СЛУШАЛИ:**

О применении понижающего коэффициента к тарифам на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Камчатского края в 2020 году

(Цымбал Г.А.)

**Цымбал Г.А.** – в соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования по решению органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, а также для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, от 0,7 до 1.

Таким образом, при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), Службой устанавливается понижающий коэффициент на 2020 год в размере 0,7 для населения и приравненным к нему категориям потребителей:

1. Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:

-исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

-наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления

электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

-юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.

2. Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:

-исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

-наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

-юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.

3. Потребители, приравненные к населению:

-Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества;

-Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений;

-Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации;

-Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай);

-Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.

Энергоснабжающие организации Камчатского края (АО «ЮЭСК», АО «Корякэнерго», ПАО «Камчатскэнерго», ООО «Колхоз Ударник», АО «Геотерм», ООО «ЭСИ», АО «Оссора», АО «КЭС») ознакомлены с проектом постановления Службы в установленные законом сроки. Письмами от 02.12.2019 № 04-10/5523, от 11.12.2019 № 06-8/2310, от 10.12.2019 №236, от 11.12.2019 № 749, от 11.12.2019 № 3138/03, от 11.12.2019 № 1914 выразили согласие с проектом постановления Службы. Присутствующая на заседании правления Службы представитель АО «КЭС» Семчева И.В. выразила согласие с проектом постановления Службы.

### **РЕШИЛИ:**

Установить на период с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года понижающий коэффициент для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Камчатского края согласно приложению 1 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 1)

### **2. СЛУШАЛИ:**

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «41 Электрическая сеть» на 2020-2022 годы

(Цымбал Г.А.)

**Цымбал Г.А.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа Службы от 13.05.2019 № 56-ОД, заявления ООО «41 Электрическая сеть» от 29.04.2019 № 36/2019 (с дополнениями от 16.09.2019 № 81/2019) проведена экспертиза материалов по обоснованности статей затрат и балансовой прибыли на содержание и эксплуатацию электрических сетей, обоснованности формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказами Федеральной службы по тарифам 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 по методу долгосрочной индексации НВВ), 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 по методу сравнения аналогов), от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее - Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов), приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (далее – Регламент № 834/18), приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания по расчету уровня надежности и качества), с учетом положений Налогового Кодекса РФ, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

#### I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на 2020-2022 годы

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «41 Электрическая сеть» исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность предоставленной информации несут уполномоченные лица ООО «41 Электрическая сеть». Достоверность предоставленных материалов подтверждается подписью директора В.А. Братчук.



## II. Механизм распределения затрат по видам деятельности

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

В ООО «41 Электрическая сеть» раздельный учет доходов, расходов и объемов продукции формируется в соответствии с законодательством в сфере бухгалтерского учета, а также с учетом требований следующих нормативных документов:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Приказом Минэнерго 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».

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой ООО «41 Электрическая сеть», утвержденной приказом от 31.03.2016 № 01УК/2016 «Об утверждении Положения об учетной политике ООО «41 Электрическая сеть». Раздел «Расходы по обычным видам деятельности» регламентирует порядок учета доходов, классификацию, порядок признания и отнесения на себестоимость расходов (основных, общехозяйственных и пр.).

## III. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)

В составе заявления ООО «41 Электрическая сеть» (далее – Общество) об установлении тарифов на электрическую энергию на 2020-2022 годы материалы, предусмотренные пунктом 5 Регламента № 834/18, предоставлены в полном объеме.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, при определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2020-2022 годы для ООО «41 Электрическая сеть» применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основным видом деятельности ООО «41 Электрическая сеть» является передача электрической энергии и технологическое присоединение к

распределительным электросетям, дополнительными видами деятельности являются производство электрической энергии, распределение электрической энергии, ремонт электрического оборудования и другие виды деятельности.

#### IV. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» к критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах относятся следующие:

1. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

2. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

3. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Согласно постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике» Камчатский край относится к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам. Ранее требования пункта 12 Основ ценообразования не допускали установление долгосрочных тарифов на электроэнергию. В связи с чем, показатели надежности и качества поставляемых услуг для регулируемых организаций Камчатского края не утверждались.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, с 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении ООО «41 Электрическая сеть» впервые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у ООО «41 Электрическая сеть» подтверждается письмом Общества от 29.04.2019 № 36/2019:

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-700-48-41 312-555
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.41es.ru">www.41es.ru</a>

#### V. Оценка финансового состояния ООО «41 Электрическая сеть»

Согласно учетной политики Общества ООО «41 Электрическая сеть» в целях налогообложения применяет объект налогообложения в виде разницы между доходами и расходами Общества (упрощенная система налогообложения).

Ответственность за организацию бухгалтерского учета и представление достоверной бухгалтерской отчетности Общества, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет директор ООО «41 Электрическая сеть».

Результаты анализа финансового состояния ООО «41 Электрическая сеть» за 2017-2018 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в Таблице:

№ п/п	Наименование показателя	2017 (тыс. руб.) факт	2018 (тыс. руб.) факт	Отклонение	
				Абсолютное тыс. руб.	Относительное %
1.	Выручка от реализации	16 431	21 324	2 526	116,57
2.	Себестоимость	(12 010)	(15 716)		
3.	Прибыль/убыток от продаж	4 421	5 608	6 106	359,39
4.	Прочие расходы	(3 198)	(110)		
5.	Прибыль (убыток) до налогообложения	(1 677)	525		
6.	Прочее	(209)	(506)		
7.	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>(1 886)</b>	<b>19</b>		
	<b>Совокупный финансовый результат</b>	<b>(1 886)</b>	<b>19</b>		

По результатам анализа представленных данных финансовое состояние ООО «41 Электрическая сеть» оценивается экспертом Службы как удовлетворительное.

#### VI. Анализ соблюдения ООО «41 Электрическая сеть» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Экспертом Службы проведена проверка соблюдения ООО «41 Электрическая сеть» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «41 Электрическая сеть», установленных Постановлением Службы от 26.03.2015 № 32 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»

организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» ООО «41 Электрическая сеть» (далее – Постановление № 32), оценка достижения установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, выполнения ООО «41 Электрическая сеть» запланированных мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Эксперт Службы по результатам проверки Отчета ООО «41 Электрическая сеть» за 2018 год пришел к следующим выводам:

- Отчет за 2018 год, представленный в Службу, соответствует требованиям Приказа № 8-ОД;

- ООО «41 Электрическая сеть» представлен отчет без нарушения сроков, установленных требованиями Правил № 340;

- в ходе реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «41 Электрическая сеть» показатели «Снижение относительной величины потерь электрической энергии при передаче», «Использование регулируемыми организациями осветительных устройств с использованием светодиодов» достигнуты с превышением утвержденных значений;

- по показателю «Снижение расходов энергетических ресурсов в зданиях, строениях и сооружениях административного, бытового и хозяйственного назначения, эксплуатируемых организацией при осуществлении регулируемого вида деятельности – электрическая энергия» информация не представлена.

По результатам оценки достижения утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, выполнение запланированных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности можно сделать вывод о достаточно эффективной реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «41 Электрическая сеть», снижении энергосбережения и энергоэффективности регулируемой организации в 2018 году достигнуто.

#### VII. Анализ обоснованности использования ООО «41 Электрическая сеть» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики

По результатам проведенного анализа инвестиционной программы ООО «41 Электрической сетью» за 2018 год выявлено, что:

- плановые показатели по финансированию на 2018 год выполнены в не полном объеме, в том числе по источникам финансирования:

- Прибыль на капитальные вложения – по итогам года фактический показатель составил 0,812 млн. руб. при утвержденном показателе 0,979 млн. руб., объем неосвоенных средств составил 0,167 млн. руб.;

- Амортизация основных средств – по итогам года фактический показатель составил 0,428 млн. руб. при утвержденном показателе 0,272.

- корректировка финансирования инвестиционной программы связаны с изменением стоимости финансирования инвестиционных мероприятий по результатам проведения закупочных процедур.

В соответствии с пунктом 7 и 27 Основ ценообразования излишне полученные доходы (расход) подлежат исключению из расчета НВВ на 2020 год.

### VIII. Анализ основных технико-экономических показателей за 2

#### предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Результаты анализа основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в Таблице:

Технико-экономические показатели	Утверждено Службой на 2017 год, млн. кВтч	Факт 2017 года, млн. кВтч	Отклонени е, %	Утверждено Службой на 2018 год, млн. кВтч	Факт 2018 года, млн. кВтч	Отклонени е, %	Утверждено Службой на 2019 год, млн. кВтч	Утверждено Службой на 2020 год, млн. кВтч
Поступление энергии в сеть	11,280	12,081	7%	11,351	14,040	23,69%	13,849	14,406
Технические потери электроэнергии в сети	0,559	0,505	-10%	0,630	0,547	-13,17%	0,612	0,561
Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск электрической энергии потребителям, в т.ч.:	10,720	11,577	8%	10,721	13,493	25,86%	13,237	13,846
- собственным потребителям	-	-	-	-	-	-	-	-
- транзит	10,720	11,577	8%	10,721	13,493	25,86%	13,237	13,846

Объем транзита электрической энергии по сетям ООО «41 Электрическая сеть» по факту 2018 года составил 13,493 млн. кВтч, при утвержденном объеме 10,721 млн. кВтч. Таким образом, превышение полезного отпуска над утвержденным составит 2,772 млн. кВтч.

Сформированы следующие показатели производственной программы ООО «41 Электрическая сеть» на 2020 год, заявленные в сводном прогнозном балансе электрической энергии (мощности) по Камчатскому краю на 2020 год и утвержденные приказом ФАС России от 25.06.2019 № 828/19-ДСП:

- Поступление энергии в сеть в размере 14,406 млн. кВтч;
- Потери в электрической сети в размере 0,561 млн. кВтч или 3,89% (от поступления энергии в сеть);
- Отпуск из сети (полезный отпуск) в размере 13,846 млн. кВтч, в т.ч.:
  - поставка собственным потребителям по прямым договорам - 0 млн. кВтч;
  - транзит эл/энергии ПАО «Камчатскэнерго» – 13,846 млн. кВтч.

### IX. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой

#### прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Результаты сравнительного анализа динамики расходов и величины

необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлены в таблице:

№ п/п	Наименование показателей	Утверждено на 2018 год, тыс. руб.	Факт 2018 года, тыс. руб.	Утверждено на 2019 год, тыс. руб.	Отклонение, %	Утверждено Службой на 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	<i>Расходы, включаемые в себестоимость продукции</i>						
1.1.	Сырье, основные материалы	102	157	426	317,65%	178	-58,22%
1.2.	Вспомогательные материалы	373	208	243	-34,85%	224	-7,82%
1.3.	Работы и услуги производственного характера	4 644	4 683	5 950	28,12%	5 307	-10,81%
1.4.	Энергия на технологические цели (компенсация потерь)	5 478	4 820	5 450	-0,51%	5 562	15,39%
1.5.	Средства на оплату труда, в т.ч. оплата проезда	3 406	7 110	7 295	114,18%	9 569	31,17%
1.6.	Отчисления на социальные нужды	1 008	1 975	2 169	115,18%	2 856	31,67%
1.7.	Амортизация	272	428	452	66,18%	492	8,85%
1.8.	Прочие расходы	1 648	2 774	3 393	35,09%	3 380	0,29%
	<i>Всего расходов</i>	<i>16 930</i>	<i>22 155</i>	<i>25 378</i>	<i>105,89%</i>	<i>27 593</i>	<i>8,73%</i>
	Недополученный по независящим причинам доход	2 576		3 110	20,73%	7 154	
	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	4 142		5 215		5 376	
2.	<i>Расходы, учитываемые в составе прибыли</i>	<i>1 170</i>	<i>1 321</i>	<i>1 318</i>	<i>12,65%</i>	<i>1 390</i>	<i>5,46%</i>
3.	Необходимая валовая выручка	16 533	23 476	24 592	148,75%	30 745	25,02%

**Х. Результаты деятельности ООО «41 Электрическая сеть» до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций (анализ фактических расходов 2018 года)**

На основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, а также договоров, актов выполненных работ, платежных документов, карточек счетов бухгалтерского учета, подтверждающих факт сформировавшихся расходов по этим договорам по итогам 2018 года, экспертом Службы был проведен анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли в части утвержденных и фактических расходов 2018 года, результаты которого представлены в Таблице:

№ п/п	Наименование статьи расхода	Утверждено на 2018 год	Факт 2018 года согласно предоставленным обосновывающим документам	Результат деятельности	
				недополученный доход (+)	необоснованный расход (доход) (-)
1	Сырье, основные материалы	102	157	55	
2	Вспомогательные материалы	373	208		-165
3	Работы и услуги производственного характера	4 644	4 683	39	
4	Топливо на технологические цели				
5	Энергия				

5.1	Энергия на технологические цели (компенсация потерь)	5 478	4 820		
5.2	Энергия на хозяйственные нужды				
6	Затраты на оплату труда, всего				
6.1	- заработная плата персонала	3 315	6 977	3 662	
6.2	- оплата проезда в отпуск	91	133	42	
7	Отчисления на социальные нужды	1 008	1 975	968	
8	Амортизация основных средств	272	428	156	
9	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)				
10	налог на землю	6	6		
11	транспортный налог				
12	налог на имущество				
13	Арендная плата, в том числе:	1 256	2 442	1 185	
14	Услуги связи	71	66		-6
15	Канцтовары	35	10		-25
16	Программное обеспечение	57	52		-5
17	Расходы по ремонту и экс-ции офисных и произв-ых помещений	0	0		
18	Услуги по содержанию и обслуживанию офисной техники	6	2		-4
19	Услуги по сопровождению и обновлению программного обеспечения	130	145	16	
20	Представительские расходы	0	0		
21	Почтовые услуги	16	4		-12
22	Прочие				
23	Коммунальные услуги	27	34	7	
24	Прочие услуги сторонних организаций	0	0		
25	Затраты на нотариальные и регистрационные документы	10	0		-10
26	Медосмотр	9	13	3	
27	Информационные услуги	0,23	0,00		-0,23
28	Подписка и тех.литература	21	0		-21
29	Прочие услуги	1	0		-1
30	Услуги банка	41	40		-1
31	Налог на прибыль	151	469	319	
32	Выпадающие по полезному отпуску				-4 959
33	Прибыль на капитальные вложения	979	812		-167
34	Выпадающие по техпрессу			703	
	<b>Всего</b>	<b>18 099</b>	<b>23 475</b>	<b>7 154</b>	<b>-5 376</b>
	<b>Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности (В1), тыс.руб.</b>			<b>1 778</b>	

### **10.1. Недополученный по независящим от предприятия причинам доход (расход)**

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертом Службы определен недополученный по независящим от предприятия причинам доход в размере **7 154 тыс. руб.**, в том числе по статьям:

#### **10.1.1. Сырье, основные материалы**

По данной статье специалистами ООО «41 Электрическая сеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 157 тыс. руб.

Проанализировав представленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 157 тыс. руб., при утвержденных расходах 102 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **55 тыс. руб.**

#### **10.1.2. Работы и услуги производственного характера**

По данной статье специалистами ООО «41 Электрическая сеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 4683 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 4683 тыс. руб., при утвержденных расходах 4644 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **39 тыс. руб.**

#### **10.1.3. Фонд оплаты труда**

Фактические расходы за 2018 год по данной статье заявлены Обществом в сумме 6977 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные Обществом документы экспертом Службы определен фонд оплаты труда за 2018 год, который составил 6977 тыс. руб.

Утверждено на 2018 год Службой по фонду оплаты труда 3315 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **3662 тыс. руб.**

#### **10.1.4. Проезд в отпуск**

Фактические расходы за 2018 год по данной статье заявлены Обществом в сумме 135 тыс. руб.

В результате анализа представленных документов принята сумма фактических расходов составила 133 тыс. руб. при утвержденных расходах на 2018 год в сумме 91 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **42 тыс. руб.**

#### **10.1.5. Отчисления на социальные нужды**

Проанализировав предоставленные документы, сумма фактических расходов по данной статье принята экспертом Службы в размере 1975 тыс. руб., при утвержденных расходах на 2018 год в сумме 1008 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **968 тыс. руб.**



#### *10.1.6. Амортизация основных средств в*

По данной статье специалистами ООО «41 Электрическая сеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 428 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, фактическая сумма амортизации за 2018 год сложилась в размере 428 тыс. руб., которая принимается экспертом Службы при расчете тарифов за 2018 год.

Утвержденная сумма на 2018 год составила 272 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы по статье «Амортизация основных средств» в сумме **156 тыс. руб.**, как недополученный доход за 2018 год.

#### *10.1.7. Арендная плата*

По данной статье специалистами ООО «41 Электрическая сеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 2451 тыс. руб.

Экспертом Службы проанализированы предоставленные документы и определены фактические расходы по данной статье в сумме 2 442 тыс. руб. Утвержденная сумма на 2018 год составляет 1 256 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **1185 тыс. руб.**

#### *10.1.8. Услуги по сопровождению и обновлению программного обеспечения*

По данной статье ООО «41 Электрическая сеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 145 тыс. руб.

Экспертом Службы проанализированы предоставленные Обществом документы и определена сумма фактических расходов по данной статье в размере 145 тыс. руб., при утвержденных расходах на 2018 год в размере 130 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **16 тыс. руб.**

#### *10.1.9. Прочие расходы*

##### *а) Коммунальные услуги*

По данной статье специалистами ООО «41 Электрическая сеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 35 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы приняты фактические расходы по данной статье в сумме 35 тыс. руб. при утвержденных расходах в сумме 27 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **7 тыс. руб.**

##### *б) Медосмотры*

По данной статье ООО «41 Электрическая сеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 13 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы приняты фактические расходы по данной статье в сумме 13 тыс. руб. при утвержденных расходах в сумме 9 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **3 тыс. руб.**

*в) Расходы, учитываемые в составе прибыли*

– **Прочие расходы**

По данной статье ООО «41 Электрическая сеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 65 тыс. руб. В состав данной статьи включены расходы по ликвидации основных средств.

Учет данных расходов в составе НВВ регулируемых организаций не предусмотрено Основами ценообразования.

На основании вышеизложенного, данные расходы не подлежат компенсации в составе НВВ ООО «41 Электрическая сеть».

**- Другие налоги и обязательные сборы и платежи (УСН)**

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами ООО «41 Электрическая сеть» в размере 506 тыс. руб.

Экспертом Службы проанализированы предоставленные документы и определена сумма налога на доходы за 2018 год в размере 469 тыс. руб. Утвержденная сумма по данной статье на 2018 год составляет 151 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **319 тыс. руб.**

*10.1.10. Недополученный доход, связанный с технологическим присоединением к электрическим сетям*

По итогам 2018 года у ООО «41 Электрическая сеть» сложился экономически необоснованный доход (расход), полученный в предыдущих периодах регулирования, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в размере **128 тыс. руб.**

Плановые выпадающие доходы ООО «41 Электрическая сеть» на 2020 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют **831 тыс. руб.**

В результате выпадающие доходы ООО «41 Электрическая сеть» (по итогам 2018 года и плановые на 2020 год), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, подлежащие включению в расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год – **703 тыс. руб.**

**10.2. Необоснованный доход (расход), полученный в предыдущем периоде регулирования**

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертом Службы определен необоснованный доход (расход) в размере **5376 тыс. руб.**, подлежащий исключению из расчета НВВ на 2020 год, в том числе по статьям:

*10.2.1. Вспомогательные материалы*

По данной статье ООО «41 Электрическая сеть» заявлены фактические расходы

за 2018 год в сумме 208 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы приняты фактические расходы по данной статье в сумме 208 тыс. руб. при утвержденных расходах в сумме 373 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **165 тыс. руб.**

#### *10.2.2. Услуги связи*

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами ООО «41 Электрическая сеть» в размере 66 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы приняты фактические расходы по данной статье в сумме 66 тыс. руб. при утвержденных расходах в сумме 71 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **6 тыс. руб.**

#### *10.2.3. Канцт овары*

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами ООО «41 Электрическая сеть» в размере 10 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы приняты фактические расходы по данной статье в сумме 10 тыс. руб. при утвержденных расходах в сумме 35 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **25 тыс. руб.**

#### *10.2.4. Программное обеспечение*

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами ООО «41 Электрическая сеть» в размере 52 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы приняты фактические расходы по данной статье в сумме 52 тыс. руб. при утвержденных расходах в сумме 57 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **5 тыс. руб.**

#### *10.2.5. Услуги по содержанию и обслуживанию офисной т ехники*

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами ООО «41 Электрическая сеть» в размере 2 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы приняты фактические расходы по данной статье в сумме 2 тыс. руб. при утвержденных расходах в сумме 6 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **4 тыс. руб.**

#### *10.2.6. Почт овые услуги*

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами ООО «41 Электрическая сеть» в размере 4 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы приняты фактические расходы по данной статье в сумме 4 тыс. руб. при утвержденных расходах в сумме 16 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **12 тыс. руб.**

#### *10.2.7. Зат рат ы на нот ариальные и регист рационные документ ы*

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами ООО «41 Электрическая сеть» в размере 0 тыс. руб.

Утвержденная сумма по данной статье на 2018 год составляет 10 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **10 тыс. руб.**

#### *10.2.8. Информационные услуги*

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами ООО «41 Электрическая сеть» в размере 0 тыс. руб.

Утвержденная сумма по данной статье на 2018 год составляет 0,2 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **0,2 тыс. руб.**

#### *10.2.9. Подписка и техническая литература*

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами ООО «41 Электрическая сеть» в размере 0 тыс. руб.

Утвержденная сумма по данной статье на 2018 год составляет 21 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **21 тыс. руб.**

#### *10.2.10. Прочие услуги*

По данной статье ООО «41 Электрическая сеть» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 22 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы приняты фактические расходы по данной статье в сумме 0 тыс. руб. при утвержденных расходах в сумме 1 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **1 тыс. руб.**

#### *10.2.11. Необоснованный доход, связанный с превышением фактического полезного от пуска над утвержденным.*

Экспертом Службы выполнен расчет экономически обоснованной стоимости энергии в 2018 году с учетом фактически сложившейся производственной программы Общества. В расчет затрат включены фактически полученные доходы организации от транзита электрической энергии по сетям ООО «41 Электрическая сеть» в объеме 13493 тыс. кВтч, которые составили 20 834 тыс. руб. и фактически понесенные расходы в части затрат на покупку электрической энергии на компенсацию потерь, а также на содержание сетей в размере 15 875 тыс. руб. Полезный отпуск на 2018 год был утвержден в составе балансовых показателей в объеме 10720 тыс. кВтч.

Таким образом, исключение из расчета НВВ на 2020 год подлежат излишне полученные доходы в размере **4 959 тыс. руб.**

#### *10.2.12. Расходы, учитываемые в составе прибыли*

##### **– Прибыль на капитальные вложения**

По результатам проведенного анализа исполнения инвестиционной программы ООО «41 Электрической сетью» за 2018 год, выявлено, что исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежит сумма в размере **167 тыс. руб.**

##### **– Услуги банка**

По данной статье ООО «41 Электрическая сеть» заявлены фактические расходы

за 2018 год в сумме 40 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы приняты фактические расходы по данной статье в сумме 40 тыс. руб. при утвержденных расходах в сумме 41 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежит сумма в размере **1 тыс. руб.**

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

- учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

Также в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, 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.

В результате при расчете НВВ на 2020 год подлежат:

- дополнительному учету, недополученный по независящим от предприятия причинам доход (расход) в 2018 году в размере **7 154 тыс. руб.;**

- исключению необоснованный доход (расход), полученный в 2018 году в размере **5 376 тыс. руб.**

#### XI. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года Минэкономразвития России (далее – Прогноз).

При расчете НВВ для осуществления регулируемой деятельности на 2020 год

применялись среднегодовые индексы, указанные в Прогнозе.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при отсутствии применяемых ООО «41 Электрическая сеть» нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои изменения по следующим статьям расходов на 2020 год.

### *11.1. Сырье, основные материалы*

По расчетам специалистов ООО «41 Электрическая сеть» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 184 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 4 пункта 18 Основ ценообразования расходы, связанные с производством и реализацией продукции по регулируемым видам деятельности, включают в себя в том числе расходы на сырье и материалы. При этом расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год и предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **178 тыс. руб.** на уровне фактических затрат 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%, с учетом увеличения условных единиц электросетевого оборудования Общества по сравнению с 2018 годом на 18,7%.

*Отклонено 7 тыс. руб.*

### *11.2. Вспомогательные материалы*

По расчетам специалистов ООО «41 Электрическая сеть» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 281 тыс. руб.

В соответствии с подпунктом 4 пункта 18 Основ ценообразования расходы, связанные с производством и реализацией продукции по регулируемым видам деятельности, включают в себя в том числе расходы на сырье и материалы. При этом расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год и предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **224 тыс. руб.** на уровне фактических затрат 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

*Отклонено 57 тыс. руб.*

### *11.3. Работы и услуги производственного характера*

По расчетам специалистов ООО «41 Электрическая сеть» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 5406 тыс. руб.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год и предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **5307 тыс. руб.** на уровне фактических затрат 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%, с учетом увеличения условных единиц электросетевого оборудования Общества по сравнению с 2018 годом на 18,7%.

*Отклонено 99 тыс. руб.*

### *11.4. Покупная энергия на технологические цели.*

Для обеспечения деятельности предприятия по оказанию услуг по передаче электрической энергии в 2020 году ООО «41 Электрическая сеть» необходимо приобрести на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях при ее передаче 0,561 млн. кВт\*ч.

Индивидуальный тариф на покупку электроэнергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020 год:

- на период с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года составит 9,158 руб./кВт\*ч. (с НДС);

- на период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года составит 10,532 руб./кВт\*ч. (с НДС).

В дальнейшем, при формировании единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Центральном энергоузле Камчатского края на 2020 год, индивидуальный тариф на 2-е полугодие 2020 года будет скорректирован.

Ожидаемые затраты на покупку электроэнергии по расчету эксперта:

- на период с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 2 310 тыс. руб.;

- на период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 3 252 тыс. руб.

Таким образом, расходы на покупку электроэнергии по расчетам эксперта Службы на 2020 год составят **5 562 тыс. руб.**

### *11.5. Средства на оплату труда*

По расчетам специалистов ООО «41 Электрическая сеть» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 9546 тыс. руб.

Экспертом Службы проанализированы предоставленные документы и определен фонд оплаты труда на 2020 год исходя из среднемесячной оплаты труда и принятой в расчет численности работников предприятия и составит **9 425 тыс. руб.**

*Отклонено 120 тыс. руб.*

### 11.6. *Проезд в отпуск*

По расчетам специалистов ООО «41 Электрическая сеть» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 157 тыс. руб.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год и предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **169 тыс. руб.**, исходя из стоимости авиаперелета с официального сайта ПАО «Аэрофлот» с учетом графика отпусков и положения об оплате труда Общества.

### 11.7. *Отчисления на социальные нужды*

По расчетам специалистов ООО «41 Электрическая сеть» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 2902 тыс. руб.

Согласно пункту 18 Основ ценообразования расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя в том числе расходы на оплату труда и страховые взносы.

Отчисления на социальные нужды на 2020 год приняты в расчет НВВ с учетом откорректированного Службой экономически обоснованного размера фонда оплаты труда в сумме **2 856** тыс. руб., в том числе:

- Пенсионный фонд – **2 074 тыс. руб.**;
- Фонд социального страхования – **264 тыс. руб.**;
- Фонд обязательного медицинского страхования – **481 тыс. руб.**;
- Страховые взносы от несчастных случаев (0,4% от фонда оплаты труда) – **38 тыс. руб.**

*Отклонено 45 тыс. рублей.*

### 11.8. *Амортизация основных средств.*

По данной статье специалистами ООО «41 Электрическая сеть» заявлены плановые расходы на 2020 год в сумме 581 тыс. руб.

На основании анализа предоставленных документов, плановая сумма амортизационных отчислений на 2020 год составит **492 тыс. руб.**

*Отклонено 89 тыс. руб.*

### 11.9. *Прочие расходы*

По расчетам специалистов ООО «41 Электрическая сеть» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 3 522 тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты экспертом Службы в расчет НВВ на 2020 год в размере **3 403 тыс. руб.** в том числе:



- Налог на землю в сумме 6 тыс. руб.,
- Арендная плата в сумме 3 017 тыс. руб.,
- Услуги связи в сумме 71 тыс. руб.,
- Канцтовары в сумме 11 тыс. руб.,
- Программное обеспечение в сумме 55 тыс. руб.,
- Расходы по ремонту и эксплуатации офисных и производственных помещений в сумме 0 тыс. руб.,
- Услуги по содержанию и обслуживанию офисной техники в сумме 2 тыс. руб.,
- Услуги по сопровождению и обновлению программного обеспечения в сумме 157 тыс. руб.,
- Представительские расходы в сумме 0 тыс. руб.,
- Почтовые услуги в сумме 4 тыс. руб.,
- Прочие в сумме 79 тыс. руб., в том числе с разбивкой по подстатьям:
  - а) Коммунальные услуги – 36 тыс. руб.,
  - б) Прочие услуги сторонних организаций - 1 тыс. руб.,
  - в) Затраты на нотариальные и регистрационные документы - 5 тыс. руб.,
  - г) Медосмотры - 14 тыс. руб.,
  - д) Информационные услуги – 0,3 тыс. руб.,
  - е) Подписка и техническая литература – 0 тыс. руб.
  - ж) Прочие – 0 тыс. руб.

ХII. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По данной статье ООО «41 Электрическая сеть» заявлены планируемые расходы на 2020 год в сумме 1 306 тыс. руб. и включают:

*Прибыль на развитие производства*

По данной статье ООО «41 Электрическая сеть» заявлены планируемые расходы на 2020 год в сумме 956 тыс. руб.

По данной статье расходы приняты экспертом Службы в размере 1041 тыс. руб., исходя из инвестиционной программы Общества на 2020 год, утвержденной постановлением Службы от 03.05.2018 № 106 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «41 Электрическая сеть» на 2019-2021 годы».

*Услуги банка*

По данной статье ООО «41 Электрическая сеть» заявлены планируемые расходы на 2020 год в сумме 41 тыс. руб.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2018 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2020 год

и предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **41 тыс. руб.** на уровне предложения Общества.

#### *Другие налоги и обязательные сборы и платежи (УСН)*

По данной статье специалистами ООО «41 Электрическая сеть» заявлены планируемые расходы на 2020 год в сумме 309 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, минимальная расчетная сумма налога на доходы составит **308 тыс. руб.** которая и принимается экспертом как плановая сумма налога на 2020 год.

*Отклонено 1 тыс. руб.*

### **ХIII. Долгосрочные параметры регулирования ООО «41 Электрическая сеть» на 2020-2022 годы**

В соответствии с п. 5 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, тарифы на услуги по передаче электрической энергии при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования устанавливаются на срок не менее чем три года, отдельно на каждый год в течение этого периода.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

#### *Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей*

Расчет НВВ на содержание электрических сетей ( $HBB_{cod}$ ) на базовый – 2020 год и на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ по формулам.

#### *Расчет базового уровня подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования ( $ПР_{2020}$ )*

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Согласно пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов.

В первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2020 год) базовый уровень операционных расходов составит **15 880 тыс. руб.**, в том числе:

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2019 год	Утверждено РСТ на 2020 год	Отклонение, %
1	2	3	5	6
<b>1.</b>	<b>Сырье и материалы</b>	<b>426</b>	<b>178</b>	-58%
<b>2.</b>	<b>Вспомогательные материалы</b>	<b>243</b>	<b>224</b>	-8%
<b>3.</b>	<b>Услуги производственного характера</b>	<b>5 950</b>	<b>5 307</b>	-11%
<b>4.</b>	<b>Расходы на оплату труда (с проездом)</b>	<b>7 295</b>	<b>9 594</b>	32%
<b>5.</b>	<b>Прочие расходы из себестоимости</b>	<b>549</b>	<b>559</b>	2%
	Арендная плата офиса	191	179	-6%
	Услуги связи	74	71	-4%
	Канцтовары	13	11	-13%
	Программное обеспечение	53	55	4%
	Расходы по ремонту и экс-ции офисных и произв-ых помещений	0	0	
	Услуги по содержанию и обслуживанию офисной техники	3	2	-36%
	Услуги по сопровождению и обновлению программного обеспечения	158	157	-1%
	Представительские расходы	0	0	
	Почтовые услуги	8	4	-46%
	Прочие	50	79	
	<i>Коммунальные услуги</i>	31	36	14%
	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	3	1	-69%
	<i>Затраты на нотариальные и регистрационные документы</i>	10	5	-50%
	<i>Медосмотр</i>	4	14	263%
	<i>Информационные услуги</i>	0,30	0	0%
	<i>Подписка и тех.литература</i>	0,00	0	
	<i>Прочие услуги</i>	1	0	-100%
<b>6.</b>	<b>Прибыль на прочие цели</b>	<b>40</b>	<b>41</b>	4%
6.1.	Штрафы, пени, неустойки, госпошлина			
6.2.	Услуги банков	40	41	4%
<b>7.</b>	<b>Прибыль на социальное развитие</b>			
	<b>ИТОГО базовый уровень операционных расходов</b>	<b>14 503</b>	<b>15 880</b>	10%

При формировании базового уровня операционных расходов экспертом Службы приняты показатели с учетом предоставленных расчетов, документов и материалов предприятия, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Расчет величины базового уровня операционных, подконтрольных расходов по методу сравнения аналогов, в соответствии с пунктом 9 определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с

применением метода долгосрочной индексации НВВ и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с настоящими Методическими указаниями по методу сравнения аналогов.

Таким образом, в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний по методу сравнения аналогов, базовый уровень подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (2020 год) по расчетам эксперта составил **15 880** тыс. руб.

Наименование показателя	Подконтрольные расходы, тыс. руб.	Доля, %	Подконтрольные расходы, тыс. руб.
Подконтрольные расходы рассчитанные методом экономически обоснованных расходов	15 880	70 %	11 116
Подконтрольные расходы рассчитанные методом сравнения аналогов	15 880	30 %	4 764
Итого, ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ на 2020 год			15 880

*Расчет подконтрольных расходов на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования (ПРi)*

Подконтрольные расходы на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования рассчитываются в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ по формуле.

*Индексы потребительских цен ( $I_i$ )* на 2021-2022 годы приняты экспертом на основе Прогноза социально-экономического развития.

*Индекс изменения количества активов ( $ИКА_i$ )* на 2021-2022 годы, рассчитанный по формуле (4), равен нулю, так как обществом не планируется изменение количества условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче электрической энергии.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования *индекс эффективности подконтрольных расходов ( $X_i$ )* определяется регулирующими органами с использованием Методических указаний по методу сравнения аналогов.

Экспертом по формулам рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2021-2022 годы, указанные в представленной ниже таблице.

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2020 год (базовый)	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования ( $I_i$ )	%	103,0	103,7	104,0
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов ( $X_i$ )	%		1	1
3	Индекс изменения количества активов ( $ИКА_i$ )	%		0,0	0,0

3.1	количество условных единиц ( $UE_i$ )	у.е.	379	379	379
4	Коэффициент эластичности по количеству активов ( $K_{эл}$ )			0,75	0,75
5	Подконтрольные расходы ( $PP_i$ )	тыс. руб.	15 880	16 303	16 85

*Расчет неподконтрольных расходов на 2020-2022 годы долгосрочного периода регулирования ( $HP_i$ )*

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

В результате произведенных корректировок экспертом Службы и применения вышеуказанных индексов цен размер неподконтрольных расходов по статьям затрат в 2020-2022 годах составит:

		Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2020 год	Отклонение, ( $I_i$ )	Расчет РСТ Камчатского края на 2021 год	Отклонение, ( $I_i$ )	Расчет РСТ Камчатского края на 2022 год	Отклонение, ( $I_i$ )
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (транзит)							
1.2.	Арендная плата		0		0		0	
1.3.	Концессионная плата							
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6	2 845		2 845		2 845	
1.4.1.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)							
1.4.2.	Арендная плата электросетевого оборудования	2836	2 837		2 837		2 837	
1.4.3.	Арендная плата земельных участков	1	1		1	100,0	1	100,0
1.4.4.	Налог на землю	6	6		6	100,0	6	100,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	2 169	2 856		2 962	103,7	3 081	104,0
1.6.	Расходы по сомнительным долгам							
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	452	492		492	100,0	492	100,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним							
	<b>ИТОГО</b>	<b>5 656</b>	<b>6 162</b>		<b>6 267</b>		<b>6 386</b>	
2.	Налоги по УСН	0	308		308	100,0	308	100,0

3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования							
4.	<b>Итого неподконтрольных расходов (НР<sub>і</sub>)</b>	5 717	6 501		6 607		6 725	

При расчете неподконтрольных расходов экспертом Службы приняты показатели с учетом предоставленных расчетов, документов и материалов предприятия, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

В результате неподконтрольные расходы на 2020 год по расчетам эксперта Службы составят 6 501 тыс. руб., рост к предыдущему периоду регулирования 113,1%.

Следует отметить, что формирование расходов на 2021-2022 годы произведено с учетом индексов потребительских цен ( $I_i$ ) на 2021-2022 годы, принятых экспертом на основе Прогноза социально-экономического развития.

*Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (В1)*

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования соответствуют величине распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов,

недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

Распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

$B_i$  следует принимать как в положительном, так и в отрицательном значении.

Расчет результатов деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности экспертом Службы проводился на основе предоставленных расчетов, документов и материалов общества, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

№ п/п	Наименование статьи расхода	Утвержд ено на 2018 год	Факт 2018 года согласно предоставлен ным обосновываю щим документам	Результат деятельности	
				недополучен ный доход (+)	необоснова нный доход (расход) (-)
1	Сырье, основные материалы	102	157	55	
2	Вспомогательные материалы	373	208		-165
3	Работы и услуги производственного характера	4 644	4 683	39	
4	Топливо на технологические цели				
5	Энергия				
5.1	<i>Энергия на технологические цели (компенсация потерь)</i>	5 478	4 820		
5.2	<i>Энергия на хозяйственные нужды</i>				
6	Затраты на оплату труда, всего				
6.1	<i>- заработная плата персонала</i>	3 315	6 977	3 662	
6.2	<i>- оплата проезда в отпуск</i>	91	133	42	
7	Отчисления на социальные нужды	1 008	1 975	968	
8	Амортизация основных средств	272	428	156	
9	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)				
10	налог на землю	6	6		
11	транспортный налог				
12	налог на имущество				
13	Арендная плата, в том числе:	1 256	2 442	1 185	
14	Услуги связи	71	66		-6
15	Канцтовары	35	10		-25
16	Программное обеспечение	57	52		-5
17	Расходы по ремонту и экс-ции офисных и произв-ых помещений	0	0		

18	Услуги по содержанию и обслуживанию офисной техники	6	2		-4
19	Услуги по сопровождению и обновлению программного обеспечения	130	145	16	
20	Представительские расходы	0	0		
21	Почтовые услуги	16	4		-12
22	Прочие				
23	Коммунальные услуги	27	35	7	
24	Прочие услуги сторонних организаций	0	0		
25	Затраты на нотариальные и регистрационные документы	10	0		-10
26	Медосмотр	9	13	3	
27	Информационные услуги	0,23	0,00		-0,23
28	Подписка и тех.литература	21	0		-21
29	Прочие услуги	1	0		-1
30	Услуги банка	41	40		-1
31	Налог на прибыль	151	469	319	
32	Выпадающие по полезному отпуску				-4 959
33	Прибыль на капитальные вложения		812		-167
34	Выпадающие по техпрессу			703	
	<b>Всего</b>	<b>18 099</b>	<b>23 475</b>	<b>7 154</b>	<b>-5 376</b>
	<b>Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности (В1), тыс.руб.</b>			<b>1 778</b>	

Таким образом, результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования ( $B_1$ ) по расчетам экспертов Службы составят (+) 1 778 тыс. руб.

*Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)*

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ при расчете НВВ в части содержания электрических сетей на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования учитывается понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$ , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов ( $KHK_i$ ) и рассчитываемый по формуле, согласно пункта 4 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов.



С 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении ООО «41 Электрическая сеть» впервые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования. Ранее, до 2020 года, показатели надежности и качества оказываемых услуг Службой не утверждались.

В соответствии с пунктом 5.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ( $K_{об}$ ) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной сетевой организации.

С учетом изложенного, на 2021 – 2022 годы расчет обобщенного показателя надежности и качества оказываемых услуг ( $K_{об_i}$ ) не проводится и понижающий (повышающий) коэффициент ( $KHK_i$ ) при расчете НВВ на содержание электрических сетей не применяется.

*Плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования 2020-2022 гг.*

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования регулирующие органы определяют на основании следующих долгосрочных параметров регулирования уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования и применяемый при регулировании тарифов с учетом Методических указаний по расчету уровня надежности и качества.

Согласно предоставленных ООО «41 Электрическая сеть» расчетов показателей надежности и качества оказываемых услуг по формам, являющимся приложениями к Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества, в том числе по фактической информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг (форма 1.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества), первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии (форма 8.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества), произошедших на объектах сетевой организации, первичной информации по присоединениям потребителей услуг (форма 8.1.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества), экспертом Службы в части плановых значений показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (форма 1.7 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества) предлагает утвердить следующие показатели.

№ п/п		Плановое значение показателя на		
		2020 год	2021 год	2022 год
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, P <sup>msaidi</sup>	0	0	0

2.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, $P^{пт}saifi$	0	0	0
3.	Показатель уровня качества оказываемых услуг, $P^{пт}тпр$	1	1	1

Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в  $i$ -м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле.

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2020 год (базовый)	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1	Индекс роста цен на электрическую энергию, ( $I_i^{ст.ном}$ )	%		103,7	104,0
2	Фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях ( $ЦП_{i-1}^ф$ )	руб./МВтч	9914	-	-
3	Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ( $\mathcal{E}_i^{ном}$ )	млн. кВтч		0,561	0,561
4.	НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии ( $HBB_i^{ном}$ )	тыс. руб.	5 562	6 029	6 262

В результате уровень расходов ООО «41Электрическая сеть» на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на период 2020 – 2022 годы составит:

№ п/п	Наименование ресурса	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 год	2020 год		2021 год		2022 год	
			Расчет РСТ Камчатского края	Отклонение, (%)	Расчет РСТ Камчатского края	Отклонение, (%)	Расчет РСТ Камчатского края	Отклонение, (%)
1	2	3	4	5	6	8	9	
1.	Расходы на топливо							
2.	Расходы на электрическую энергию		5 562		6 029	108,4	6 262	103,9
3.	Расходы на тепловую энергию							
4.	Расходы на холодную воду							
<b>5.</b>	<b>ИТОГО расходов на ресурсы</b>		<b>5 562</b>		<b>6 029</b>	<b>108,4</b>	<b>6 262</b>	<b>103,9</b>



**Долгосрочные параметры регулирования для ООО «41 Электрическая сеть», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования**

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям*	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «41 Электрическая сеть»	2020 год	15,880	-	-	3,894	0	0	1
		2021 год	X	1	0,75	X	0	0	1
		2022 год	X	1	0,75	X	0	0	1

\* уровень потерь определен в соответствии с формулой, предусмотренной пунктом 40(1) Основ ценообразования, с учетом темпов снижения потерь, предусмотренных Требованиями к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленными в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов произведен с учетом произведенных расчетов по показателям, учитываемым при расчете НВВ на содержание сетей по ООО «41 Электрическая сеть» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2020 – 2022 годы:

№ п/п	Год	НВВ всего	НВВ ООО «41 Электрическая сеть» без учета оплаты потерь					Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии
			Всего	Подконтрольные расходы (ПР <sub>i</sub> )	Неподконтрольные расходы (НР <sub>i</sub> )	Прибыль на кап.вложения	Результаты деятельности (В <sub>l</sub> )	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		4+9	5+6+7+8					
1.	2020 год	30 762	25 200	15 880	6 501	1 041	1 778	5 562
	2021 год	29 989	23 961	16 303	6 607	1 052		6 029
	2022 год	29 772	23 510	16 785	6 725			6 262

#### XIV. Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электрической энергии, корректировок и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку Общества, предлагают утвердить на 2020-2022 годы для ООО «41 Электрическая сеть» следующие показатели:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – 13,846 млн. кВтч (104,6 % от утвержденного на 2019 год);

2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) с учетом оплаты потерь в сумме:

– на 2020 год в размере – **30 762 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2019 г. 125 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2020 года в размере 15 837 тыс. руб.,

– на 2 полугодие 2020 года в размере 14 925 тыс. руб.,

3. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) без учета оплаты потерь в сумме:

– на 2020 год в размере – **25 200 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2019 г. 132,0 %), в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2020 года в размере 13 527 тыс. руб.,
- на 2 полугодие 2020 года в размере 11 673 тыс. руб.,

4. Тариф на услуги по передаче электрической энергии:

– на 2020 год в размере – **2,222 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2019 г. 120 %), в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2020 года в размере 2,167 руб./кВт\*ч,
- на 2 полугодие 2020 года в размере 2,283 руб./кВт\*ч.

ООО «41 Электрическая сеть» ознакомлено с материалами и проектом постановления Службы в установленные законом сроки. Письмом от 10.12.2019 № 105/2019 выразило особое мнение в отношении предоставленных материалов.

По результатам рассмотрения особого мнения:

1. Расходы, учитываемые в составе прибыли, в части затрат на ликвидацию основных средств, в сумме 64,86 тыс. руб., отклонены Службой в полном объеме, т.к. учет данных расходов не предусмотрено Основами ценообразования.

2. Прочие услуги (государственная пошлина) в сумме 22 тыс. руб. отклонены Службой в полном объеме, т.к. учет данных расходов не предусмотрено Основами ценообразования.

3. Формулировки по тексту экспертного заключения «Недополученный по независящим от предприятия причинам доход (расход)» и «Необоснованный доход (расход), полученный в предыдущем периоде регулирования» приведены в соответствие с Основами ценообразования.

### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для ООО «41 Электрическая сеть», устанавливаемые на 2020-2022 годы, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций согласно приложению 2 к протоколу.

2. Утвердить необходимую валовую выручку ООО «41 Электрическая сеть» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2020-2022 годы согласно приложению 3 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «41 Электрическая сеть» на 2020-2022 годы с календарной разбивкой согласно приложению 4 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

### **3. СЛУШАЛИ:**

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоресурс» на 2020-2022 годы

(Яковлева В.А.)

**Яковлева В.А.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа Службы 13.05.2019 № 57-ОД, заявления ООО «Энергоресурс» от 03.05.2018 № 43/08 проведена экспертиза материалов по обоснованности статей затрат и балансовой прибыли на содержание и эксплуатацию электрических сетей, обоснованности формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказами Федеральной службы по тарифам 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 по методу долгосрочной индексации НВВ), от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее - Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов), приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (далее – Регламент № 834/18), приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания по расчету уровня надежности и качества), с учетом положений Налогового Кодекса РФ, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

### I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) ООО «Энергоресурс» на 2020 – 2022 годы:

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «Энергоресурс» исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность предоставленной информации несут уполномоченные лица ООО «Энергоресурс». Достоверность предоставленных материалов подтверждается подписью генерального директора ООО «Энергоресурс» А.В. Спириным, а с 19 июля 2019 года А.В. Матвеевым.

### II. Механизм распределения затрат по видам деятельности

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

Следует отметить, что ООО «Энергоресурс» основной вид деятельности является «торговля электроэнергией».

### III. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)

В составе заявления ООО «Энергоресурс» (далее – Общество) об установлении тарифов на электрическую энергию на 2020-2022 годы материалы, предусмотренные пунктом 5 Регламента № 834/18, предоставлены не в полном объеме.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, при определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2020-2022 годы для ООО «Энергоресурс» применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основным видом деятельности ООО «Энергоресурс» является торговля электроэнергией, дополнительными видами деятельности являются производство электроэнергии, осуществление технологического присоединения и другие виды деятельности.



#### IV. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» к критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах относятся следующие:

1. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

2. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

3. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Согласно постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике» Камчатский край относится к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам. Ранее требования пункта 12 Основ ценообразования не допускали установление долгосрочных тарифов на электроэнергию. В связи с чем, показатели надежности и качества поставляемых услуг для регулируемых организаций Камчатского края не утверждались.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, с 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении ООО «Энергоресурс» впервые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у ООО «Энергоресурс» подтверждается письмом Общества от 19/08.2019 № б/н:

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (4152) 464-434, 8 (4152) 463-472
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	Energoresurs41.ru

#### V. Оценка финансового состояния ООО «Энергоресурс»

Результаты анализа финансового состояния ООО «Энергоресурс» за 2017-2018 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в таблице раздела V экспертного заключения по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на передачу электрической энергии по сетям ООО «Энергоресурс» на 2020 – 2022 годы (далее – Экспертное заключение).

По результатам анализа финансовое состояние ООО «Энергоресурс» оценивается экспертом Службы как неудовлетворительное.

#### VI. Анализ соблюдения ООО «Энергоресурс» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Экспертом Службы проведена проверка соблюдения ООО «Энергоресурс» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Энергоресурс», установленных Постановлением Службы от 15.03.2018 № 40 «Об утверждении требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Энергоресурс» на 2018-2020 годы» (далее – Постановление № 40), оценка достижения установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, выполнения ООО «Энергоресурс» запланированных мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Анализ представлен в разделе VI Экспертного заключения.

#### VII. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Анализируемые экспертом Службы основные технико-экономические показатели за два предшествующих года (2017 и 2018 года), текущий год (2019 год) и расчетный период регулирования (2020 год), в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулирования цен (тарифов) в электро-энергетике» (далее – Правила № 1178), показывают динамику, приведенную в Таблице раздела VII Экспертного заключения.

Экспертом приняты следующие значения балансовых показателей, включенные в предложения по сводному прогнозному балансу электрической энергии и мощности по Камчатскому краю на 2020 год и утвержденные приказом ФАС России от 25.06.2019 № 828/19-ДСП:

- поступление энергии в сеть – 5,670 млн. кВт\*ч;
- технические потери электроэнергии в сети – 0,501 млн. кВт\*ч;
- полезный отпуск электрической энергии потребителям – 5,169 млн. кВт\*ч., в т. ч. транзит ПАО «Камчатскэнерго» - 5,169 млн. кВт\*ч. (таблица П 2, П 4, П 6 прилагаются).

#### VIII. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Экспертом Службы проведена экспертиза на основе предоставленных обосновывающих документов ООО «Энергоресурс» с учетом макроэкономических показателей, одобренных Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период до 2024 года (далее – Прогноз).

Результаты сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлены в Таблице раздела VIII Экспертного заключения.

#### IX. Результаты деятельности ООО «Энергоресурс» до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций (анализ фактических расходов 2018 года)

На основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, а также, карточек счетов бухгалтерского учета, оборотно-сальдовых ведомостей, подтверждающих факт сформировавшихся расходов по итогам 2018 года, экспертом Службы был проведен анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли в части утвержденных и фактических расходов 2018 года, результаты которого представлены в таблице раздела X Экспертного заключения.

##### Недополученный по независящим от предприятия причинам доход (расход)

По итогам 2018 года недополученный доход (расход) подлежащий дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год по расчетам эксперта Службы определен в размере **10 499 тыс. руб.**, в том числе по статьям затрат:

- Фонд оплаты труда - 3 075 тыс. руб.;
- Отчисления на социальные нужды - 1 048 тыс. руб.;
- Амортизация - 166 тыс. руб.;
- Прочие затраты, всего – 472 тыс. руб.;
- Доход, связанный с уменьшением полезного отпуска - 5 975 тыс. руб.

##### Необоснованный доход (расход), полученный в предыдущих периодах регулирования

- Вспомогательные материалы - 348 тыс. руб.;
- Работы и услуги производственного характера – 1 477 тыс. руб.;
- Оплата проезда в отпуск – 43 тыс. руб.;

- Общехозяйственные расходы – 903 тыс. руб.;
- Прочие затраты, всего – 92 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

- учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

Также в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, 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.

В результате при расчете НВВ на 2020 год подлежат:

- дополнительному учету, недополученный по независящим от предприятия причинам доход (расход) в 2018 году в размере **10 761 тыс. руб.**;
- исключению необоснованный доход (расход), полученный в 2018 году в размере **2 864 тыс. руб.**

#### Х. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

Экспертом Службы проведена экспертиза на основе предоставленных обосновывающих документов Организации с учетом макроэкономических показателей Прогноза.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования, при отсутствии применяемых ООО «Энергоресурс» нормативов по отдельным статьям расходов в

расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Проанализировав и обобщив все предоставленные материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы вносит свои изменения по следующим статьям расходов, расчёта балансовой прибыли и формирования тарифов на 2020 год:

- *Вспомогательные материалы - 281 тыс. руб.;*
- *Работы и услуги производственного характера – 601 тыс. руб.;*
- *Покупная энергия - 3 632 тыс. руб.;*
- *Средства на оплату труда, всего:*
  - *Фонд оплаты труда - 8 805 тыс. руб.;*
  - *Оплата проезда в отпуск - 77 тыс. руб.*
- *Отчисления на социальные нужды - 2 817 тыс. руб.;*
- *Амортизация - 335 тыс. руб.;*
- *Общехозяйственные расходы – не заявлены;*
- *Прочие расходы, всего: – 464 тыс. руб., в том числе:*
  - *Страхование автотранспорта – 0 тыс. руб.;*
  - *Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные сборы) всего – 7 тыс. руб.;*
- *Вневедомственная охрана – 0 тыс. руб.;*
- *Другие затраты, относимые на себестоимость продукции – 464 тыс. руб.:*
  - *Арендная плата – 344 тыс. руб.;*
  - *Юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги – 21 тыс. руб.;*
  - *Расходы на охрану труда – 65 тыс. руб.;*
  - *Расходы на ЕИАС – 0 тыс. руб.;*
  - *Проценты по договорам займа – 0 тыс. руб.;*

*Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО «Энергоресурс»:*

По представленным данным ООО «Энергоресурс» в рамках тарифного регулирования расходы предприятия по статьям

- «прибыль на развитие производства» на 2020 год, не заявлены;
- услуги банка в размере **0** тыс. руб.;
- налог на прибыль в размере **0** тыс. руб.

Таким образом, в виду отсутствия подтверждающих документов, расходы, учитываемые в составе прибыли, приняты экспертами Службы в сумме **0 тыс. руб.**

XI. Долгосрочные параметры регулирования ООО «Энергоресурс» на 2020-2022 годы

В соответствии с п. 5 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, тарифы на услуги по передаче электрической энергии при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на

основе долгосрочных параметров регулирования устанавливаются на срок не менее чем три года, отдельно на каждый год в течение этого периода.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

### 11.1. Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей

Расчет НВВ на содержание электрических сетей ( $HBB_{cod}$ ) на базовый – 2020 год и на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ по формулам.

Расчет необходимой величины расходов, включаемых в себестоимость, представлен в таблице П 15 Экспертного заключения.

#### 11.1.1. Расчет базового уровня подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (ПР<sub>2020</sub>)

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Согласно пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов.

В первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2020 год) базовый уровень операционных расходов составит **10 039** тыс. руб.

При формировании базового уровня операционных расходов экспертом Службы приняты показатели с учетом предоставленных расчетов, документов и материалов предприятия, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Подходы эксперта по каждой из вышеперечисленных статей расходов описаны в разделе X настоящего Экспертного заключения.

Расчет величины базового уровня операционных, подконтрольных расходов по методу сравнения аналогов, в соответствии с пунктом 9 определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ и 30% доле от базового уровня

ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с настоящими Методическими указаниями по методу сравнения аналогов.

Таким образом, в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний по методу сравнения аналогов, базовый уровень подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (2020 год) по расчетам эксперта составил **10 039** тыс. руб.

#### 11.1.2. Расчет подконтрольных расходов на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования (ПРi)

Подконтрольные расходы на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования рассчитываются в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ по формуле.

Экспертом по формулам рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2021-2022 годы, которые составили в 2021 году – 10 306 тыс. руб., в 2022 году – 10 611 тыс. руб.

#### 11.1.3 Расчет неподконтрольных расходов на 2020-2022 годы долгосрочного периода регулирования (НРi)

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

При расчете неподконтрольных расходов экспертом Службы приняты показатели с учетом предоставленных расчетов, документов и материалов предприятия, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

В результате неподконтрольные расходы на 2020 год по расчетам эксперта Службы составят 3 391 тыс. руб., рост к предыдущему периоду регулирования 14,29% (Приложение Д3).

Следует отметить, что формирование расходов на 2021-2022 годы произведено с учетом индексов потребительских цен ( $I_i$ ) на 2021-2022 годы, принятых экспертом на основе Прогноза социально-экономического развития, которые составили в 2021 году – 3 495 тыс. руб., в 2022 году – 3 612 тыс. руб.

#### 11.1.4. Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (В1)

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования соответствуют величине распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности

регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

Распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

$B_1$  следует принимать как в положительном, так и в отрицательном значении.

Расчет результатов деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности экспертом Службы проводился на основе предоставленных расчетов, документов и материалов общества, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Таким образом, результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования ( $B_1$ ) по расчетам эксперта Службы составят 7 902 тыс. руб.

#### 11.1.5. Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ при расчете НВВ в части содержания электрических сетей на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования учитывается понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$ , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов ( $KHK_i$ ) и рассчитываемый по формуле, согласно пункта 4 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов:



$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i}, \quad (5)$$

где:

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

$K_{об_i}$  - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году  $i$ , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методические указания по расчету уровня надежности и качества;

$П_{кор}$  - максимальный процент корректировки, определяемый:

начиная с 2013 года:  $П_{кор_{2013}} = 2\%$ .

С 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении ООО «Энергоресурс» впервые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования. Ранее, до 2020 года, показатели надежности и качества оказываемых услуг Службой не утверждались.

В соответствии с пунктом 5.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ( $K_{об}$ ) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной сетевой организации.

С учетом изложенного, на 2021 – 2022 годы расчет обобщенного показателя надежности и качества оказываемых услуг ( $K_{об_i}$ ) не проводится и понижающий (повышающий) коэффициент ( $КНК_i$ ) при расчете НВВ на содержание электрических сетей не применяется.

#### 11.1.6. Плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования 2020-2022 гг.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования регулирующие органы определяют на основании следующих долгосрочных параметров регулирования уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования и применяемый при регулировании тарифов с учетом Методических указаний по расчету уровня надежности и качества.

Проанализировав все предоставленные материалы и расчеты ООО «Энергоресурс» экспертом Службы произведена корректировка показателей надежности и качества услуг.

В результате произведенных корректировок информации, предоставленной от Общества, экспертом Службы предлагается определить плановые значения показателей надежности и качества услуг на период 2020-2022 годы в следующих показателях:

Показатель	Плановое значение показателя на:		
	2020 год	2021 год	2022 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Psaidi) <sup>1</sup>	0	0	0
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) <sup>2</sup>	0	0	0

Подробный расчет показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг отражен в пункте 11.1.6 Экспертного заключения.

#### 11.2. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в *i*-м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле.

Детальный расчет ставок по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям предоставлен в приложении П25 к настоящему Экспертному заключению.

В результате уровень расходов ОО «Энергоресурс» на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на период 2020 – 2022 годы составит в 2020 году 3 632 тыс. руб., в 2021 году – 3 854 тыс. руб., в 2022 году – 4 000 тыс. руб.

Дополнительно информация предоставлена в приложении Д4 к настоящему Экспертному заключению.

**Долгосрочные параметры регулирования для ООО «Энергоресурс», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования**

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям*	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «Энергоресурс»	2020 год	10,039	-	-	8,84	0	0	1
		2021 год	X	1	0,75	X	0	0	1
		2022 год	X	1	0,75	X	0	0	1

\* уровень потерь определен в соответствии с формулой, предусмотренной пунктом 40(1) Основ ценообразования, с учетом темпов снижения потерь, предусмотренных Требованиями к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленными в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»

### 11.3. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов произведен с учетом произведенных расчетов по показателям, учитываемым при расчете НВВ на содержание сетей по ООО «Энергоресурс» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2020 – 2022 годы, составит в 2020 году 3 632 тыс. руб., в 2021 году – 3 854 тыс. руб., в 2022 году – 4 000 тыс. руб.

## ХII. Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электрической энергии, корректировок и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку Общества, предлагают утвердить на 2020-2022 годы для ООО «Энергоресурс» следующие показатели:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере:
  - на 2020 год в размере – 5,169 млн. кВтч. (112,1% относительно утвержденного показателя на 2019 год);
2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) с учетом оплаты потерь в сумме:
  - на 2020 год в размере – **24 964 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2019 г. 114,2 %), в том числе по полугодиям:
    - на 1 полугодие 2020 года в размере 16 706 тыс. руб.,
    - на 2 полугодие 2020 года в размере 8 257 тыс. руб.,
3. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) без учета оплаты потерь в сумме:
  - на 2020 год в размере – **21 332 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2019 г. 135 %), в том числе по полугодиям:
    - на 1 полугодие 2020 года в размере 14 271 тыс. руб.,
    - на 2 полугодие 2020 года в размере 7 061 тыс. руб.,
4. Тариф на услуги по передаче электрической энергии:
  - на 2020 год в размере – **4,830 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2019 г. 101,8%), в том числе по полугодиям:
    - на 1 полугодие 2020 года в размере 4,713 руб./кВт\*ч,
    - на 2 полугодие 2020 года в размере 5,086 руб./кВт\*ч,
5. Ставка за содержание сетей:
  - на 2020 год в размере – **1 245 021 руб./МВт\*мес.** (относительно утвержденной ставки на 2019 г. 120,3 %), в том числе по полугодиям:
    - на 1 полугодие 2020 года в размере 907 624 руб./МВт\*мес.,
    - на 2 полугодие 2020 года в размере 1 981 685 руб./МВт\*мес.,
6. Ставка на оплату технологического расхода (потерь):

– на 2020 год в размере – **702,69** руб./МВт\*ч (относительно утвержденной ставки на 2019 г. 51,01 %), в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2020 года в размере 686,97 руб./МВт\*ч,
- на 2 полугодие 2020 года в размере 737,01 руб./МВт\*ч,

ООО «Энергоресурс» ознакомлено с материалами и проектом постановления Службы в установленные законом сроки. Письмом от 09.12.2019 № 40/12 выразило особое мнение в отношении предоставленных материалов. Присутствующий на заседании Правления представитель организации выразил свое согласие с проектом постановления.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки.

### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для ООО «Энергоресурс», устанавливаемые на 2020 – 2022 годы, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций согласно приложению 5 к протоколу.

2. Утвердить НВВ ООО «Энергоресурс» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2020 – 2022 годы согласно приложению 6 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «Энергоресурс» на 2020 – 2022 годы с календарной разбивкой согласно приложению 7 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

### **4. СЛУШАЛИ:**

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» на 2020 -2022 годы  
(Яковлева В.А.)

**Яковлева В.А.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа Службы от 08.05.2019 № 45-ОД, заявления АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» (далее – АО «ПКМТП») от 26.04.2019 № 3-19/7 в целях подготовки предложений об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» на 2020-2022 годы, рассмотрены материалы, предоставленные организацией по обоснованности статей затрат и балансовой прибыли на содержание и эксплуатацию электрических сетей, обоснованности формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год на основании требований Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об

электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказами Федеральной службы по тарифам 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 по методу долгосрочной индексации НВВ), 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 по методу сравнения аналогов), от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее - Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов), приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (далее – Регламент 834/18), приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания по расчету уровня надежности и качества), с учетом положений Налогового кодекса Российской Федерации.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» на 2020 - 2022 годы

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Петропавловск-Камчатский морской

торговый порт», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт». Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт», Гудзь А.Л., с 27.09.2019 года Панченко Е.А.

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)

В составе заявления АО «ПКМТП» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020-2022 годы материалы, предусмотренные пунктом 5 Регламента № 834/18, предоставлены в полном объеме.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, при определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2020-2022 годы для АО «ПКМТП» применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

В АО «ПКМТП» раздельный учет доходов, расходов и объемов продукции формируется в соответствии с законодательством в сфере бухгалтерского учета, а также с учетом требований следующих нормативных документов:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Приказом Минэнерго 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».

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт», утвержденной приказом по АО «ПКМТП» от 31.12.2017 № 095. Раздел «Доходы и расходы» регламентирует порядок учета доходов, классификацию, порядок признания и отнесения на себестоимость расходов (прямых, общехозяйственных расходов на продажу и пр.).

При этом следует отметить, что отчетность, содержащая данные раздельного учета, по формам согласно приложению № 1 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 РФ 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» в Службу не представлена.

#### Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» к критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах относятся следующие:

1. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

2. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

3. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», Камчатский край относится к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам. Ранее требования пункта 12 Основ ценообразования не допускали установление долгосрочных тарифов на электроэнергию. В связи с чем, показатели надежности и качества поставляемых услуг для регулируемых организаций Камчатского края не утверждались.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления



долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, с 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении АО «ПКМТП» впервые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у АО «ПКМТП» подтверждается письмом от 26.04.2019 № 3-19/7:

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (4152) 43-40-05
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.port.kamchatka.ru">www.port.kamchatka.ru</a>

### Оценка финансового состояния АО «ПКМТП»

#### *Анализ хозяйственной деятельности АО «ПКМТП» по факту 2018 года*

В соответствии со статьей 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» одним из основных принципов при государственном регулировании цен (тарифов) является ведение обязательного раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу и сбыт электрической энергии.

Результаты анализа финансового состояния АО «ПКМТП» за 2017 - 2018 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах. Анализ представлен в разделе 5 Экспертного заключения.

В соответствии с представленной бухгалтерской (финансовой) отчетностью по результатам проведенного анализа в 2018 году по сравнению с 2017 годом наблюдается значительный рост таких показателей, как «Выручка, прочие доходы», «Налог на прибыль», «Чистая прибыль», при этом увеличилось значение показателя «Расходы по обычной деятельности, прочие расходы».

По результатам анализа финансовое состояние АО «ПКМТП» оценивается экспертом как удовлетворительное.

### Анализ соблюдения АО «ПКМТП» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Экспертом Службы проведена проверка соблюдения АО «ПКМТП» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации, установленных Постановлением Службы от 15.03.2018 № 47 «Об утверждении требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» на 2019-2021 годы» (далее – Постановление № 47), оценка достижения установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, выполнения АО «ПКМТП» запланированных мероприятий

энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Анализ представлен в разделе 6 Экспертного заключения.

#### Анализ основных технико-экономических показателей

Результаты анализа основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в Таблице в разделе 7 Экспертного заключения.

Сформированы показатели производственной программы АО «ПКМТП» на 2020 год, заявленные в сводном прогнозном балансе электрической энергии (мощности) по Камчатскому краю на 2020 год и утвержденные приказом ФАС России от 25.06.2019 № 828/19-ДСП (Приложения 1, 2, 4, 6):

- Поступление энергии в сеть в размере 12,531 млн. кВтч;
- Потери в электрической сети в размере 0,111 млн. кВтч или 0,89% (от поступления энергии в сеть);
- Отпуск из сети (полезный отпуск) в размере 12,420 млн. кВтч, в т.ч.:
  - поставка собственным потребителям по прямым договорам - 0 млн. кВтч;
  - транзит эл/энергии ПАО «Камчатскэнерго» – 12,420 млн. кВтч.

#### Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики расходов АО «ПКМТП». Результаты сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлены в таблице раздела 8 Экспертного заключения.

#### Результаты деятельности АО «ПКМТП» до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций (анализ фактических расходов 2018 года)

На основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, а также договоров, актов выполненных работ, платежных документов, карточек счетов бухгалтерского учета, подтверждающих факт сформировавшихся расходов по этим договорам по итогам 2018 года, экспертом Службы был проведен анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли в части утвержденных и фактических расходов 2018 года, результаты которого представлены в таблице раздела 9 Экспертного заключения.

#### *Недополученный по независящим от предприятия причинам доход (расход)*

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертом Службы определен недополученный по независящим от предприятия причинам доход в размере **2 259 тыс. руб.**, в том числе по статьям:

- Работы и услуги производственного характера – 36,9 тыс. руб.;
- Топливо (ГСМ и т.д.) – 24,7 тыс. руб.;
- Фонд оплаты труда – 1 474,8 тыс. руб.;
- Проезд в отпуск – 18 тыс. руб.;
- Отчисления на социальные нужды – 430,1 тыс. руб.;
- Прочие затраты, в том числе:
  - а) арендная плата (за землю и оборудование) – 0,6 тыс. руб.;
  - б) обучение – 5 тыс. руб.;
  - в) техническое обслуживание – 129,8 тыс. руб.;
  - г) услуги электролаборатории – 132,8 тыс. руб.;
  - д) информационно-вычислительное обслуживание - расходы по данной статье не приняты, но учтены по факту в доле на услуги по передаче электроэнергии в статье «управленческие расходы»;
  - е) энергетическое обследование, получение энергетического паспорта - расходы по данной статье не приняты в полном объеме;
  - ж) страхование – 6, 29 тыс. руб.

*Необоснованный доход (расход), полученный в предыдущем периоде регулирования*

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертом Службы определен необоснованный доход (расход) в размере **1 000 тыс. руб.**, подлежащий исключению из расчета НВВ на 2020 год, в том числе по статьям:

- Амортизация – 45 тыс. руб.;
- Прочие затраты, в том числе:
  - а) услуги связи – 12,4 тыс. руб.;
  - б) управленческие услуги – 200,7 тыс. руб.;
  - в) канцелярские расходы – 3,9 тыс. руб.;
  - г) услуги пассажирского транспорта – 8,7 тыс. руб.;
  - д) услуги транспорта – 8,3 тыс. руб.
  - е) избыток средств, связанный с превышением фактического полезного отпуска над утвержденным – 721 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

- учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

Также в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, 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.

В результате при расчете НВВ на 2020 год подлежат:

- дополнительному учету, недополученный по независящим от предприятия причинам доход (расход) в 2018 году в размере **2 259 тыс. руб.;**
- исключению необоснованный доход (расход), полученный в 2018 году в размере **1000 тыс. руб.**

#### Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года Минэкономразвития России (далее – Прогноз).

При расчете НВВ для осуществления регулируемой деятельности на 2020 год применялись среднегодовые индексы, указанные в Прогнозе.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при отсутствии применяемых АО «ПКМТП» нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои изменения по следующим статьям расходов на 2020 год:

- *Вспомогательные материалы – 337 тыс. руб.;*
- *Работы и услуги производственного характера – 209 тыс. руб.;*
- *Топливо (ГСМ и т.д.) – 78 тыс. руб.;*
- *Покупная энергия*

Для обеспечения деятельности предприятия по оказанию услуг по передаче электрической энергии в 2020 году АО «ПКМТП» необходимо приобрести на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях при её передаче 0,111 млн. кВт\*ч.

Индивидуальный тариф на покупку электроэнергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020 год:

- на период с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года составит 5,373 руб./кВт\*ч. (без НДС);

- на период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года составит 5,735 руб./кВт\*ч. (без НДС).

Затраты на покупку электроэнергии по расчетам экспертов Службы на 2020 год составят 619 тыс. руб., в т.ч.:

- на период с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 299 тыс. руб.;

- на период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 319 тыс. руб.

– Средства на оплату труда, в том числе:

а) Фонд оплаты труда – 2 500 тыс. руб.;

б) Оплата проезда в отпуск – 63 тыс. руб.

– Отчисления в бюджет на социальные нужды – 765 тыс. руб.;

– Амортизация основных средств – 735 тыс. руб.;

– Прочие затраты – 648 тыс. руб., в том числе с разбивкой по подстатьям:

а) арендная плата – 57,3 тыс. руб. (аренда электросетевого оборудования в сумме 54,5 тыс. руб., аренда земельных участков в сумме 2,8 тыс. руб.);

б) услуги связи – 1 тыс. руб.;

в) обучение – 5 тыс. руб.;

г) управленческие расходы – 201 тыс. руб.;

д) прочие, в том числе:

✓ техническое обслуживание – 240 тыс. руб.;

✓ канцелярские услуги – 0 тыс. руб.;

✓ услуги электролаборатории – 136,4 тыс. руб.;

✓ услуги пассажирского транспорта - затраты отклонены в полном объеме;

✓ информационно-вычислительное обслуживание - затраты отклонены в полном объеме;

✓ страхование – 6,79 тыс. руб.

#### Долгосрочные параметры регулирования АО «ПКМТП» на 2020-2022 годы

В соответствии с п. 5 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, тарифы на услуги по передаче электрической энергии при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования устанавливаются на срок не менее чем три года, отдельно на каждый год в течение этого периода.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей

Расчет НВВ на содержание электрических сетей ( $HBB_{cod}$ ) на базовый – 2020 год и на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ по формулам.

Расчет необходимой величины расходов, включаемых в себестоимость, представлен в таблице П15 раздела 11 Экспертного заключения.

Расчет базового уровня подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (ПР<sub>2020</sub>)

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Согласно пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов.

В первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2020 год) базовый уровень операционных расходов составит **3 703 тыс. руб.**, в том числе:

При формировании базового уровня операционных расходов экспертом Службы приняты показатели с учетом предоставленных расчетов, документов и материалов предприятия, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Подходы эксперта по каждой из вышеперечисленных статей расходов описаны в разделе 10 настоящего Экспертного заключения.

Расчет величины базового уровня операционных, подконтрольных расходов по методу сравнения аналогов, в соответствии с пунктом 9 определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с настоящими Методическими указаниями по методу сравнения аналогов.

Таким образом, в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний по методу сравнения аналогов, базовый уровень подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (2020 год) по расчетам эксперта составил **3 703 тыс. руб.**

Расчет подконтрольных расходов на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования (ПР<sub>i</sub>)

Подконтрольные расходы на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования рассчитываются в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ по формуле.

Экспертом по формулам рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2021-2022 годы, которые составили в 2021 году – 3 801 тыс. руб., в 2022 году – 3 914 руб.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020-2022 годы долгосрочного периода регулирования (HPi)

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

При расчете неподконтрольных расходов экспертом Службы приняты показатели с учетом предоставленных расчетов, документов и материалов предприятия, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

В результате неподконтрольные расходы на 2020 год по расчетам эксперта Службы составят 1 554 тыс. руб., рост к предыдущему периоду регулирования 17,9% (Приложение Д3).

Следует отметить, что формирование расходов на 2021-2022 годы произведено с учетом индексов потребительских цен ( $I_i$ ) на 2021-2022 годы, принятых экспертом на основе Прогноза социально-экономического развития.

Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (B1)

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования соответствуют величине распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых

цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

Распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

$B_1$  следует принимать как в положительном, так и в отрицательном значении.

Расчет результатов деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности экспертом Службы проводился на основе предоставленных расчетов, документов и материалов общества, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Таким образом, результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования ( $B_1$ ) по расчетам экспертов Службы составят (+) 1 260 тыс. руб.

Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ при расчете НВВ в части содержания электрических сетей на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования учитывается понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$ , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов ( $КНК_i$ ) и рассчитываемый по формуле, согласно пункта 4 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i}, (5)$$

где:

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



$K_{об_i}$  - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году  $i$ , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методические указания по расчету уровня надежности и качества;

$\Pi_{кор}$  - максимальный процент корректировки, определяемый:

начиная с 2013 года:  $\Pi_{кор2013} = 2\%$ .

С 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении АО «ПКМТП» впервые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования. Ранее, до 2020 года, показатели надежности и качества оказываемых услуг Службой не утверждались.

В соответствии с пунктом 5.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ( $K_{об}$ ) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной сетевой организации.

С учетом изложенного, на 2021 – 2022 годы расчет обобщенного показателя надежности и качества оказываемых услуг ( $K_{об_i}$ ) не проводится и понижающий (повышающий) коэффициент ( $KHK_i$ ) при расчете НВВ на содержание электрических сетей не применяется.

Плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования 2020-2022 гг.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования регулирующие органы определяют на основании следующих долгосрочных параметров регулирования уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования и применяемый при регулировании тарифов с учетом Методических указаний по расчету уровня надежности и качества.

Проанализировав все предоставленные материалы и расчеты АО «ПКМТП» экспертом Службы произведена корректировка показателей надежности и качества услуг.

В результате произведенных корректировок, значения показателей надежности и качества услуг на период 2020-2022 годы сложились в следующих показателях:

№ п/п	Плановое значение показателя на		
	2020 год	2021 год	2022 год

1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, $P^{III}saifi$	0	0	0
2.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, $P^{III}saifi$	0	0	0
3.	Показатель уровня качества оказываемых услуг, $P^{III}tpr$	0	0	0

Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в  $i$ -м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле.

Детальный расчет ставок по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям предоставлен в приложении П25 к настоящему Экспертному заключению.

В результате уровень расходов АО «ПКМТП» на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на период 2020 – 2022 годы составит на 2020 год – 696 тыс. руб., на 2021 год – 731 тыс. руб.; на 2022 год – 759 тыс. руб.

Дополнительно информация предоставлена в приложении Д4 к настоящему Экспертному заключению.

**Долгосрочные параметры регулирования для АО «ПКМТП», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования**

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям*	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	АО «ПКМТП»	2020 год	3,703	-	-	0,89	0	0	0
		2021 год	X	1	0,75	X	0	0	0
		2022 год	X	1	0,75	X	0	0	0

\* уровень потерь определен в соответствии с формулой, предусмотренной пунктом 40(1) Основ ценообразования, с учетом темпов снижения потерь, предусмотренных Требованиями к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленными в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»

## Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электрической энергии, корректировок и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку Общества, предлагают утвердить на 2020 год для АО «ПКМТП» следующие показатели:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – 12,420 млн. кВтч (142,1 % от утвержденного на 2019 год);

2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) с учетом оплаты потерь в сумме:

– на 2020 год в размере – **7 201 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2019 г. 156,7 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2020 года в размере 3 966 тыс. руб.,

– на 2 полугодие 2020 года в размере 3 226 тыс. руб.,

– на 2021 год в размере – **6 121 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 85 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 3 371 тыс. руб.,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 3 750 тыс. руб.,

– на 2022 год в размере – **6 326 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2021 г. 103,3 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2022 года в размере 3 484 тыс. руб.,

– на 2 полугодие 2022 года в размере 2 842 тыс. руб.,

3. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) без учета оплаты потерь в сумме:

– на 2020 год в размере – **6 594 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2019 г. 156,3 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2020 года в размере 3 667 тыс. руб.,

– на 2 полугодие 2020 года в размере 2 918 тыс. руб.,

– на 2021 год в размере – **5 493 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 83,3 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 3 063 тыс. руб.,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 2 431 тыс. руб.,

– на 2022 год в размере – **5 674 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2021 г. 103,3 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2022 года в размере 3 164 тыс. руб.,

– на 2 полугодие 2022 года в размере 2 510 тыс. руб.,

3. Тариф на услуги по передаче электрической энергии:

– на 2020 год в размере – **0,580 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2019 г. 110,3 %), в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2020 года в размере 0,570 руб./кВт\*ч,
- на 2 полугодие 2020 года в размере 0,590 руб./кВт\*ч,
- на 2021 год в размере – **0,493 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 85 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2021 года в размере 0,485 руб./кВт\*ч,
  - на 2 полугодие 2021 года в размере 0,503 руб./кВт\*ч,
- на 2022 год в размере – **0,509 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2021 г. 103,2 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2022 года в размере 0,501 руб./кВт\*ч,
  - на 2 полугодие 2022 года в размере 0,520 руб./кВт\*ч,

#### 4. Ставка за содержание сетей:

- на 2020 год в размере – **254 396 руб./МВт\*мес.** (относительно утвержденной ставки на 2019 г. 110 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2020 года в размере 126 275 руб./МВт\*мес.,
  - на 2 полугодие 2020 года в размере 127 955 руб./МВт\*мес.,
- на 2021 год в размере – **211 935 руб./МВт\*мес.** (относительно утвержденной ставки на 2020 г. 83,3 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2021 года в размере 105 478 руб./МВт\*мес.,
  - на 2 полугодие 2021 года в размере 106 590 руб./МВт\*мес.,
- на 2022 год в размере – **218 887 руб./МВт\*мес.** (относительно утвержденной ставки на 2021 г. 103,3 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2022 года в размере 108 962 руб./МВт\*мес.,
  - на 2 полугодие 2022 года в размере 110 056 руб./МВт\*мес.,

#### 5. Ставка на оплату технологического расхода (потерь),

- на 2020 год в размере – **48,91 руб./МВт\*ч** (относительно утвержденной ставки на 2019 г. 161,3 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2020 года в размере 43,02 руб./МВт\*ч,
  - на 2 полугодие 2020 года в размере 56,42 руб./МВт\*ч,
- на 2021 год в размере – **50,56 руб./МВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 103,3 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2021 года в размере 44,31 руб./МВт\*ч,
  - на 2 полугодие 2021 года в размере 58,51 руб./МВт\*ч,
- на 2022 год в размере – **52,50 руб./МВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2019 г. 103,8 %), в том числе по полугодиям:
  - на 1 полугодие 2022 года в размере 45,95 руб./МВт\*ч,
  - на 2 полугодие 2022 года в размере 60,85 руб./МВт\*ч.

АО «ПКМТП» ознакомлено с материалами и проектом постановления Службы в установленные законом сроки. Присутствовавший на заседании правления Службы представитель организации Контантинов Н. Л. выразил согласие с проектом постановления Службы.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт», устанавливаемые на 2020 - 2022 годы, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций согласно приложению 8 к протоколу.

2. Утвердить НВВ АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2020-2022 годы согласно приложению 9 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Камчатскэнерго» и АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» на 2020 - 2022 годы с календарной разбивкой согласно приложению 10 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

#### **5. СЛУШАЛИ:**

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ФГУП «РТРС» филиала «Камчатский КРТПЦ на 2020-2022 годы  
(Яковлева В.А.)

**Яковлева В.А.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления ФГУП «РТРС» филиала «Камчатский КРТПЦ» (далее – ФГУП «РТРС») от 30.04.2019 № 02/461 и во исполнение приказа руководителя Службы от 14.05.2019 № 66-ОД, проведена проверка обоснованности представленных ФГУП «РТРС» расчетов статей затрат, балансовой прибыли на содержание и эксплуатацию электрических сетей, обоснованности формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 – 2022 годы. Экспертиза проведена с учетом требований Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на

квалифицированных генерирующих объектах», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (далее – Регламент №834/18), приказами 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 по методу долгосрочной индексации НВВ), 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 по методу сравнения аналогов), от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее - Методические [указания](#) по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов), приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания по расчету уровня надежности и качества), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (далее – Налоговый кодекс РФ) и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

#### Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) ФГУП «РТРС» на 2020-2022 годы

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, имеющиеся в Службе по ФГУП «РТРС», представленные 30.04.2019 № 02/461, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность информации несут уполномоченные лица ФГУП «РТРС». Достоверность предоставленных материалов подтверждается подписью директора ФГУП «РТРС», Яковенко С.Н.

#### Механизм распределения затрат по видам деятельности

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные отдельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

Следует отметить, что ФГУП «РТРС» отдельный учет отсутствует.

#### Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) ФГУП «РТРС» на 2020-2022 годы

В составе заявления ФГУП «РТРС» об установлении тарифов на электрическую энергию на 2020-2022 годы материалы, предусмотренные пунктом 5 Регламента № 834/18, предоставлены не в полном объеме.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, при определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2020-2022 годы для ФГУП «РТРС» применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

#### Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» к критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах относятся следующие:

1. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих



коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

2. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

3. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», Камчатский край относится к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам. Ранее требования пункта 12 Основ ценообразования № 1178 не допускали установление долгосрочных тарифов на электроэнергию. В связи с чем, показатели надежности и качества поставляемых услуг для регулируемых организаций Камчатского края не утверждались.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, с 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении ФГУП «РТРС» впервые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования. Ранее, до 2020 года, показатели надежности и качества оказываемых услуг Службой не утверждались.

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у ФГУП «РТРС» подтверждается письмом Общества от 30.04.2019 № 02/461:

Таблица 1

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (41531) 68-1-39
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	kamchatka.rtrs.ru

#### Оценка финансового состояния ФГУП «РТРС»

Результат анализа финансового состояния ФГУП «РТРС» за 2017 - 2018 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из

бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлен в Таблице раздела 5 Экспертного заключения.

В результате в целом финансовое состояние ФГУП «РТРС» оценивается Экспертом как не очень хорошее.

Следует отметить, что «передача электрической энергии» является дополнительным видом деятельности ФГУП «РТРС». По отчету о финансовом результате информация в рамках ведения раздельного учета в Службу не предоставлена. В связи с чем оценить динамику финансовой деятельности по передаче не представляется возможным.

В связи с отсутствием у ФГУП «РТРС» раздельного учета расходов по видам деятельности, отсутствует возможность проведения оценки финансового состояния ФГУП «РТРС» в сфере электроэнергетики по бухгалтерской отчетности за 2018 год.

#### Анализ соблюдения ФГУП «РТРС» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Экспертом Службы проведена проверка соблюдения ФГУП «РТРС» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленных Постановлением Службы от 26.03.2015 № 31 «Об утверждении требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ФГУП «РТРС» филиал «Камчатский краевой радиотелевизионный центр» на 2016-2018 годы» (далее – Постановление № 31), оценка достижения установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, выполнения ФГУП «РТРС» запланированных мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2018 год представлены в разделе 6 Экспертного заключения.

#### Анализ основных технико-экономических показателей ФГУП «РТРС» за период 2017-2020 годы

Анализируемые экспертом Службы основные технико-экономические показатели за два предшествующих года (2017 и 2018 года), текущий год (2019 год) и расчетный период регулирования (2020 год), в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулирования цен (тарифов) в электро-энергетике» (далее – Правила 1178), показывают динамику, приведенную в таблице 5 раздела 7 Экспертного заключения.

Сформированы следующие показатели производственной программы ФГУП «РТРС» на 2020 год, заявленные в сводном прогнозном балансе электрической энергии (мощности) по Камчатскому краю на 2020 год и утвержденные приказом ФАС России от 25.06.2018 № 828/19-ДСП:

- поступление энергии в сеть в размере 5,877 млн. кВтч;
- потери электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в размере 0,033 млн. кВтч или 0,56 % (от отпуска в сеть);

- отпуск из сети (полезный отпуск) в размере 5,844 млн. кВтч, в т.ч.:
- поставка собственным потребителям по прямым договорам - 0 млн. кВтч;
- транзит эл/энергии ПАО «Камчатскэнерго» – 5,844 млн. кВтч.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Экспертом Службы проведена экспертиза на основе предоставленных обосновывающих документов ФГУП «РПС» с учетом макроэкономических показателей, одобренных Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период до 2024 года (далее – Прогноз).

Результаты сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлены в таблице раздела 8 Экспертного заключения.

Объём НВВ на 2020 год составил 1 736 тыс. руб., при утвержденном на 2019 год в размере 1 321 тыс. руб., увеличение показателя на 31,42% обусловлено сформировавшимся ростом фонда оплаты труда и увеличения расходов по статьям, относительно утвержденного показателя на 2019 год.

Результаты деятельности ФГУП «РПС» до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций (анализ фактических расходов 2018 года)

На основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, а также, карточек счетов бухгалтерского учета, оборотно-сальдовых ведомостей, подтверждающих факт сформировавшихся расходов по итогам 2018 года, экспертом Службы был проведен анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли в части утвержденных и фактических расходов 2018 года, результаты которого представлены в таблице раздела 9 Экспертного заключения.

*Недополученный по независящим от предприятия причинам доход (расход)*

По итогам 2018 года недополученный доход (расход) подлежащий дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год по расчетам эксперта Службы определен в размере **234 тыс. руб.**, в том числе по статьям затрат:

- 1) по статье «Вспомогательные материалы» - 76 тыс. руб.;
- 2) по статье «Фонд оплаты труда» - 59 тыс. руб.;
- 3) по статье «Проезд в отпуск» - 3 тыс. руб.;
- 4) по статье «Отчисления на социальные нужды» - 18 тыс. руб.;
- 5) по статье «Амортизация» - 42 тыс. руб.;
- 6) по статье «прочие расходы, в том числе спецодежда и средства пожарной безопасности» - 36 тыс. руб.

*Необоснованный доход (расход), полученный в предыдущих периодах регулирования*

По результатам анализа отчетных данных предприятия за 2018 год экспертом Службы выявлен необоснованный доход в сумме **112 тыс. руб.**, подлежащий исключению из расчета НВВ на 2020 год, в том числе:

- 1) по статье «Общехозяйственные расходы» - 33 тыс. руб.;
- 4) анализ полезного отпуска по факту 2018 года – 78 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, 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.

В результате при расчете НВВ на 2020 год подлежат:

- дополнительному учету, недополученный по независящим от предприятия причинам доход в 2018 году в размере 234 тыс. руб.;
- исключению необоснованный расход, полученный в 2018 году в размере 112 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность:

Экспертом Службы проведена экспертиза на основе предоставленных обосновывающих документов Организации с учетом макроэкономических показателей Прогноза.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования, при отсутствии применяемых ФГУП «РТРС» нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Проанализировав и обобщив все предоставленные материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы вносит свои изменения по следующим статьям расходов, расчёта балансовой прибыли и формирования тарифов на 2020 год:

- 1) Вспомогательные материалы – 7 тыс. руб.;
- 2) Работы и услуги производственного характера - расходы по данной статье не заявлены;
- 3) Покупная энергия - 235,85 тыс. руб.;

- 4) Средства на оплату труда, всего:
  - Фонд оплаты труда – 878 тыс. руб.;
  - Оплата проезда в отпуск – 25 тыс. руб.
- 5) Отчисления на социальные нужды – 265 тыс. руб.;
- 6) Амортизация – 57 тыс. руб.;
- 7) Общехозяйственные расходы – 35 тыс. руб.;
- 8) Прочие расходы в том числе, спецодежда и средства пожарной безопасности – 41 тыс. руб.;

#### Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования ФГУП «РТРС»

По представленным данным ФГУП «РТРС» в рамках тарифного регулирования расходы предприятия по статьям

- «прибыль на развитие производства» на 2020 год, не заявлены;
- услуги банка в размере 0 тыс. руб.;
- налог на прибыль в размере 0 тыс. руб.

Таким образом, в виду отсутствия подтверждающих документов, расходы, учитываемые в составе прибыли, приняты экспертами Службы в сумме **0 тыс. руб.**

#### Долгосрочные параметры регулирования ФГУП «РТРС» на 2020-2022 годы

В соответствии с п. 5 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, тарифы на услуги по передаче электрической энергии при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования устанавливаются на срок не менее чем три года, отдельно на каждый год в течение этого периода.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

#### Расчет НВВ на содержание электрических сетей

Расчет НВВ на содержание электрических сетей ( $HVV_{cod}$ ) на базовый – 2020 год и на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ по формулам.

Расчет необходимой величины расходов, включаемых в себестоимость, представлен в таблице П 15 раздела 11 Экспертного заключения.

#### Расчет базового уровня подконтрольных расходов на первый год долгосрочного

периода регулирования (ПР<sub>2020</sub>)

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Согласно пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов.

В первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2020 год) базовый уровень операционных расходов составит **986** тыс. руб.

Подходы эксперта по каждой из вышеперечисленных статей расходов описаны в разделе VIII настоящего Экспертного заключения.

Таким образом, в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний по методу сравнения аналогов, базовый уровень подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (2020 год) по расчетам экспертов составил 986 тыс. руб.

Расчет подконтрольных расходов на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования (ПР<sub>i</sub>)

Подконтрольные расходы на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования рассчитываются в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ по формуле.

Экспертом по формулам рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2021-2022 годы, которые составят в 2020 году 986 тыс. руб., в 2021 году – 1 012 тыс. руб., в 1 042 тыс. руб.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020-2022 годы долгосрочного периода регулирования (НР<sub>i</sub>)

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

При расчете неподконтрольных расходов экспертом Службы приняты показатели с учетом предоставленных расчетов, документов и материалов предприятия, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

В результате произведенных корректировок экспертом Службы и применения вышеуказанных индексов цен размер неподконтрольных расходов по статьям затрат в 2020-2022 годах, которые составили в 2020 году – 322 тыс. руб., в 2021 году – 332 тыс. руб., в 2022 году – 343 тыс. руб.

Подходы эксперта по каждой из вышеперечисленных статей расходов на 2020 год описаны в разделе VIII настоящего Экспертного заключения.

Следует отметить, что формирование расходов на 2021-2022 годы произведено с учетом индексов потребительских цен ( $I_i$ ) на 2021-2022 годы, принятых экспертами на основе Прогноза социально-экономического развития.

Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования( $B_1$ )

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования соответствуют величине распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

Распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

$B_1$  следует принимать как в положительном, так и в отрицательном значении.

Расчет результатов деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности экспертом Службы проводился на основе предоставленных расчетов, документов и материалов общества, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Таким образом, результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в

форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования ( $B_i$ ) по расчетам экспертов Службы составят 122 тыс. руб.

Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ при расчете НВВ в части содержания электрических сетей на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования учитывается понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$ , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов ( $КНК_i$ ) и рассчитываемый по формуле, согласно пункта 4 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i}, (1)$$

где:

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

$K_{об_i}$  - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году  $i$ , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методические указания по расчету уровня надежности и качества;

$П_{кор}$  - максимальный процент корректировки, определяемый:

начиная с 2013 года:  $П_{кор2013} = 2\%$ .

С 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении ФГУП «РТРС» впервые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования. Ранее, до 2020 года, показатели надежности и качества оказываемых услуг Службой не утверждались.

В соответствии с пунктом 5.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ( $K_{об}$ ) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной сетевой организации.



С учетом изложенного, на 2021 – 2022 годы расчет обобщенного показателя надежности и качества оказываемых услуг ( $K_{об_i}$ ) не проводится и понижающий (повышающий) коэффициент ( $KHK_i$ ) при расчете НВВ на содержание электрических сетей не применяется.

Плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования регулирующие органы определяют на основании следующих долгосрочных параметров регулирования уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования и применяемый при регулировании тарифов с учетом Методических указаний по расчету уровня надежности и качества.

Проанализировав все предоставленные материалы и расчеты ФГУП «РТРС» экспертом Службы произведена корректировка показателей надежности и качества услуг.

В результате произведенных корректировок, значения показателей надежности и качества услуг на период 2020-2022 годы сложились в следующих показателях:

№ п/п	Наименование показателя надежности и качества услуг	Плановое значение показателя на		
		2020 год	2021 год	2022 год
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, $P^{III}saidi$	0	0	0
2.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, $P^{III}saifi$	0	0	0
3.	Показатель уровня качества оказываемых услуг, $P^{III}tpr$	0	0	0

*Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии*

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в  $i$ -м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле.

В результате уровень расходов ФГУП «РТРС» на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на период 2020 – 2022 годы составит в 2020 году – 236 тыс. руб., в 2021 году – 244 тыс. руб., в 2022 году – 253 тыс. руб.

Дополнительно информация предоставлена в приложении Д4 к настоящему Экспертному заключению.



**Долгосрочные параметры регулирования для ФГУП «РТРС», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ФГУП «РТРС» филиала «Камчатский КРТПЦ»	2020 год	0,986	-	-	0	0	0	0
		2021 год	X	1	0,75	X	0	0	0
		2022 год	X	1	0,75	X	0	0	0

## Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электрической энергии, корректировок и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку Общества, предлагают утвердить на 2020-2022 годы для ФГУП «РТРС» следующие показатели:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере:
  - на 2020 год в размере – 5,844 млн. кВтч. (110,89% относительно утвержденного показателя на 2019 год);
  - на 2021 год в размере – 5,844 млн. кВтч;
  - на 2022 год в размере – 5,844 млн. кВтч.
  
2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) с учетом оплаты потерь в сумме:
  - на 2020 год в размере – 1 666 тыс. рублей (относительно утвержденного объема НВВ на 2019 г. 126,06 %), в том числе по полугодиям:
    - на 2021 год в размере – 1 588 тыс. рублей (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 95,32 %);
    - на 2022 год в размере – 1 638 тыс. рублей (относительно утвержденного объема НВВ на 2021 г. 103,17 %).
  
3. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) без учета оплаты потерь в сумме:
  - на 2020 год в размере – 1 430 тыс. рублей (относительно утвержденного объема НВВ на 2019 г. 128,44 %), в том числе по полугодиям:
    - на 2021 год в размере – 1 352 тыс. рублей (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 94,54 %);
    - на 2022 год в размере – 1 402 тыс. рублей (относительно утвержденного объема НВВ на 2021 г. 103,72 %).
  
4. Тариф на услуги по передаче электрической энергии:
  - на 2020 год в размере – 0,285 руб./кВтч. (113,55% относительно утвержденного среднего тарифа на 2019 год);
  - на 2021 год в размере – 0,272 руб./кВтч; (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 95,44 %);
  - на 2022 год в размере – 0,280 руб./кВтч. (относительно утвержденного среднего тарифа на 2021 г. 103,16%).
  
5. Ставка за содержание сетей:

- на 2020 год в размере 0,245 руб./МВт\*мес. (относительно утвержденной ставки на 2019 г. 121,44%), в том числе по полугодиям:
- на 2021 год в размере 0,230 руб./МВт\*мес. (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 110,65 %);
- на 2022 год в размере 0,237 руб./МВт\*мес. (относительно утвержденного среднего тарифа на 2021 г. 103,94 %).

б. Ставка на оплату технологического расхода (потерь):

- на 2020 год в размере 0,040 руб./МВт\*ч (относительно утвержденной ставки на 2019 г. 102,6 %), в том числе по полугодиям:
- на 2021 год в размере 0,042 руб./МВт\*ч (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 105 %);
- на 2022 год в размере 0,043 руб./МВт\*ч (относительно утвержденного среднего тарифа на 2021 г. 102,9 %).

ФГУП «РTRC» филиал «Камчатский КРТПЦ» ознакомлено с материалами и проектом постановления Службы в установленные законом сроки. Присутствовавший на заседании правления Службы представитель организации Кузнецова О.А, Шабалин Е.Н. выразил согласие с проектом постановления Службы.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для ФГУП «РTRC» филиала «Камчатский КРТПЦ», устанавливаемые на 2020 – 2022 годы, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций согласно приложению 11 к протоколу.

2. Утвердить НВВ ФГУП «РTRC» филиала «Камчатский КРТПЦ» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2020 – 2022 годы согласно приложению 12 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Камчатскэнерго» и ФГУП «РTRC» филиала «Камчатский КРТПЦ» на 2020 – 2022 годы с календарной разбивкой согласно приложению 13 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

**6. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.01.2019 № 11 «Об установлении на 2019 год льготных тарифов на электрическую энергию для потребителей в соответствии с

постановлением Правительства Камчатского края от 29.03.2018 № 126-П «Об утверждении перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края, осуществляющих деятельность в сфере агропромышленного комплекса, пищевой и перерабатывающей промышленности, а также резидентов территории опережающего социально-экономического развития "Камчатка", осуществляющих деятельность в области отдыха и развлечений, в части эксплуатации аквапарков, которым предоставляется право на получение электрической энергии по льготным (сниженным) тарифам»

(Цымбал Г.А.)

**Цымбал Г.А.** – в связи с внесением изменений в постановление Правительства Камчатского края от 29.03.2018 № 126-П «Об утверждении перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края, осуществляющих деятельность в сфере агропромышленного комплекса, пищевой и перерабатывающей промышленности, а также резидентов территории опережающего социально-экономического развития «Камчатка», осуществляющих деятельность в области отдыха и развлечений, в части эксплуатации аквапарков, которым предоставляется право на получение электрической энергии по льготным (сниженным) тарифам», экспертом Службы предлагается внести изменения в постановление Службы от 23.01.2019 № 11 «Об установлении на 2019 год льготных тарифов на электрическую энергию для потребителей в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 29.03.2018 № 126-П «Об утверждении перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края, осуществляющих деятельность в сфере агропромышленного комплекса, пищевой и перерабатывающей промышленности, а также резидентов территории опережающего социально-экономического развития «Камчатка», осуществляющих деятельность в области отдыха и развлечений, в части эксплуатации аквапарков, которым предоставляется право на получение электрической энергии по льготным (сниженным) тарифам» следующие изменения:

1) наименование изложить в следующей редакции:

«Об установлении на 2019 год льготных тарифов на электрическую энергию для потребителей в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 29.03.2018 № 126-П «Об утверждении Перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края, которым предоставляется право на поставку электрической энергии по льготным (сниженным) тарифам»;

2) в части 1 слова «осуществляющих деятельность в сфере агропромышленного комплекса, пищевой и перерабатывающей промышленности, а также резидентов территории опережающего социально-экономического развития «Камчатка», осуществляющих деятельность в области отдыха и развлечений, в части эксплуатации аквапарков, которым предоставляется право на получение электрической энергии по льготным (сниженным) тарифам» заменить словами «которым предоставляется право на поставку электрической энергии по льготным (сниженным) тарифам»;

3) в приложении:

а) наименование изложить в следующей редакции:

«Льготные тарифы на 2019 год на электрическую энергию для потребителей, в пределах лимитов потребления электроэнергии, установленных постановлением Правительства Камчатского края от 29.03.2018 № 126-П «Об утверждении Перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края, которым предоставляется право на поставку электрической энергии по льготным (сниженным) тарифам»;

б) в таблице:

в разделе 1:

наименование изложить в следующей редакции:

«1. Юридические лица и индивидуальные предприниматели Камчатского края, осуществляющие деятельность в сфере агропромышленного комплекса и перерабатывающей промышленности\*»;

пункт 1.27 изложить в следующей редакции:

«

1.27.	КФХ Зудов С.А. с. Коряки, Елизовский район	производство продукции животноводства, переработка продуктов питания, хранение картофеля и овощей	0,83	0,83
-------	---	---	------	------

»;

пункт 1.37 изложить в следующей редакции:

«

1.37.	ООО «Агротек», Елизовский район, 19 км	производство кормов	0,83	0,83
-------	--	---------------------	------	------

»;

дополнить пунктами 1.64-1.66 следующего содержания:

«

1.64.	КФХ Бондарева М.В. п.Новый, Елизовский район	производство продукции животноводства, переработка продуктов питания	0,83	0,83
1.65.	ИП КФХ Подкопаева Е.В. п.Красный, Елизовский район	производство продукции животноводства	0,83	0,83
1.66.	ИП КФХ Насирдинов А.А. Елизовский район	производство продукции животноводства, переработка продуктов питания	0,83	0,83

»;

в разделе 2:

наименование изложить в следующей редакции:

«2. Юридические лица и индивидуальные предприниматели Камчатского края, осуществляющие деятельность в сфере пищевой и перерабатывающей промышленности»;

пункт 2.8 изложить в следующей редакции:

«

2.8.	ИП Макаров Е.В. г. Петропавловск-Камчатский	хлебобулочные изделия	2,32 – ВН; 2,32 – СН1; 2,32 – СН2; 2,32 – НН	2,38 – ВН; 2,38 – СН1; 2,38 – СН2; 2,38 – НН
------	--	--------------------------	---	---

»;

дополнить пунктом 2.48 следующего содержания:

«

2.48.	ИП Кассап В.В. г. Петропавловск-Камчатский	хлебобулочные изделия	2,32 – ВН; 2,32 – СН1; 2,32 – СН2; 2,32 – НН	2,38 – ВН; 2,38 – СН1; 2,38 – СН2; 2,38 – НН
-------	---	--------------------------	---	---

»;

наименование раздела 3 изложить в следующей редакции:

«3. Юридические лица и индивидуальные предприниматели Камчатского края, осуществляющие деятельность в сфере рыбной пищевой и перерабатывающей промышленности\*\*»;

дополнить разделом 5 следующего содержания:

«

5. Резиденты свободного порта Владивосток, осуществляющие деятельность в области сбора, накопления, транспортирования, обработки, утилизации, обезвреживания, размещения отходов производства и потребления				
5.1.	ООО «ФЕНИКС», г. Петропавловск-Камчатский	утилизация отсортированных отходов	2,32 – ВН; 2,32 – СН1; 2,32 – СН2; 2,32 – НН	2,38 – ВН; 2,38 – СН1; 2,38 – СН2; 2,38 – НН

»;

в) в абзаце втором сноски слова «в сфере рыбной пищевой промышленности» заменить словами «в сфере рыбной пищевой и перерабатывающей промышленности».

Энергоснабжающие организации Камчатского края (АО «ЮЭСК», АО «Корякэнерго», ПАО «Камчатскэнерго», ООО «Колхоз Ударник», АО «Геотерм», ООО «ЭСИ», АО «Оссора») ознакомлены с проектом постановления Службы в установленные законом сроки. Письмами от 10.12.2019 № 234, от 02.12.2019 № 04-10/5522, от 11.12.2019 № 1914, от 11.12.2019 № 3138/03, от 11.12.2019 № 06-8/2309 выразили согласие с проектом постановления Службы. Министерство экономического развития и торговли Камчатского края выразило свое согласие с проектом постановления Службы.

### РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.01.2019 № 11 «Об установлении на 2019 год льготных тарифов на электрическую энергию для потребителей в соответствии с



постановлением Правительства Камчатского края от 29.03.2018 № 126-П «Об утверждении перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края, осуществляющих деятельность в сфере агропромышленного комплекса, пищевой и перерабатывающей промышленности, а также резидентов территории опережающего социально-экономического развития «Камчатка», осуществляющих деятельность в области отдыха и развлечений, в части эксплуатации аквапарков, которым предоставляется право на получение электрической энергии по льготным (сниженным) тарифам» следующие изменения:

4) наименование изложить в следующей редакции:

«Об установлении на 2019 год льготных тарифов на электрическую энергию для потребителей в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 29.03.2018 № 126-П «Об утверждении Перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края, которым предоставляется право на поставку электрической энергии по льготным (сниженным) тарифам»;

5) в части 1 слова «осуществляющих деятельность в сфере агропромышленного комплекса, пищевой и перерабатывающей промышленности, а также резидентов территории опережающего социально-экономического развития «Камчатка», осуществляющих деятельность в области отдыха и развлечений, в части эксплуатации аквапарков, которым предоставляется право на получение электрической энергии по льготным (сниженным) тарифам» заменить словами «которым предоставляется право на поставку электрической энергии по льготным (сниженным) тарифам»;

б) в приложении:

а) наименование изложить в следующей редакции:

«Льготные тарифы на 2019 год на электрическую энергию для потребителей, в пределах лимитов потребления электроэнергии, установленных постановлением Правительства Камчатского края от 29.03.2018 № 126-П «Об утверждении Перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края, которым предоставляется право на поставку электрической энергии по льготным (сниженным) тарифам»;

б) в таблице:

в разделе 1:

наименование изложить в следующей редакции:

«1. Юридические лица и индивидуальные предприниматели Камчатского края, осуществляющие деятельность в сфере агропромышленного комплекса и перерабатывающей промышленности\*»;

пункт 1.27 изложить в следующей редакции:

«

1.27.	КФХ Зудов С.А. с. Коряки, Елизовский район	производство продукции животноводства, переработка продуктов питания, хранение картофеля и овощей	0,83	0,83
-------	---	---	------	------

»;

пункт 1.37 изложить в следующей редакции:

«

1.37.	ООО «Агротек», Елизовский район, 19 км	производство кормов	0,83	0,83
-------	--	---------------------	------	------

»;

дополнить пунктами 1.64-1.66 следующего содержания:

«

1.64.	КФХ Бондарева М.В. п.Новый, Елизовский район	производство продукции животноводства, переработка продуктов питания	0,83	0,83
1.65.	ИП КФХ Подкопаева Е.В. п.Красный, Елизовский район	производство продукции животноводства	0,83	0,83
1.66.	ИП КФХ Насирдинов А.А. Елизовский район	производство продукции животноводства, переработка продуктов питания	0,83	0,83

»;

в разделе 2:

наименование изложить в следующей редакции:

«2. Юридические лица и индивидуальные предприниматели Камчатского края, осуществляющие деятельность в сфере пищевой и перерабатывающей промышленности»;

пункт 2.8 изложить в следующей редакции:

«

2.8.	ИП Макаров Е.В. г. Петропавловск-Камчатский	хлебобулочные изделия	2,32 – ВН; 2,32 – СН1; 2,32 – СН2; 2,32 – НН	2,38 – ВН; 2,38 – СН1; 2,38 – СН2; 2,38 – НН
------	--	-----------------------	---	---

»;

дополнить пунктом 2.48 следующего содержания:

«

2.48.	ИП Кассап В.В. г. Петропавловск-Камчатский	хлебобулочные изделия	2,32 – ВН; 2,32 – СН1; 2,32 – СН2; 2,32 – НН	2,38 – ВН; 2,38 – СН1; 2,38 – СН2; 2,38 – НН
-------	---	-----------------------	---	---

»;

наименование раздела 3 изложить в следующей редакции:

«3. Юридические лица и индивидуальные предприниматели Камчатского края, осуществляющие деятельность в сфере рыбной пищевой и перерабатывающей промышленности\*\*»;

дополнить разделом 5 следующего содержания:

«

--	--	--	--	--

5. Резиденты свободного порта Владивосток, осуществляющие деятельность в области сбора, накопления, транспортирования, обработки, утилизации, обезвреживания, размещения отходов производства и потребления				
5.1.	ООО «ФЕНИКС», г. Петропавловск-Камчатский	утилизация отсортированных отходов	2,32 – ВН; 2,32 – СН1; 2,32 – СН2; 2,32 – НН	2,38 – ВН; 2,38 – СН1; 2,38 – СН2; 2,38 – НН

»;

в) в абзаце втором сноски слова «в сфере рыбной пищевой промышленности» заменить словами «в сфере рыбной пищевой и перерабатывающей промышленности».

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

## 7. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РСО «Силуэт» на 2020-2022 годы

(Цымбал Г.А.)

**Цымбал Г.А.** - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа Службы от 08.05.2019 № 44-ОД, заявления ООО «РСО «Силуэт» от 25.04.2019 № 102/04 (с дополнениями от 12.09.2019 № 255/09, от 12.09.2019 № б/н, от 10.09.2019 № 249/09, от 25.09.2019 № 267/09, от 16.10.2019 № 291/10, от 12.11.2019 № 326/11, от 18.11.2019 № 17/11, от 02.12.2019 № 29/12) проведена экспертиза материалов по обоснованности статей затрат и балансовой прибыли на содержание и эксплуатацию электрических сетей, обоснованности формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказами Федеральной службы по тарифам 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 по методу долгосрочной индексации НВВ), от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее - Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов), приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически

не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (далее – Регламент № 834/18), приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания по расчету уровня надежности и качества), с учетом положений Налогового Кодекса РФ, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

#### Раздел I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на 2020-2022 годы

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «PCO «Силуэт» исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность предоставленной информации несут уполномоченные лица ООО «PCO «Силуэт». Достоверность предоставленных материалов подтверждается подписью генерального директора А.А. Абоимова.

#### Раздел II. Механизм распределения затрат по видам деятельности

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой ООО «PCO «Силуэт», утвержденной приказом 15.12.2016 № б/н «Об утверждении Учетной политики для целей бухгалтерского и налогового учета».

#### Раздел III. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)

В составе заявления ООО «PCO «Силуэт» (далее – Общество) об установлении тарифов на электрическую энергию на 2020 год материалы, предусмотренные

пунктом 5 Регламента № 834/18, предоставлены в полном объеме.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, при определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2020-2022 годы для ООО «РСО «Силуэт» применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основным видом деятельности ООО «РСО «Силуэт» является производство, передача и распределение пара и горячей воды, кондиционирование воздуха, дополнительными видами деятельности являются производство, передача и сбыт электрической энергии, забор, очистка и распределение воды, сбор и обработка сточных вод и другие виды деятельности.

#### Раздел IV. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» к критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах относятся следующие:

1. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

2. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

3. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Согласно постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике» Камчатский край относится к технологически изолированным

территориальным электроэнергетическим системам. Ранее требования пункта 12 Основ ценообразования не допускали установление долгосрочных тарифов на электроэнергию. В связи с чем, показатели надежности и качества поставляемых услуг для регулируемых организаций Камчатского края не утверждались.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, с 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении ООО «PCO «Силуэт» впервые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению и официального сайта в сети «Интернет» у ООО «PCO «Силуэт» подтверждается письмом Общества от 09.09.2019 № 205/09:

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	+7 (4152) 45-99-00 +7 (963) 831-61-41
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.rso-siluuet.ru

#### Раздел V. Оценка финансового состояния ООО «PCO «Силуэт»

Результаты анализа финансового состояния ООО «PCO «Силуэт» за 2017- 2018 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в таблице:

Наименование показателя	Факт 2017 г., тыс. руб.	Факт 2018 г., тыс. руб.	Отклонение	
			Абсолютное, тыс. руб.	Относительное, %
Выручка, прочие доходы, всего	25 986	50 194	24 208	193,16
-в том числе от передачи электрической энергии	13 564	28 714	15 150	211,69
Расходы по обычной деятельности, прочие расходы, всего	27 278	39 532	12 254	144,92
-в том числе от передачи электрической энергии	15 444	15 274	-170	98,90
Чистая прибыль, убыток	(1 292)	8 314	9 606	643,50
Налог на прибыль		2 347	2 347	

По результатам анализа представленных данных финансовое состояние ООО «PCO «Силуэт» оценивается экспертом Службы как удовлетворительное.

Раздел VI. Анализ соблюдения ООО «PCO «Силуэт» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Отчет о фактическом исполнении требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «PCO «Силуэт» за 2018 год в адрес Службы не предоставлен.

Раздел VII. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Результаты анализа основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в Таблице:

Технико-экономические показатели	Утверждено Службой на 2017 год, млн. кВтч	Факт 2017 года, млн. кВтч	Отклонение, %	Утверждено Службой на 2018 год, млн. кВтч	Факт 2018 года, млн. кВтч	Отклонение, %	Утверждено Службой на 2019 год, млн. кВтч	Утверждено Службой на 2020 год, млн. кВтч
Поступление энергии в сеть	4,483	9,845	1,196	4,572	11,886	1,600	9,453	11,925
Технические потери электроэнергии в сети	0,131	0,24	0,832	0,278	0,214	-0,229	0,287	0,346
Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды								
Полезный отпуск электрической энергии потребителям, в т.ч.:	1,293	3,694	1,857	4,294	11,672	1,718	9,166	11,578
- собственным потребителям								
- транзит	1,293	3,694	1,857	4,294	11,672	1,718	9,166	11,578

Объем транзита электрической энергии по сетям ООО «PCO «Силуэт» по факту 2018 года составил 11,672 млн. кВтч, при утвержденном объеме 4,294 млн. кВтч. Таким образом, превышение полезного отпуска над утвержденным составит 7,378 млн. кВтч.

Для определения балансовых показателей производственной программы ООО «PCO «Силуэт» на 2020 год экспертом Службы определены величина и уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Сформированы следующие показатели производственной программы ООО «PCO «Силуэт» на 2020 год, заявленные в сводном прогнозном балансе электрической энергии (мощности) по Камчатскому краю на 2020 год и утвержденные приказом ФАС России от 25.06.2019 № 828/19-ДСП:

- поступление электрической энергии в сеть – **11,790 млн. кВтч;**
- технические потери электроэнергии в сети – **0,212 млн. кВтч (или 1,794% от отпуска в сеть);**
- полезный отпуск электрической энергии (транзит ПАО «Камчатскэнерго») –

**11,578 млн. кВтч.**

**Раздел VIII. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования**

Результаты сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлены в таблице:

№ п/п	Наименование показателей	Утверждено на 2018 год, тыс. руб.	Факт 2018 года, тыс. руб.	Утверждено на 2019 год, тыс. руб.	Отклонение, %	Утверждено Службой на 2020 год, тыс. руб.	Отклонение, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	<i>Расходы, включаемые в себестоимость продукции</i>						
1.1.	Сырье, основные материалы						
1.2.	Вспомогательные материалы	212	86	780	268,13%	141	-81,97%
1.3.	Работы и услуги производственного характера	550	259	1 920	249,19%	3 831	99,54%
1.4.	Энергия на технологические цели (компенсация потерь)	1 844	1 445	1 976	7,13%	2 619	32,57%
1.5.	Средства на оплату труда, в т.ч. оплата проезда	1 926	2 356	2 797	45,26%	11 038	294,61%
1.6.	Отчисления на социальные нужды	568	703	845	48,86%	3 006	255,85%
1.7.	Амортизация	1 081	6 928	5 298	390,29%	6 983	31,81%
1.8.	Прочие расходы	245	1 638	1 294	427,53%	2 635	103,57%
	<i>Всего расходов</i>	<i>6 425</i>	<i>13 415</i>	<i>14 910</i>	<i>132,06%</i>	<i>30 254</i>	<i>102,91%</i>
	Недополученный по независящим причинам доход	7 836		1 126		9 120	
	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	3 625		7 110		19 323	
2.	<i>Расходы, учитываемые в составе прибыли</i>	<i>19,26</i>	<i>1 174</i>	<i>19</i>	<i>0,00%</i>	<i>1 174</i>	<i>5993,90%</i>
3.	Необходимая валовая выручка	10 655	14 589	8 945	-16,05%	21 224	137,28%

**Раздел IX. Результаты деятельности ООО «PCO «Силуэт» до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций (анализ фактических расходов 2018 года)**

На основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, а также договоров, актов выполненных работ, платежных документов, карточек счетов бухгалтерского учета, оборотно-сальдовых ведомостей, подтверждающих факт сформировавшихся расходов по этим договорам по итогам 2018 года, экспертом Службы был проведен анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли в части утвержденных и фактических расходов 2018 года, результаты которого представлены в Таблице:



№ п/п	Наименование статьи расхода	Утверждено на 2018 год	Факт 2018 года согласно предоставленным обосновывающим документам	Результат деятельности	
				недополученный доход (+)	необоснованный доход (расход) (-)
1	Сырье, основные материалы				
2	Вспомогательные материалы	212	86		-126
3	Работы и услуги производ. характера	550	259		-291
4	Топливо на технологические цели			0	0
5	Энергия	1844	1445		-399
5.1	Покупная энергия			0	0
5.2	Энергия на хозяйственные нужды			0	0
6	Затраты на оплату труда, всего			0	0
6.1	- заработная плата персонала	1879	2314	435	
6.2	- оплата проезда в отпуск	47	42		-4
7	Отчисления на социальные нужды	568	703	136	
8	Амортизация основных средств	1081	6928	5 847	
9	Целевые средства на НИОКР			0	
10	Средства на страхование			0	
11	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)			0	
12	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)			0	
13	Водный налог (ГЭС)			0	
14	Налог на землю			0	
15	Транспортный налог			0	
16	Налог на имущество (в том числе по договорам лизинга)		129	129	
17	арендная плата (КТПН)		1 361	1 361	
18	Аренда рабочего места	78	0,00		-78
19	Аренда помещения под офис			0	0
20	Аренда на землю		1	1	
21	Амортизация нематериальных активов		0,00	0	0
22	Охрана труда + спецодежда			0	0
23	Техническое обслуживание автотранспорта	9	0,00		-9
24	Услуги связи	3	5	2	
25	Автоуслуги	27	0,00		-27
26	Хозяйственные нужды, инвентарь	2	0,00		-2
27	Провоз контейнера			0	0
28	Информационное обслуживание, программное обеспечение, СБИС	60	57		-3
29	Содержание и обслуживание ЭВМ и ККМ (материалы для оргтехники)			0	0
30	Охрана кассы			0	0
31	Почтово-телеграфные услуги, канцелярские товары	2	0,00		-2

32	Подписка, бланки, печатная продукция	1	0,00		-1
33	Карты, схемы			0	0
34	Командировки	17	3,54		-13
35	Повышение квалификации			0	0
36	ГВС (офис)+отопление		0,367	0	
37	Юридические услуги	39	68	29	
38	Судебные издержки		0,00	0	0
39	Прочие затраты		0,00	0	0
40	Диспетчерское обслуживание	7	14	6	
41	Процент за пользование кредитом			0	0
42	Услуги банка	19	0		-19
43	Корпоративные расходы			0	0
44	Убытки от списания безнадежной дебиторской задолженности			0	0
45	Судебные издержки			0	0
46	Налог на прибыль		1174	1 174	
47	Исполнение решения суда			0	-3 209
48	Выпадающие по полезному отпуску			0	-15 139
	<b>Всего</b>	<b>6 444</b>	<b>14 589</b>	<b>9 120</b>	<b>-19 323</b>
<b>Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности (В1), тыс. руб.</b>					<b>-10 203</b>

### **9.1. Недополученный по независящим от предприятия причинам доход (расход)**

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертом Службы определен недополученный по независящим от предприятия причинам доход в размере **9 120 тыс. руб.**, в том числе по статьям:

#### **9.1.1. Фонд оплат ы т руда**

По данной статье специалистами ООО «PCO «Силуэт» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 2 325 тыс. руб.

Экспертом Службы проанализированы представленные документы и определен фонд заработной платы по регулируемому виду «услуги по передаче электрической энергии» за 2018 год в размере 2313,675 тыс. руб.

Утверждено на 2018 год Службой по фонду оплаты труда 1 879 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере 435 тыс. руб.

#### **9.1.2. Отчисления на социальные нужды**

По данной статье специалистами ООО «PCO «Силуэт» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 659 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования к расходам, связанным с

производством и реализацией продукции по регулируемым видам деятельности включаются в том числе расходы на оплату страховых взносов. При анализе предоставленных материалов фактические расходы, принимаемые экспертом Службы по виду деятельности «Передача электрической энергии», определены с учетом распределения расходов между осуществляемыми видами деятельности (услуги по передаче электрической энергии, тепловая энергия), с учетом положений учетной политики Общества, утвержденной приказом от 15.12.2016 № б/н, в которой закреплён принцип распределения общехозяйственных расходов.

Таким образом, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 703 тыс. руб., при утвержденных расходах 568 тыс. руб. дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере 136 тыс. руб.

#### *9.1.3. Амортизация основных средств*

По данной статье специалистами ООО «РСО «Силуэт» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 7009 тыс. руб.

Экономически обоснованная сумма амортизации за 2018 год составит **6 928** тыс. руб., которая принимается экспертом Службы при расчете тарифов как фактическая амортизация за 2018 год. Утвержденная сумма на 2018 год составила 1081 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере 5847 тыс. руб.

#### *9.1.4. Плата за производственное оборудование, приобретенное по финансовой аренде (лизингу)*

По данной статье затрат специалистами ООО «РСО «Силуэт» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 6805 тыс. руб.

Согласно пункту 28 Основ ценообразования лизинговые платежи могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ.

Амортизация и другие обязательные платежи по договорам лизинга учтены экспертом Службы в статье «Амортизация».

Таким образом, по данной статье затрат не подлежат дополнительному учету расходы при расчете НВВ на 2020 год.

#### *9.1.5. Средства на содержание*

По данной статье специалистами ООО «РСО «Силуэт» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 95 тыс. руб.

В составе НВВ регулируемых организаций подлежат учету экономически обоснованные обязательные расходы, необходимые для выполнения производственной программы. При этом, в соответствии с Федеральным законом от 29.10.1998 № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)» страхование предмета лизинга не является обязательным при заключении договора о лизинге. Таким образом, данные расходы отклонены в полном объеме, как необязательный вид расходов.

#### *9.1.6. Налог на имущество*

По данной статье специалистами ООО «РСО «Силуэт» заявлены фактические

расходы за 2018 год в сумме 24 тыс. руб.

Экспертом Службы была произведена оценка предоставленной информации по расчету налога на имущество за 2018 год. Согласно налоговой декларации за 2018 год общий налог на имущество, подлежащий уплате за налоговый период, составляет 129 тыс. руб. Утвержденная сумма на 2018 год по данной статье составляет 0 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **129 тыс. руб.**

#### *9.1.7. Арендная плата а (КТПН)*

По данной статье специалистами ООО «РСО «Силуэт» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 3000 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, а также информационным письмом ФАС России от 14.10.2015 № АГ/56265/15, расходы на аренду имущества следует определять с учетом позиции Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Документов об обязательных платежах в части амортизации и налогов по данному оборудованию от Общества не поступало.

В связи с чем, для определения затрат по данной статье была определена оценка фактической стоимости имущества, исходя из утвержденных стандартизированных тарифных ставок в соответствии с постановлением Службы от 14.12.2017 № 741 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2018 год». В соответствии с указанным постановлением фактические расходы по данной статье определены в сумме 1 361 тыс. руб., при утвержденной сумме на 2018 год 0 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **1361 тыс. руб.**

#### *9.1.8. Аренда на землю*

По данной статье специалистами ООО «РСО «Силуэт» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 0,923 тыс. руб.

Экспертом Службы были проанализированы предоставленные документы и определена сумма фактических расходов в размере 0,923 тыс. руб. при утвержденных на 2018 год на уровне 0 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **0,923 тыс. руб.**

#### *9.1.9. Услуги связи*

По данной статье специалистами ООО «РСО «Силуэт» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 5 тыс. руб.

Фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 5 тыс. руб., при утвержденных расходах 3 тыс. руб. дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере 2 тыс. руб.

#### *9.1.10. ГВС (офис)+от опление*

По данной статье специалистами ООО «PCO «Силуэт» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 0,367 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 0,367 тыс. руб., при утвержденных расходах 0 тыс. руб. Дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере 0,367 тыс. руб.

#### *9.1.11. Юридические услуги*

По данной статье специалистами ООО «PCO «Силуэт» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 72 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 68 тыс. руб., при утвержденных расходах 39 тыс. руб. Дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере 29 тыс. руб.

#### *9.1.12. Диспет черское обслуживание*

По данной статье специалистами ООО «PCO «Силуэт» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 14 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 14 тыс. руб., при утвержденных расходах 7 тыс. руб. Дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере 6 тыс. руб.

#### *9.1.13. Расходы, учит ываемые в сост аве прибыли*

##### **Процент за пользование кредитом**

По данной статье ООО «PCO «Силуэт» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 10 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экономическая обоснованность данных расходов не подтверждена, и данные расходы не подлежат компенсации в составе НВВ ООО «PCO «Силуэт».

##### **Судебные издержки**

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами ООО «PCO «Силуэт» в размере 35 тыс. руб.

Осуществление судебной работы, связанной с подачей исковых заявлений, не может быть признана целесообразной и обоснованной, поскольку в дальнейшем данные расходы возмещаются ответчику истцом.

Кроме того, учет данных расходов в составе НВВ регулируемых организаций не предусмотрено Основами ценообразования.

На основании вышеизложенного, данные расходы не подлежат компенсации в составе НВВ ООО «PCO «Силуэт».

##### **Налог на прибыль**

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами ООО «PCO «Силуэт» в размере 2347 тыс. руб.

Согласно пункту 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

В соответствии с налоговой декларацией сумма исчисленного налога за 2018 год составила 1173,533 тыс. руб., которая и принимается экспертом Службы как фактический налог на прибыль за 2018 год. Утвержденная сумма по данной статье на 2018 год составляет 0 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **1173,533 тыс. руб.**

### **Налог на имущество**

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами ООО «РСО «Силуэт» в размере 129 тыс. руб.

Расходы по данной статье учтены экспертом Службы в составе непроизводственных расходов, в связи с чем указанные расходы не подлежат учету в составе расходов из прибыли на 2020 год.

## ***9.2. Необоснованный доход (расход), полученный в предыдущем периоде регулирования***

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертом Службы определен необоснованный доход (расход) в размере **19 323 тыс. руб.**, подлежащий исключению из расчета НВВ на 2020 год, в том числе по статьям:

### ***9.2.1. Вспомогательные материалы***

По данной статье специалистами ООО «РСО «Силуэт» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 38,34 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 86 тыс. руб. Утвержденные расходы по данной статье составили 212 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **126 тыс. руб.**

### ***9.2.2. Работы и услуги производственного характера***

По данной статье специалистами ООО «РСО «Силуэт» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 284 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 259 тыс. руб., при утвержденных расходах 550 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **291 тыс. руб.**

### ***9.2.3. Покупная энергия на технологические цели***

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами ООО «РСО «Силуэт» в размере 1445 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, сумма фактических расходов по данной статье принята экспертом Службы в размере 1445 тыс. руб., при

утвержденных расходах на 2018 год в сумме 1844 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **399 тыс. руб.**

#### *9.2.4. Оплата а проезда в от пуск*

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами ООО «РСО «Силуэт» в размере 11 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 42 тыс. руб., при утвержденных расходах 47 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **4 тыс. руб.**

#### *9.2.5. Аренда рабочего мест а*

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами ООО «РСО «Силуэт» в размере 159 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, а также информационным письмом ФАС России от 14.10.2015 № АГ/56265/15, расходы на аренду имущества следует определять с учетом позиции Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Обществом не предоставлены обосновывающие документы от собственника имущества, подтверждающие расходы, связанные с использованием арендованного имущества. Кроме того, отсутствуют первичные бухгалтерские документы по данной статье.

Таким образом, провести анализ экономической обоснованности фактически понесенных затрат в соответствии с пунктом 23 Правил № 1178 экспертом Службы не представляется возможным. Соответственно, принятая сумма фактических расходов по данной статье составит 0 тыс. руб., при утвержденных расходах на 2018 год в сумме 78 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **78 тыс. руб.**

#### *9.2.6. Техническое обслуживание авт от транспорт а*

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами ООО «РСО «Силуэт» в размере 0 тыс. руб.

Утвержденная сумма на 2018 год по данной статье составляет 9 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **9 тыс. руб.**

#### *9.2.7. Авт оуслуги*

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами ООО «РСО «Силуэт» в размере 0 тыс. руб.

Утвержденная сумма на 2018 год по данной статье составляет 27 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **27 тыс. руб.**

#### *9.2.8. Хозяйст венные нужды, инвент арь*

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами ООО

«PCO «Силуэт» в размере 0 тыс. руб.

Утвержденная сумма на 2018 год по данной статье составляет 1,63 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **1,63 тыс. руб.**

#### *9.2.9. Информационное обслуживание, программное обеспечение, СБИС*

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами ООО «PCO «Силуэт» в размере 57 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 57 тыс. руб., при утвержденных расходах 60 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **3 тыс. руб.**

#### *9.2.10. Почт ово-т елеграфные услуги, канцелярские т овары*

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами ООО «PCO «Силуэт» в размере 0 тыс. руб.

Утвержденная сумма на 2018 год по данной статье составляет 2,39 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **2,39 тыс. руб.**

#### *9.2.11. Подписка, бланки, печат ная продукция*

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами ООО «PCO «Силуэт» в размере 0 тыс. руб.

Утвержденная сумма на 2018 год по данной статье составляет 1 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **1 тыс. руб.**

#### *9.2.12. Командировки*

Фактические расходы по данной статье затрат заявлены специалистами ООО «PCO «Силуэт» в размере 0 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, фактические расходы по данной статье приняты в сумме 3,5 тыс. руб. Утвержденная сумма на 2018 год по данной статье составляет 17 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **13 тыс. руб.**

#### *9.2.13. Избыт ок средств в, связанный с превышением факт ического полезного от пуска над ут вержденным.*

На основании отчетных данных предприятия о фактическом исполнении производственной программы, объем транзита электрической энергии в 2018 году составил 11,672 млн. кВтч при утвержденном размере 4,294 млн. кВтч. Отклонение составило 7,378 млн. кВтч. Утвержденная ставка на содержание сетей в 2018 году для ООО «PCO «Силуэт» составила 2,052 руб./кВтч. Таким образом, размер необоснованного дохода, полученного в 2018 году в результате превышения фактического объема транзита электрической энергии по сетям ООО «PCO «Силуэт» над утвержденным составил **15 139 тыс. руб.** Исключение из расчета НВВ на 2020 год подлежат излишне полученные доходы в размере **15 139 тыс. руб.**

#### *9.2.14. Расходы, учит ываемые в сост аве прибыли*

**Услуги банка**



По данной статье ООО «РСО «Силуэт» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 59 тыс. руб.

Обосновывающих документов, подтверждающих фактические затраты по данной статье Обществом не предоставлено.

Утвержденная сумма на 2018 год по данной статье составляет 19 тыс. руб. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **19 тыс. руб.**

#### *9.2.15. Исполнение решения Верховного суда по делу № 60-АПГ18-11.*

В соответствии с решением Верховного суда по делу № 60-АПГ18-11 подлежит исключение из расчета НВВ на 2020 год сумма в размере 3 209 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

- учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

Также в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, 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.

В результате при расчете НВВ на 2020 год подлежат:

- дополнительному учету, недополученный по независящим от предприятия причинам доход (расход) в 2018 году в размере **9 120 тыс. руб.;**

- исключению необоснованного дохода (расход), полученный в 2018 году в размере **19 323 тыс. руб.**

## Раздел X. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года Минэкономразвития России (далее – Прогноз).

При расчете НВВ для осуществления регулируемой деятельности на 2020 год применялись среднегодовые индексы, указанные в Прогнозе.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при отсутствии применяемых ООО «РСО «Силуэт» нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои изменения по следующим статьям расходов на 2020 год.

### *10.1. Вспомогательные материалы*

По расчетам специалистов ООО «РСО «Силуэт» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 451 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **141 тыс. руб.**

*Отклонено 310 тыс. руб.*

### *10.2. Работы и услуги производственного характера*

По расчетам специалистов ООО «РСО «Силуэт» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 4 246 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **3 831 тыс. руб.**

*Отклонено 415 тыс. руб.*

### *10.3. Покупная энергия на технологические цели.*

Для обеспечения деятельности предприятия по оказанию услуг по передаче электрической энергии в 2020 году ООО «РСО «Силуэт» необходимо приобрести на покрытие технологических потерь электрической энергии в сетях при ее передаче 0,346 млн. кВт\*ч.

Индивидуальный тариф на покупку электроэнергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020 год:

- на период с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года составит 7,084 руб./кВт\*ч. (без НДС);

- на период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года составит 8,146 руб./кВт\*ч. (без НДС).

В дальнейшем, при формировании единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Центральном энергоузле Камчатского края на 2020 год, индивидуальный тариф на 2-е полугодие 2020 года будет скорректирован.

Ожидаемые затраты на покупку электроэнергии по расчету эксперта:

- на период с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 1 337 тыс. руб.;
- на период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 1 282 тыс. руб.

Таким образом, расходы на покупку электроэнергии по расчетам эксперта Службы на 2020 год составят **2 619 тыс. руб.**

#### 10.4. Средства на оплату труда

По расчетам специалистов ООО «PCO «Силуэт» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 10 951 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, фонд оплаты труда на 2020 год сформирован экспертом Службы исходя среднемесячной оплаты труда и принятой в расчет численности работников предприятия и составит **10 951 тыс. руб.**

#### 10.5. Проезд в отпуск

По расчетам специалистов ООО «PCO «Силуэт» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 100 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **87 тыс. руб.**, на основании средней стоимости авиаперелета по маршруту Петропавловск-Камчатский-Москва-Петропавловск-Камчатский и утвержденного графика отпусков работников на 2020 год, с учетом распределения расходов между осуществляемыми видами деятельности (услуги по передаче электрической энергии, тепловая энергия).

*Отклонено 13 тыс. руб.*

#### 10.6. Отчисления на социальные нужды

По расчетам специалистов ООО «PCO «Силуэт» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 2318 тыс. руб.

Согласно пункту 18 Основ ценообразования расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя в том числе расходы на оплату труда и страховые взносы.

Расчет затрат произведен экспертом Службы в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

Дополнительно учтены расходы в соответствии с Федеральным законом от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» с учетом положений Федерального закона от 25.12.2018 № 477-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на

производстве и профессиональных заболеваний на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов» на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2% от расчетного фонда оплаты труда на 2020 год. Расчет представлен в приложении П16.

Отчисления на социальные нужды на 2020 год приняты в расчет НВВ с учетом откорректированного Службой экономически обоснованного размера фонда оплаты труда в сумме **3 006 тыс. руб.**, в том числе:

- Пенсионный фонд – **2 232 тыс. руб.**;
- Фонд социального страхования – **194 тыс. руб.**;
- Фонд обязательного медицинского страхования – **559 тыс. руб.**;
- Страховые взносы от несчастных случаев (0,2% от фонда оплаты труда) – **22 тыс. руб.**

#### **10.7. Амортизация основных средств.**

По данной статье специалистами ООО «PCO «Силуэт» заявлены плановые расходы на 2020 год в сумме 1875 тыс. руб.

Включение расходов на амортизацию в состав НВВ предусмотрено пп. 7 п. 18 Основ ценообразования № 1178. Порядок учета расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) предусмотрен п. 27 Основ ценообразования № 1178 в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2012 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы предлагается принять расходы по данной статье в сумме **6983 тыс. руб.**

#### **10.8. Аренда на землю**

По данной статье специалистами ООО «PCO «Силуэт» заявлены плановые расходы на 2020 год в сумме 0,923 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы предлагается принять расходы в размере **0,923 тыс. руб.** на уровне планируемых Общества.

#### **10.9. Другие затраты, относимые на себестоимость**

По расчетам специалистов ООО «PCO «Силуэт» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 8024 тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты экспертом Службы в расчет НВВ на 2020 год в размере **1910 тыс. руб.** в том числе:

10.9.1. Арендная плата (КТПН) в сумме 1 361 тыс. руб.,

- 10.9.2. Аренда рабочего места в сумме 0 тыс. руб.,
- 10.9.3. Аренда помещения под офис в сумме 152 тыс. руб.,
- 10.9.4. Аренда на землю в сумме в сумме 0,923 тыс. руб.,
- 10.9.5. Амортизация нематериальных активов в сумме 0 тыс. руб.,
- 10.9.6. Охрана труда+спецодежда в сумме 114 тыс. руб.,
- 10.9.7. Услуги связи в сумме 5 тыс. руб.,
- 10.9.8. Интернет в сумме 79 тыс. руб.,
- 10.9.9. Информационное обслуживание, программное обеспечение, СБИС в сумме 78 тыс. руб.,
- 10.9.10. Командировки в сумме 0 тыс. руб.,
- 10.9.11. ГВС (офис)+отопление в сумме 0,367 тыс. руб.,
- 10.9.12. Юридические услуги в сумме 0 тыс. руб.,
- 10.9.13. Гарант в сумме 120 тыс. руб.,
- 10.9.14. Прочие затраты в сумме 0 тыс. руб.
- 10.9.15. Диспетчерское обслуживание в сумме 0 тыс. руб.

Раздел XI. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По данной статье ООО «PCO «Силуэт» заявлены планируемые расходы на 2020 год в сумме 5579 тыс. руб. и включают:

*11.1. Прибыль на поощрение директора*

По данной статье ООО «PCO «Силуэт» заявлены планируемые расходы на 2020 год в сумме 799 тыс. руб.

Учет данных расходов в составе НВВ регулируемых организаций не предусмотрено Основами ценообразования.

*Отклонено 799 тыс. руб.*

*11.2. Дивиденды по акциям*

По данной статье ООО «PCO «Силуэт» заявлены планируемые расходы на 2020 год в сумме 2 219 тыс. руб.

Учет данных расходов в составе НВВ регулируемых организаций не предусмотрено Основами ценообразования.

*Отклонено 2 219 тыс. руб.*

*11.3. Процент за пользование кредитом*

По данной статье ООО «PCO «Силуэт» заявлены планируемые расходы на 2020 год в сумме 10 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы данные расходы отклонены в полном объеме.

*Отклонено 10 тыс. руб.*

#### *11.4. Услуги банка*

По данной статье ООО «PCO «Силуэт» заявлены планируемые расходы на 2020 год в сумме 59 тыс. руб.

В связи с отсутствием обосновывающих документов данные расходы отклонены экспертом Службы в полном объеме.

*Отклонено 59 тыс. руб.*

#### *11.5. Налог на прибыль*

По данной статье специалистами ООО «PCO «Силуэт» заявлены планируемые расходы на 2020 год в сумме 2 347 тыс. руб.

Согласно пункту 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

В соответствии с налоговой декларацией сумма фактического налога на прибыль, принятая экспертом Службы за 2018 год, составила 1174 тыс. руб. Таким образом, предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **1174 тыс. руб.**

*Отклонено 1174 тыс. руб.*

### **Раздел XII. Долгосрочные параметры регулирования ООО «PCO «Силуэт» на 2020-2022 годы**

В соответствии с п. 5 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, тарифы на услуги по передаче электрической энергии при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования устанавливаются на срок не менее чем три года, отдельно на каждый год в течение этого периода.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

#### **12.1. Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей**

Расчет НВВ на содержание электрических сетей ( $HVV_{cod}$ ) на базовый – 2020 год и на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ по формулам.

Расчет необходимой величины расходов, включаемых в себестоимость, представлен в таблице П15 экспертного заключения.

*12.1.1. Расчет базового уровня подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (ПР<sub>2020</sub>)*

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Согласно пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов.

В первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2020 год) базовый уровень операционных расходов составит **15 559** тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2019 год	Расчет Службы на 2020 год	Отклонение, %
1	2	4	6	7
1.	Сырье и материалы			
2.	Вспомогательные материалы	780	141	-82%
3.	Услуги производственного характера	1 920	3 831	100%
4.	Расходы на оплату труда (с проездом)	2 797	11 038	295%
5.	Прочие расходы из себестоимости	266	548	106%
	аренда рабочего места	0	0	
	аренда помещения под офис	0	152	
	охрана труда + спецодежда	3	114	3800%
	техническое обслуживание автотранспорта	0	0	0%
	услуги связи	8	5	-34%
	ИНТЕРНЕТ		79	
	автоуслуги	1	0	-100%
	хозяйственные нужды, инвентарь	0	0	
	провоз контейнера	0	0	
	информационное обслуживание, программное обеспечение, СБИС	130	78	-40%
	содержание и обслуживание ЭВМ и ККМ (материалы для оргтехники)	7	0	-100%
	охрана кассы	0	0	
	почтово-телеграфные услуги, канцелярские товары	0	0	-100%
	подписка, бланки, печатная продукция	0	0	
	карты, схемы	0	0	
	командировки	0	0	
	повышение квалификации	0	0	
	ГВС (офис)+отопление	0	0,367	
	юридические услуги	98	0	-100%
	ГАРАНТ		120	
	Прочие затраты	0	0	
	диспетчерское обслуживание	20	0	-100%
5.	Прибыль на социальное развитие			
6.	Прибыль на прочие цели	19	0	-100%
6.1.	- % за пользование кредитом	0	0	
6.2.	- услуги банка	19	0	-100%

6.3.	- корпоративные расходы	0		
6.4.	- убытки от списания безнадежной дебиторской задолженности			
6.5.	- судебные издержки	0	0	
6.6.	- другие (с расшифровкой)			
6.7.	- резерв по сомнительным долгам			
6.8.	- расходы на создание нормативного запаса топлива			
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	5 783	15 559	169%

При формировании базового уровня операционных расходов экспертом Службы приняты показатели с учетом предоставленных расчетов, документов и материалов предприятия, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Расчет величины базового уровня операционных, подконтрольных расходов по методу сравнения аналогов, в соответствии с пунктом 9 определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с настоящими Методическими указаниями по методу сравнения аналогов.

Таким образом, в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний по методу сравнения аналогов, базовый уровень подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (2020 год) по расчетам эксперта составил **15 559** тыс. руб.

Наименование показателя	Подконтрольные расходы, тыс. руб.	Доля, %	Подконтрольные расходы, тыс. руб.
Подконтрольные расходы рассчитанные методом экономически обоснованных расходов	15 559	70 %	10 891
Подконтрольные расходы рассчитанные методом сравнения аналогов	15 559	30 %	4 668
Итого, ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ на 2020 год			15 559

### 12.1.2. Расчет подконтрольных расходов на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования (ПРi)

Подконтрольные расходы на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования рассчитываются в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ по формуле.

Индексы потребительских цен ( $I_i$ ) на 2021-2022 годы приняты экспертом на основе Прогноза социально-экономического развития.

Индекс изменения количества активов ( $ИКА_i$ ) на 2021-2022 годы, рассчитанный по формуле (4), равен нулю, так как обществом не планируется



изменение количества условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче электрической энергии.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования *индекс эффективности подконтрольных расходов* ( $X_i$ ) определяется регулирующими органами с использованием Методических указаний по методу сравнения аналогов.

Экспертом рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2021-2022 годы, указанные в представленной ниже таблице.

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2020 год (базовый)	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования ( $I_i$ )	%	103,0	103,7	104,0
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов ( $X_i$ )	%		1	1
3	Индекс изменения количества активов ( $ИКА_i$ )	%		0,0	0,0
3.1	количество условных единиц ( $УЕ_i$ )	у.е.	166	166	166
4	Коэффициент эластичности по количеству активов ( $K_{эл}$ )			0,75	0,75
5	Подконтрольные расходы ( $ПР_i$ )	тыс. руб.	15 559	15 973	16 446

#### 12.1.1. Расчет неподконтрольных расходов на 2020-2022 годы долгосрочного периода регулирования ( $НР_i$ )

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

В результате произведенных корректировок экспертом Службы и применения вышеуказанных индексов цен размер неподконтрольных расходов по статьям затрат в 2020-2022 годах составит:

	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2020 год	Отклонение, (%)	Расчет РСТ Камчатского края на 2021 год	Отклонение, (%)	Расчет РСТ Камчатского края на 2022 год	Отклонение, (%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (транзит)							
1.2.	арендная плата (КТПН)	1 028	1 361		1 361		1 361	
1.3.	Концессионная плата							
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0	726		726	100,0	726	100,0
1.5.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	0	0		0		0	

1.5.1.	Средства на страхование	0	0	0	0	0	0
1.5.2.	Налог на землю	0		0		0	
1.5.3.	Транспортный налог	0	0	0		0	
1.5.4.	Налог на имущество (в том числе по договорам лизинга)	0	725	725	100,0	725	100,0
1.5.5.	аренда на землю	0	1	1	100,0	1	100,0
1.5.6.	Отчисления на социальные нужды	845	3 006	3 117	103,7	3 242	104,0
1.6.	Расходы по сомнительным долгам						
1.7.	Амортизация основных средств	5 298	6 983	6 983	100,0	6 983	100,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним						
	<b>ИТОГО</b>	<b>7 171</b>	<b>12 076</b>	<b>12 187</b>		<b>12 312</b>	
2.	Налог на прибыль	0	1 174	1 174	100,0	1 174	100,0
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования						
4.	<b>Итого неподконтрольных расходов (НР<sub>i</sub>)</b>	<b>7 171</b>	<b>13 249</b>	<b>13 361</b>		<b>13 485</b>	

При расчете неподконтрольных расходов экспертом Службы приняты показатели с учетом предоставленных расчетов, документов и материалов предприятия, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

В результате неподконтрольные расходы на 2020 год по расчетам эксперта Службы составят 13 249 тыс. руб., рост к предыдущему периоду регулирования 184,8%.

Следует отметить, что формирование расходов на 2021-2022 годы произведено с учетом индексов потребительских цен ( $I_i$ ) на 2021-2022 годы, принятых экспертом на основе Прогноза социально-экономического развития.

*12.1.3. Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (В1)*

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования соответствуют величине распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых

цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

Распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

$B_1$  следует принимать как в положительном, так и в отрицательном значении.

Расчет результатов деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности экспертом Службы проводился на основе предоставленных расчетов, документов и материалов общества, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

№ п/п	Наименование статьи расхода	Утвержде но на 2018 год	Факт 2018 года согласно предоставле нным обосновыва ющим документам	Результат деятельности	
				недополученны й доход (+)	необоснова нный доход (расход) (-)
1	Сырье, основные материалы				
2	Вспомогательные материалы	212	86		-126
3	Работы и услуги производ. характера	550	259		-291
4	Топливо на технологические цели			0	0
5	Энергия	1844	1445		-399
5.1	<i>Покупная энергия</i>			0	0
5.2	<i>Энергия на хозяйственные нужды</i>			0	0
6	Затраты на оплату труда, всего			0	0
6.1	<i>- заработная плата персонала</i>	1879	2314	435	
6.2	<i>- оплата проезда в отпуск</i>	47	42		-4

7	Отчисления на социальные нужды	568	703	136	
8	Амортизация основных средств	1081	6928	5 847	
9	Целевые средства на НИОКР			0	
10	Средства на страхование			0	
11	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)			0	
12	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)			0	
13	Водный налог (ГЭС)			0	
14	Налог на землю			0	
15	Транспортный налог			0	
16	Налог на имущество (в том числе по договорам лизинга)		129	129	
17	арендная плата (КТПН)		1361	1 361	
				0	
19	Аренда рабочего места	78	0,00		-78
20	Аренда помещения под офис			0	0
21	Аренда на землю		1	1	
22	Амортизация нематериальных активов		0,00	0	0
23	Охрана труда + спецодежда			0	0
24	Техническое обслуживание автотранспорта	9	0,00		-9
25	Услуги связи	3	5	2	
26	Автоуслуги	27	0,00		-27
27	Хозяйственные нужды, инвентарь	2	0,00		-2
28	Провоз контейнера			0	0
29	Информационное обслуживание, программное обеспечение, СБИС	60	57		-3
30	Содержание и обслуживание ЭВМ и ККМ (материалы для оргтехники)			0	0
31	Охрана кассы			0	0
32	Почтово-телеграфные услуги, канцелярские товары	2	0,00		-2
33	Подписка, бланки, печатная продукция	1	0,00		-1
34	Карты, схемы			0	0
35	Командировки	17	3,54		-13
36	Повышение квалификации			0	0
37	ГВС (офис)+отопление		0,367	0	
38	Юридические услуги	39	68	29	
39	Судебные издержки		0,00	0	0
40	Прочие затраты		0,00	0	0
41	Диспетчерское обслуживание	7	14	6	
42	Процент за пользование кредитом			0	0
43	Услуги банка	19	0		-19
44	Корпоративные расходы			0	0
45	Убытки от списания безнадежной дебиторской задолженности			0	0

46	Судебные издержки			0	0
47	Налог на прибыль		1174	1 174	
48	Исполнение решения суда			0	-3 209
49	Выпадающие по полезному отпуску			0	-15 139
	<b>Всего</b>	<b>6 444</b>	<b>14 589</b>	<b>9 120</b>	<b>-19 323</b>
	<b>Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности (В1), тыс.руб.</b>				<b>-10 203</b>

Таким образом, результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования ( $B_1$ ) по расчетам эксперта Службы составят (-)10 203 тыс. руб.

*12.1.4. Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)*

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ при расчете НВВ в части содержания электрических сетей на  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования учитывается понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$ , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов ( $KHK_i$ ) и рассчитываемый по формуле, согласно пункта 4 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов.

С 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении ООО «PCO «Силуэт» впервые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования. Ранее, до 2020 года, показатели надежности и качества оказываемых услуг Службой не утверждались.

В соответствии с пунктом 5.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ( $K_{об}$ ) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной сетевой организации.

С учетом изложенного, на 2021 – 2022 годы расчет обобщенного показателя надежности и качества оказываемых услуг ( $K_{об_i}$ ) не проводится и понижающий (повышающий) коэффициент ( $KHK_i$ ) при расчете НВВ на содержание электрических сетей не применяется.

*12.1.5. Плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования 2020-2022 гг.*

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования регулирующие органы определяют на основании следующих долгосрочных параметров регулирования уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования и применяемый при регулировании тарифов с учетом Методических указаний по расчету уровня надежности и качества.

В связи с отсутствием предоставленных расчетов показателей надежности и качества оказываемых услуг по формам, являющимся приложениями к Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества, экспертом Службы предлагается определить плановые значения показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P<sub>saidi</sub>) и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P<sub>saifi</sub>) на период 2020 – 2022 годы в следующих значениях:

№ п/п	Показатель	Плановое значение показателя на		
		2020 год	2021 год	2022 год
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, P <sup>saidi</sup>	0	0	0
2.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, P <sup>saifi</sup>	0	0	0
3.	Показатель уровня качества оказываемых услуг, P <sup>тпр</sup>	1	1	1

*12.2. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии*

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в *i*-м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле.

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2020 год (базовый)	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1	Индекс роста цен на электрическую энергию, ( $I_i^{ст.ном}$ )	%		103,7	104,0
2	Фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях ( $ЦП_{i-1}^ф$ )	руб./МВтч	7567	-	-

3	Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ( $\mathcal{E}_i^{nom}$ )	млн. кВтч		0,346	0,346
4.	НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии ( $HBB_i^{nom}$ )	тыс. руб.	2 619	2 867	2 977

В результате уровень расходов ООО «РСО «Силуэт» на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на период 2020 – 2022 годы составит:

№ п/п	Наименование ресурса	Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 год	2020 год		2021 год		2022 год	
			Расчет РСТ Камчатского края	Отклонение, (I)	Расчет РСТ Камчатского края	Отклонение, (I)	Расчет РСТ Камчатского края	Отклонение, (I)
1	2	3	4	5	6	8	9	
1.	Расходы на топливо							
2.	Расходы на электрическую энергию		2 619		2 867		2 977	
3.	Расходы на тепловую энергию							
4.	Расходы на холодную воду							
<b>5.</b>	<b>ИТОГО расходов на ресурсы</b>		<b>2 619</b>	<b>0</b>	<b>2 867</b>	<b>0</b>	<b>2 977</b>	

**Долгосрочные параметры регулирования для ООО «PCO «Силуэт», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования**

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям*	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «PCO «Силуэт»	2020 год	15,559	-	-	2,903	0	0	0
		2021 год	X	1	0,75	X	0	0	0
		2022 год	X	1	0,75	X	0	0	0

\* уровень потерь определен в соответствии с формулой, предусмотренной пунктом 40(1) Основ ценообразования, с учетом темпов снижения потерь, предусмотренных Требованиями к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленными в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»



Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов произведен с учетом произведенных расчетов по показателям, учитываемым при расчете НВВ на содержание сетей по ООО «PCO «Силуэт» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2020 – 2022 годы:

№ п/п	Год	НВВ всего	НВВ ООО «PCO «Силуэт» без учета оплаты потерь				Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии
			Всего	Подконтрольные расходы ( $ПР_i$ )	Неподконтрольные расходы ( $НР_i$ )	Результаты деятельности ( $В_l$ )	
			тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8
		4+8	5+6+7				
1.	2020 год	21 224	18 605	15 559	13 249	-10 203	2 619
	2021 год	32 201	29 334	15 973	13 361		2 867
	2022 год	32 908	29 931	16 446	13 485		2 977

### Раздел XIII. Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электрической энергии, корректировок и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку Общества, предлагают утвердить на 2020-2022 годы для ООО «PCO «Силуэт» следующие показатели:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – 11,578 млн. кВтч (126 % от утвержденного на 2019 год);

2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) с учетом оплаты потерь на 2020 год в размере – **21 224 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2019 г. 237 %), в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2020 года в размере 10 640 тыс. руб.,
- на 2 полугодие 2020 года в размере 10 585 тыс. руб.,

3. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) без учета оплаты потерь на 2020 год в размере – **18 605 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2019 г. 267 %), в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2020 года в размере 9 303 тыс. руб.,
- на 2 полугодие 2020 года в размере 9 303 тыс. руб.,

4. Тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год в размере **1,833 руб./кВт\*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2019 г. 188 %), в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2020 года в размере 1,685 руб./кВт\*ч,
- на 2 полугодие 2020 года в размере 2,011 руб./кВт\*ч,

5. Ставка за содержание сетей на 2020 год в размере **818 538 руб./МВт\*мес.** (относительно утвержденной ставки на 2019 г. 225 %), в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2020 года в размере 750 497 руб./МВт\*мес.,
- на 2 полугодие 2020 года в размере 900 146 руб./МВт\*мес.,

6. Ставка на оплату технологического расхода (потерь) на 2020 год в размере **226 руб./МВт\*ч** (относительно утвержденной ставки на 2019 г. 105 %), в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2020 года в размере 212 руб./МВт\*ч,
- на 2 полугодие 2020 года в размере 244 руб./МВт\*ч.

ООО «PCO «Силуэт» ознакомлено с материалами и проектом постановления Службы в установленные законом сроки. Письмами от 09.12.2019 № 40/12, от 10.12.2019 № 40/13 выразило особое мнение в отношении предоставленных материалов.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для ООО «PCO «Силуэт», устанавливаемые на 2020-2022 годы, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций согласно приложению 14 к протоколу.

2. Утвердить необходимую валовую выручку ООО «PCO «Силуэт» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2020-2022 годы согласно приложению 15 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «PCO «Силуэт» на 2020-2022 годы с календарной разбивкой согласно приложению 16 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

#### **8. СЛУШАЛИ:**

Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «PCO «Силуэт» на 2020-2022 годы

(Лебедева К.Ю.)

**Лебедева К.Ю.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.09.2019 № 203-ОД по заявлениям организации ООО «Ресурсоснабжающая организация «Силуэт» (далее – ООО «РСО «Силуэт») от 28.08.2019 № 234/08 (вх. Службы от 30.08.2019 № 90/3198) было открыто дело об утверждении тарифа на передачу ООО «РСО «Силуэт» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020-2022 годы № 213/ПТЭ-2020-2022.

Экспертиза представленных материалов проводилась с применением метода индексации установленных тарифов в соответствии с требованиями п.17 принципов и методов регулирования цен (тарифов), утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Принципы и методы).

В соответствии с договором купли-продажи от 18.04.2019 № 1 между ООО «РСО «Силуэт» и ООО «Юсас-Строй» составлен договор на приобретение в собственность ООО «РСО «Силуэт» тепловых сетей, протяженностью 92 метра по адресу: Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Дальневосточная, д.б, кадастровый номер: 41:01:0010115:12195.

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифа на передачу ООО «РСО «Силуэт» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019 год выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания) с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов действующего законодательства Российской Федерации.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, дополнительно представленные ООО «РСО «Силуэт» 12.09.2019 № 251/09 (вх. Службы от 13.09.2019 № 90/3377), исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифа на передачу ООО «РСО «Силуэт» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020-2022 годы выполнена в соответствии с требованиями действующего законодательства.

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)**  
**Тарифы на передачу тепловой энергии**

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2020-2022 годы в экономически

обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организацией.

Необходимо отметить, что полезный отпуск тепловой энергии на 2020-2022 годы сформирован экспертом Службы с учетом требований п. 22 Принципов и методов регулирования. Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне фактических показателей за 2018 год предоставленный ООО «Юсас-Строй». По адресу г. Петропавловск-Камчатский, ул. Дальневосточная, 6 – 100% оприборивание.

Динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года нет, поэтому нет возможности рассчитать в соответствии с методическими указаниями, так как ранее данный вид деятельности отсутствовал у ООО «РСО «Силуэт».

**1. Отпуск тепловой энергии на услуги по передаче (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению), поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020-2022 годы** принимается экспертом в размере 0,191 тыс. Гкал. На уровне утвержденных показателей 2019 года. Расходы тепловой энергии на хозяйственные нужды, а также потери тепловой энергии в сети не утверждены.

*Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)* потребителям для расчёта тарифов на 2020-2022 годы составит 0,191 тыс. Гкал (Прил. 4.1.), в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 0,130 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0,061 тыс. Гкал.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2020-2022 годы экспертом предлагается принять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне 0,191 тыс. Гкал.

**2. Затраты, учитываемые в составе необходимой валовой выручки на передачу тепловой энергии:**

Затраты, учитываемые в составе необходимой выручки рассчитаны в соответствии с п. 32 Принципов и методов регулирования в соответствии с таблицей № 1.

Вышеуказанным заявлением ООО «РСО «Силуэт» помимо заявления на передачу тепловой энергии, так же в адрес Службы было направлено заявление на транспортировку горячей воды по тому же адресу (четырёхтрубная система). В силу этих обстоятельств, затраты между передачей тепловой энергии и транспортировкой горячей воды были разделены пропорционально полезного отпуска между данными видами деятельности.

Утвержденные затраты на 2019 год проиндексированы в соответствии с требованиями действующего законодательства.

Таблица 1 – Показатели принятые на 2020 год, как база для утверждения тарифа на передачу тепловой энергии на период 2020-2022 годы

№ п/п	Показатели	Утверждено Службой на 2019	Утверждено Службой на 2020		
			Всего	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
<b>I.</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>708</b>	<b>729</b>	<b>494</b>	<b>234</b>
	— расходы на сырье и материалы	15	15	10	5
	— расходы на топливо	0,55	0,57	0,39	0,18
	— амортизация основных средств и нематериальных активов	5,9	5,9	4,0	1,9
	— оплата труда	505	520	353	167
	— льготный проезд к месту отдыха	12	13	9	4
	— отчисления на социальные нужды	149	153	104	49
	— расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	3	3	2	1
	— расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	11	11	8	4
	— расходы на обучение персонала	5	5	3	2
	— другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	1	1	0	1
	— налог на имущество организаций	1	1	0	1
<b>II.</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

№ п/п	Показатели	Утверждено Службой на 2019	Утверждено Службой на 2020		
			Всего	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
IV.	<b>Налог на прибыль</b>				
V.	<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>				
VI.	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>				
VII.	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>708</b>	<b>729</b>	<b>494</b>	<b>234</b>
VII.4	— на передачу тепловой энергии и теплоносителя	708	729	494	234

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования провести сравнительный анализ к предыдущему периоду регулирования не представляется возможным по причине того, что организация ООО «PCO «Силуэт» впервые заявила на регулирование по передаче тепловой энергии на 2019 год.

*1.2. Базовый уровень операционных расходов (Прил. 5.1. к настоящему экспертному заключению).*

*Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению) скорректированы на 2020-2022 годы в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10):*

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i)$$

и составят в **2020** году – 568 тыс. руб., в **2021** – 584 тыс. руб., в **2022** году – 601 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 1.

Таблица 2 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2020 – 2022 годы

№ п. п.	Наименование расхода	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			103,70%	104%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)				

№ п. п.	Наименование расхода	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.			
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч		1,432	1,432
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75	0,75
5	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	тыс. руб.	<b>568</b>	<b>584</b>	<b>601</b>

**1.3. Реестр неподконтрольных расходов** были сформированы на 2020 год в соответствии с требованиями п.49 Методических указаний 760-э (формула 20) (Прил. 5.3 к настоящему экспертному заключению) в 2020 году – 160 тыс. руб., в 2021 – 164 тыс. руб., в 2022 году – 169 тыс. руб.

Затраты, учтенные при формировании неподконтрольных расходов на 2020 год:

#### **1.3.1. Налог на имущество**

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования, расходы по данной статье на передачу тепловой энергии на передачу тепловой энергии 1 тыс. руб. Принято на уровне 2019 года.

В соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. Налоговая база рассчитана от остаточной стоимости имущества (согласно инвентарной карточке на сети горячего водоснабжения). В соответствии с п. 2 ст. 3 Закона Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае» размер налоговой ставки – 1,7%.

**1.3.2. Отчисления на социальные нужды.** Проиндексированы от утвержденного показателя на 2019 год.

#### **1.3.3. Амортизация основных средств и нематериальных активов.**

В соответствии с п. 43 Основ ценообразования затраты на передачу тепловой энергии приняты в сумме 6 тыс. руб.

ООО «PCO «Силуэт» предоставили инвентаризационную карточку на тепловые сети от 05.09.2019 № 00-000013, в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации.

**Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования** провести не представляется возможным, в связи с тем, что предприятие планирует начать регулирующую деятельность в сфере теплоснабжения с ноября 2019 года, заявление

на утверждение тарифов на тепловую энергию было представлено 28.08.2019 на период регулирования 2019 год, на период 2020-2022 годы экспертами Службы были приняты проиндексированные показатели, утвержденные на 2019 год.

### **Выводы**

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку ООО «РСО «Силуэт» в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020-2022 годы следующие показатели:

**Необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов** на передачу тепловой энергии ООО «РСО «Силуэт» составляет в 2020 году – 729 тыс. руб. (Прил. 5.9., к настоящему экспертному заключению), в том числе по полугодиям:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 483 тыс. руб.;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 246 тыс. руб.

На 2021 год размер необходимой валовой выручки в размере 748 тыс. руб., на 2022 год – 770 тыс. руб.

**Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)** на 2020 год составит 0,191 тыс. Гкал, в том числе по полугодиям:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 0,130 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0,061 тыс. Гкал.

Полезный отпуск на 2021 и 2022 годы на уровне утвержденного на 2020 год.

**Экономически обоснованные одноставочные тарифы на тепловую энергию** в 2020 году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 3 726,27 руб./Гкал
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 4 026,96 руб./Гкал (рост 108%).

На 2021 год:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 3 900,00 руб./Гкал
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 3 973,22 руб./Гкал (рост 102%).

На 2022 год:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 3 973,22 руб./Гкал
- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 4 176,81 руб./Гкал (рост 105%).

ООО «РСО «Силуэт» присутствовали на заседании Правления Службы. Предложений и замечаний по предлагаемым тарифным решениям не высказано.

### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для ООО «РСО «Силуэт», устанавливаемые на 2020 - 2022 годы для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии с применением метода индексации установленных тарифов согласно приложению 17 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2022 года экономически обоснованные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям



ООО «РСО «Силуэт» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа согласно приложению 18 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

## **9. СЛУШАЛИ:**

Об установлении тарифов на транспортировку горячей воды по сетям ООО «РСО «Силуэт» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020-2022 годы

(Лебедева К.Ю.)

**Лебедева К.Ю.** - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.09.2019 № 205-ОД по заявлениям организации ООО «Ресурсоснабжающая организация «Силуэт» (далее – ООО «РСО «Силуэт») от 28.08.2019 № 234/08 (вх. Службы от 30.08.2019 № 90/3198) было открыто дело об утверждении тарифа на передачу ООО «РСО «Силуэт» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020-2022 годы № 215/ТрГВС-2020-2022.

Экспертиза представленных материалов проводилась с применением метода индексации в соответствии с требованиями п.37, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В соответствии с договором купли-продажи от 18.04.2019 № 1 между ООО «РСО «Силуэт» и ООО «Юсас-Строй» составлен договор на приобретение в собственность ООО «РСО «Силуэт» тепловых сетей, протяженностью 92 метра по адресу: Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Дальневосточная, д.6, кадастровый номер: 41:01:0010115:12195. Регистрация договора купли-продажи в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Камчатскому краю 15.05.2019 № 41:01:0010115:12195-41/008/2019-4.

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифа на транспортировку горячей воды ООО «РСО «Силуэт» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020-2022 годы выполнена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – № 406-П), приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указаний), с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов действующего законодательства Российской Федерации.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, дополнительно представленные ООО «РСО «Силуэт» 12.09.2019 № 251/09 (вх. Службы от 13.09.2019 № 90/3377), исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифа на транспортировку горячей воды ООО «РСО «Силуэт» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020-2022 годы выполнена в соответствии с требованиями действующего законодательства.

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование расчетного объема отпуска воды на транспортировку горячей воды**

**Тарифы на транспортировку горячей воды**

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифа на транспортировку горячей воды, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, расчетный объем от пуска воды на транспортировку горячей воды, тарифы на 2020-2022 годы в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ресурсоснабжающей организацией.

Необходимо отметить, что расчетный объем отпуска воды на транспортировку горячей воды на 2020-2022 годы сформирован экспертом Службы с учетом требований п.64(1) № 406-П. Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне фактических показателей за 2018 года предоставленный ООО «Юсас-Строй». По адресу

г. Петропавловск-Камчатский, ул. Дальневосточная, 6 – 100% оприборивание.

Динамики расчетного объема отпуска воды на транспортировку горячей воды за последние 3 года нет, поэтому нет возможности рассчитать в соответствии с методическими указаниями, так как ранее данный вид деятельности отсутствовал у ООО «РСО «Силуэт».

**1. Расчетный объем отпуска воды на транспортировку горячей воды** (приложение 1 к настоящему экспертному заключению), на 2020-2022 годы принимается экспертом в размере 0,566 тыс. куб. м. Потребление на собственные нужды, а также потери воды в сети не утверждены.

*Расчетный объем отпуска воды на транспортировку горячей воды (полезный отпуск)* потребителям для расчёта тарифов на 2020 год составит 0,566 тыс. куб. м. (Прил. 1.), в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 0,305 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0,260 тыс. куб. м.

При регулировании тарифов на транспортировку горячей воды на 2020 год экспертом предлагается принять расчетный объем отпуска воды на транспортировку горячей воды на уровне 0,566 тыс. Гкал.

На 2021-2022 годы предлагается сохранить на ранее утвержденном уровне.

**2. Затраты, учитываемые в составе необходимой валовой выручки на транспортировку горячей воды:**

Затраты, учитываемые в составе необходимой выручки рассчитаны в соответствии с п. 38 № 406-П.

Вышеуказанным заявлением ООО «РСО «Силуэт» помимо заявления на передачу тепловой энергии, так же в адрес Службы было направлено заявление на транспортировку горячей воды по тому же адресу (четырёхтрубная система). В силу этих обстоятельств, затраты между передачей тепловой энергии и транспортировкой горячей воды были разделены пропорционально полезного отпуска между данными видами деятельности.

В соответствии с п. 23 № 406-П провести сравнительный анализ к предыдущему периоду регулирования не представляется возможным по причине того, что организация ООО «РСО «Силуэт» впервые заявила на регулирование на транспортировку горячей воды на 2019 год.

**2.1 Базовый уровень операционных расходов (Прил. 6.1. к настоящему экспертному заключению).**

**Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 6.2 к настоящему экспертному заключению) скорректированы на 2020-2022 годы в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 1746-э:**

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i)$$

и составят в **2020** году – 706 тыс. руб., в **2021** – 724 тыс. руб., в **2022** году – 746 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 1.

Таблица 2 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2020 – 2022 годы

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2019		Утверждено РСТ КК на 2020
			план	факт	Всего
1	2	3	4	5	6
<b>1</b>	<b>Операционные расходы</b>		<b>684</b>	<b>0</b>	<b>705</b>
<b>1.1</b>	<b>Производственные расходы:</b>	тыс. руб.	613	0	631
1.1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	9		9
1.1.2	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс. руб.	2		2
1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	596		614
1.1.3.1	расходы на оплату труда	тыс. руб.	452		466
1.1.3.2	налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	137		141
1.1.3.3	проезд в отпуск	тыс. руб.	7		7
1.1.4	расходы на уплату процентов по займам и кредитам (для метода экономически обоснованных расходов)	тыс. руб.			

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2019		Утверждено РСТ КК на 2020
			план	факт	Всего
1	2	3	4	5	6
<b>1.1.5</b>	<b>Общехозяйственные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>			
<b>1.1.6</b>	<b>прочие производственные расходы:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>6</b>	<b>0</b>	<b>7</b>
1.1.6.1	расходы на амортизацию автотранспорта	тыс. руб.			
1.1.6.2	расходы на обезвреживание, обезвреживание и захоронение осадка сточных вод	тыс. руб.			
1.1.6.3	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей	тыс. руб.			
1.1.6.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	тыс. руб.			
1.1.6.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс. руб.			
1.1.6.6	расходы на аварийно- диспетчерское обслуживание	тыс. руб.	6		7
<b>1.2</b>	<b>Ремонтные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>		<b>0</b>
<b>1.3</b>	<b>Административные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>72</b>	<b>0</b>	<b>74</b>
	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.			
	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	65		67
	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	53		55
	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	12		13
	Обучение персонала	тыс. руб.	3		3
	Страхование производственных объектов	тыс. руб.			
	Прочие административные расходы	тыс. руб.	3		4
	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс. руб.	3		4
	Расходы по охране объектов и территорий	тыс. руб.			
<b>1.4</b>	<b>Сбытовые расходы гарантирующей организации (для метода экономически обоснованных расходов)</b>	<b>тыс. руб.</b>			
1.4.1	резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс. руб.			

**1. Неподконтрольные расходы** (приложение 6.3 к данному экспертному заключению).

Данные расходы в целом на транспортировку горячей воды приняты экспертами Службы в сумме 1 тыс. руб., в том числе:

### **1.1. Налог на имущество организации.**

Налог на имущество организации на транспортировку горячей воды принят в размере 1 тыс. руб.

В соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. Налоговая база рассчитана от остаточной стоимости имущества (согласно инвентарной карточке на сети горячего водоснабжения). В соответствии с п. 2 ст. 3 Закона Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае» размер налоговой ставки – 1,7%.

С учетом вышесказанного, экспертом Службы в расчет принят налог организации в размере 1 тыс. руб.

**Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования** провести не представляется возможным, в связи с тем, что предприятие планирует начать регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения с ноября 2019 года, заявление на утверждение тарифов на тепловую энергию было представлено 28.08.2019 на период регулирования 2019 год.

### **Выводы**

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому расчетному отпуску на транспортировку горячей воды потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку ООО «PCO «Силуэт», считает экономически обоснованными на 2020-2022 годы следующие показатели:

**Необходимая валовая выручка методом индексации** на транспортировку горячей воды ООО «PCO «Силуэт» составляет в 2020 году – 706 тыс. руб. (*Прил. 7, к настоящему экспертному заключению*), в том числе по полугодиям:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 370 тыс. руб.;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 335 тыс. руб.

На 2021 год размер необходимой валовой выручки в размере 724 тыс. руб., на 2022 год – 746 тыс. руб.

**Отпуск** на транспортировку горячей воды на 2020 год составит 0,566 тыс. Гкал, в том числе по полугодиям:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 0,305 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0,260 тыс. Гкал.

Полезный отпуск на 2021 и 2022 годы на уровне утвержденного на 2020 год.

**Экономически обоснованные одноставочные тарифы** на транспортировку горячей воды в 2020 году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1 212,33 руб./Гкал
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1 287,90 руб./Гкал (рост 106%).

На 2021 год:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1 270,00 руб./Гкал
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1 292,36 руб./Гкал (рост 102%).

На 2022 год:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1 292,36 руб./Гкал

- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1 348,39 руб./Гкал (рост 104%).

ООО «РСО «Силуэт» присутствовали на заседании Правления Службы. Предложений и замечаний по предлагаемым тарифным решениям не высказано.

### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу ООО «РСО «Силуэт» на транспортировку горячей воды потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2020-2022 годы согласно приложению 19 к протоколу.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования ООО «РСО «Силуэт» на транспортировку горячей воды потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020-2022 годы согласно приложению 20 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие на 2020-2022 годы экономически обоснованные тарифы на транспортировку горячей воды по сетям ООО «РСО «Силуэт» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

- 1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 1 212,33 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 1 287,90 руб. за 1 куб. метр;
- 3) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 1 270,00 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 1 292,36 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 1 292,36 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 1 348,39 руб. за 1 куб. метр;

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

### **10. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложения 3, 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 397 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП ПКГО «УМиТ» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019-2023 годы»

(Лебедева К.Ю.)

**Лебедева К.Ю.** - Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления ресурсоснабжающей организации МУП ПКГО «УМиТ» от 06.05.2019 № 1124 и приказа руководителя Службы от 16.05.2019 года № 111-ОД было открыто дело по установлению тарифов в сфере теплоснабжения и передачу тепловой энергии, поставляемую МУП ПКГО «УМиТ» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы, корректировка 2020-2023 годов, с применением метода индексации установленных тарифов.

В пользовании МУП ПКГО «УМиТ» на 2020 год находятся следующий имущественный комплекс для производства тепловой энергии: котельные по ул. Днепроvская, Строительная, 123 и 133; ЦТП: 115А, ул. Заводская, № 345; ИТП-46; АБЦТП-213 (ул. Свердлова). Передача тепловой энергии осуществляется по следующим участкам сетей: ул. Ларина, 24; ул. Савченко (ЦТП-336); ул. Дальневосточная (ЦТП-334); пр. Победы (следственное управление); ул. Набережная

(Краевой суд). Новые участки сетей пришедшие в 2019 году для передачи тепловой энергии следующие: по ул. Академика Королева (т/с 1к к объекту «Здание станции скорой медицинской помощи»); ул. Карла Маркса, 2 и 2/2; ул. Пограничная (ЦТП-316); пр. Космический, д. 3Б,5, 7; ул. Советская, 23; ул. Циолковского, 7 (ИТП-33); ул. Амональная Падь, 1а, 1б, 2, 4; ул. 2-я Шевченко, 8; пр. Победы, 27.

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ПКГО «УМиТ» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний) с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты (от 01.10.2019 № 2330, от 10.10.2019 № 2388, от 11.10.2019 № 2393, от 05.11.2019 № 2578, от 05.11.2019 № 2580, от 18.11.2019 № 2702, от 22.11.2019 № 2734, от 25.11.2019 № 2744), представленные МУП ПКГО «УМиТ», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018 года несут уполномоченные лица МУП ПКГО «УМиТ».

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 49 Методических указаний, и включала, согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования, следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2023 годов от 22.04.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 07.12.2018 № 36097-АТ/Д03 и «О доведении показателей долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу, на период с 2025 года», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году – 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 103,9%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%.

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,0%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году

Год	Газ	Мазут, Д/Т	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
<b>2018</b>	К июлю 3,4%	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,9
<b>2019</b>	К июлю 1,4%	100,1	105,1	К июлю 3,0%	105,1
<b>2020</b>	К июлю 3,0%	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
<b>2021</b>	К июлю 3,0%	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
<b>2022</b>	К июлю 3,0%	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
<b>2022</b>	К июлю 3,0%	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0

### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)**

#### **ГЛАВА 1 Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии**

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО:

**1. Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению).**

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной



инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Ввиду отсутствия на территории Петропавловск-Камчатского городского округа актуализированных схем теплоснабжения и программ комплексного развития территории, полезный отпуск тепловой энергии экспертом был сформирован на уровне фактического полезного отпуска тепловой энергии за 2018 год.

Динамику полезного отпуска за последние 3 года, а именно с 2016 по 2018 (по данным отчетности 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией»), применить не предоставляется возможным, так как на протяжении последних лет изменялся имущественный комплекс МУП ПКГО «УМиТ».

Анализ динамики изменения полезного отпуска представлена ниже.

Таблица 2 – Динамика полезного отпуска тепловой энергии ООО «Колхоз Ударник» с 2016 по 2018 годы

Наименование статистической формы	Произведено полезного отпуска, Гкал	Куплено полезного отпуска, Гкал	отпущено полезного отпуска, Гкал	Потери, Гкал	Количество котлов	Длина сетей
1-ТЕП 2016	1 292,49	4 422,93	4 820,98	894,44	6	1,32
1-ТЕП 2017	1 088,25	8 939,34	9 252,64	774,95	6	14,7
1-ТЕП 2018	1 280,43	18 469,64	17 364,12	385,95	8	8,8
итого за 3 года	3 661,17	31 831,91		4 055,34		
среднее значение	1 220,39	10 610,64	<b>11 831,03</b>	351,78	1	

Полезный отпуск рассчитан исходя из требований п. 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

*1.1. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) принимается экспертом в размере 1,280 тыс. Гкал, из них: котельные – 0,924 тыс. Гкал; электробойлерные 0,356 тыс. Гкал.*

Добавлено относительно предложения предприятия – 0,339 тыс. Гкал.

*1.2. Покупная тепловая энергия* принимается экспертом в размере 18,470 тыс. Гкал. Отклонено от предложения предприятия – 1,516 тыс. Гкал.

*1.3. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) – 0,088 тыс. Гкал. в*

соответствии с п. 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, а также п. 51 Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных». Отклонено от предложения предприятия – 1,258 тыс. Гкал.

**1.4 Потери тепловой энергии в сети** (нормативные) на 2020 год (*приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению*) – 2,298 тыс. Гкал (11,7% к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 18.04.2019 № 279 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям МУП «УМиТ»» на 2020 год». Отклонено от предложения предприятия – 1,521 тыс. Гкал.

**1.5 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)** (*приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению*) потребителям для расчёта тарифов на 2020 год составит 17,364 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 10,060 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 7,304 тыс. Гкал.

Всего будет отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год предлагается экспертом в размере 17,364 тыс. Гкал (*приложение 4.3 к настоящему экспертному заключению*), в том числе населению 16,969 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 10,025 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 6,944тыс. Гкал.

Расчет полезного отпуска тепловой энергии для населения рассчитан в соответствии с требованиями пункта 22(1) Принципов и методов регулирования, утвержденных основами ценообразования.

Добавлено относительно предложения предприятия – 1,309 тыс. Гкал.

На основании вышеизложенного, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии МУП ПКГО «УМиТ», тыс. Гкал

№ п/п	Показатель	Утверждено Службой на 2018	Факт 2018	Утверждено Службой на 2019	Ожидаемы 2020	Предложение РСО 2020	Утверждено Службой на 2020
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	1,098	1,280	2,332	1,510	0,942	1,280

	в том числе:						
	котельные	0,716	0,924	1,982	1,129	0,582	0,924
	электробойлерные	0,382	0,356	0,349	0,381	0,359	0,356
<b>2</b>	<b>Покупная теплоэнергия</b>	<b>16,115</b>	<b>18,470</b>	<b>19,511</b>	<b>19,775</b>	<b>19,986</b>	<b>18,470</b>
<b>3</b>	<b>Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды</b>	<b>0,067</b>	<b>0,088</b>	<b>0,179</b>	<b>0,106</b>	<b>1,345</b>	<b>0,088</b>
<b>4</b>	<b>Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск), (стр.1+ стр.2-стр.3)</b>	<b>17,146</b>	<b>19,662</b>	<b>21,664</b>	<b>21,179</b>	<b>19,582</b>	<b>19,662</b>
<b>5</b>	<b>Потери тепловой энергии в сети</b>	<b>1,135</b>	<b>2,298</b>	<b>2,864</b>	<b>2,485</b>	<b>3,819</b>	<b>2,298</b>
5.1	в том числе:						
	- через изоляцию	1,054	2,172	2,706	2,348	1,583	2,172
5.2	- с потерями теплоносителя	0,081	0,126	0,158	0,137	0,092	0,126
5.3	- сверхнормативные потери ЦГВС					2,143	
5.4	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	6,6%	11,7%	13,2%	11,7%	19,5%	11,7%
<b>6</b>	<b>Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего, (стр.4-стр.5)</b>	<b>16,011</b>	<b>17,364</b>	<b>18,800</b>	<b>18,695</b>	<b>15,763</b>	<b>17,364</b>

**2. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (приложение 5.1 к настоящему экспертному заключению).**

**Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования** производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20), а также с применением ПСЭР.

**Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению)** скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i)$$

и составят в **2019** – 32 816 тыс. руб., в **2020** году – 31,738 тыс. руб., в **2021** году – 32 583 тыс. руб.; в **2022** году – 33 548 тыс. руб.; в **2023** году – 34 541 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 4.

Таблица 4 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов МУП «УМиТ» на 2019 – 2023 годы

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования Служба				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	7	8	9	10	11
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		104,6 %	103,0 %	103,7 %	104,0 %	104,0 %
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			-6,87%			
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	124,11 3	118,44 7	118,44 7	118,44 7	118,44 7
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	11,640	10,840	10,840	10,840	10,840
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ( $K_{эл}$ )			0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	<b>32 816</b>	<b>31 738</b>	<b>32 583</b>	<b>33 548</b>	<b>34 541</b>

Снижение количества активов произошло за счет консервации котельной Чавычная, приказ МУП ПКГО «УМиТ» от 02.04.2019 № 40/1-П «О переводе на консервацию основного средства», закреплённое приказом от 11.07.2018 № 247/18.

Таблица 5 - Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в 2020 году

№ п/п	Наименование объекта	Протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении, км	Средний диаметр тепловых сетей (мм)	Количество тепловых узлов (узел)	Присоединительная тепловая мощность (Гкал/час)	Условные единицы (у.е)
1	2	3	4	5	6	7
1	Теловые сети 1-ого контура АБЦТП-213 расположенные по улице Свердлова	0,05	89	1	0,000	<b>73,228</b>
2	Теловые сети 2-ого контура АБЦТП-213 расположенные по улице Свердлова	1,11	85	1	0,393	
3	Теловые сети 1-ого контура ЦТП-345 расположенные по улице Ларина	0,34	219	1	0,000	
4	Теловые сети 1-ого контура ИТП-46 расположенные по улице Пограничная	0,09	76	1	0,000	
5	Теловые сети 1-ого контура ЦТП-115А расположенные по улице Уссурийская	0,16	159	1	0,000	
6	Теловые сети <b>1-ого</b> контура <b>ЦТП-111</b> расположенные по улице Заводская,7/2	0,03	89	1	0,000	
7	Тепловые сети котельной <b>АДТ-0.55</b> расположенные по улице Днепроvская	0,11	81	1	0,081	
8	Тепловые сети котельной <b>ТКУэ-120 №1</b> расположенные по улице Строительная,123	0,03	48	1	0,023	

№ п/п	Наименование объекта	Протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении, км	Средний диаметр тепловых сетей (мм)	Количество тепловых узлов (узел)	Присоединительная тепловая мощность (Гкал/час)	Условные единицы (у.е)
1	2	3	4	5	6	7
9	Тепловые сети котельной <b>ТКУэ-120 №2</b> расположенные по улице Строительная,133	0,03	55	1	0,033	<b>45,219</b>
10	<b>Двухтрубная тепломагистраль на балансе МУП "УМиТ":</b>	<b>1,95</b>	<b>113</b>	<b>10</b>	<b>0,53</b>	
11	Теловые сети 2-ого контура ЦТП-345 расположенные по улице Ларина	1,00	106	1	1,42	
12	Теловые сети 2-ого контура ИТП-46 расположенные по улице Пограничная	0,04	89	1	0,18	
13	Теловые сети 2-ого контура ЦТП-115А расположенные по улице Уссурийская	0,28	80	1	0,45	
14	Теловые сети <b>2-ого</b> контура <b>ЦТП-111</b> расположенные по улице Заводская,7/2	0,19	79	1	0,16	
15	Четырехтрубная тепломагистраль на балансе МУП "УМиТ":	1,51	97	4	2,21	
16	<b>ИТОГО:</b>	<b>3,46</b>	<b>104</b>	<b>14</b>	<b>2,74</b>	<b>118,447</b>

**3. Реестр неподконтрольных расходов** (приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 – 18 722 тыс. руб., в 2020 году – 20 057 тыс. руб., в 2021 году – 20 231 тыс. руб., в 2022 году – 20 430 тыс. руб., в 2022 году – 20 634 тыс. руб.

Распределение затрат по факту 2018 года принято в разбивке:

- тепловая энергия – 63,6%;
- передача тепловой энергии – 7,6%;
- иные виды – 28,8%.

В расчет приняты следующие статьи затрат:

*3.1 Арендная плата* – заявлено 29 тыс. руб., принято в сумме 10 тыс. руб. Отклонено 19 тыс. руб. Принято на уровне фактических данных 2018 года, в соответствии с п. 45 Основ ценообразования принята аренда земли (таблица 6). Аренда земли по счету 20 и 25 за 2018 год принята в полном объеме по расчету Службы. Аренда земли по 26 счету принята по факту 2018 года в долевом распределении на тепловую энергию. В расчете нет аренды транспорта, отсутствуют: путевые листы и необходимость использования личных машин, нет расчета аренды машин к договорам, актов.

Таблица 6 – Аренда земли по факту 2018 года.  
20+25 счет

Наименование собственника		Номер и дата договора	наименование объекта	кадастровый номер	площадь в м2	кадастровая стоимость	расчет согласно протокола к договору на 2018	расчет согласно протокола к договору на 2020	Расчет Службы в соотв. с пп.1 п.1 ст. 394 НК (кадастровая стоимость* 0,3%)	Принято, как факт 2018 в соотв. с п. 45 № 1075	Принято на 2020 в соотв. с п. 45 № 1075
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Управление архитектуры	Комитет по управлению имуществом КГО	Договор аренды земельного участка № 09/355 от 16.07.2009	земля населенных пунктов	41:01:01013 2:125	127	56 992,52	396,24	396,24	170,98	170,98	170,98
Управление архитектуры	Администрация ПКГО	Договору аренды земельного участка № 10/15 от 12.02.2015	земля населенных пунктов	41:01:00101 12:239	90	97 748,10	11 247,73	684,24	293,24	293,24	293,24
Управление архитектуры	Администрация ПКГО	Договор аренды земельного участка № 27/18 от 12.03.2018	земля населенных пунктов	41:01:00101 12:239	90	97 748,10	605,5	684,24	293,24	293,24	293,24
Управление архитектуры	Администрация ПКГО	Договор аренды земельного участка № 126/15 от 19.10.2015	земля населенных пунктов	41:01:00101 29:3320	403	437 694,27	991,38	991,38	1 313,08	1 313,08	1 313,08
Управление архитектуры	Администрация ПКГО	Договор аренды земельного участка №	земля населенных пунктов	41:01:00101 15:9637	468	508 290,12	9141,6	7 639,52	1 524,87	1 524,87	1 524,87



Наименование собственника		Номер и дата договора	наименование объекта	кадастровый номер	площадь в м2	кадастровая стоимость	расчет согласно протокола к договору на 2018	расчет согласно протокола к договору на 2020	Расчет Службы в соотв. с пп.1 п.1 ст. 394 НК (кадастровая стоимость* 0,3%)	Принято, как факт 2018 в соотв. с п. 45 № 1075	Принято на 2020 в соотв. с п. 45 № 1075
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		68/16 от 11.08.2016									
Управление архитектуры	Администрация ПКГО	Договор аренды земельного участка № 112/18 от 16.07.2018	земля населенных пунктов	41:01:00101 15:12175	213	255 804,48	5320,73	204,64	767,41	767,41	767,41
<b>26 счет</b>							ИТОГО:	27 703,18	10 600,26	<b>4 362,83</b>	4 362,83
Управление архитектуры	Администрация ПКГО	Договор аренды земельного участка № 219/13 от 04.12.2013	земля населенных пунктов	41:01:00101 17:8316	667	797 391,83	17 654,60	19 121,46	2 392,18	2 392,18	2 392,18
Управление архитектуры	Администрация ПКГО	Договор аренды земельного участка № 164/17 от 09.08.2017	земля населенных пунктов	41:01:00101 17:8318	1024	1 224 181,76	18 362,73	18 362,73	3 672,55	3 672,55	3 672,55
Управление архитектуры	Администрация ПКГО	Договор аренды земельного участка № 106/18 от 10.07.2018	земля населенных пунктов	41:01:00101 17:8317	696	832 061,04	11 917,03	16 674,34	2 496,18	2 496,18	2 496,18

Наименование собственника		Номер и дата договора	наименование объекта	кадастровый номер	площадь в м2	кадастровая стоимость	расчет согласно протокола к договору на 2018	расчет согласно протокола к договору на 2020	Расчет Службы в соотв. с пп.1 п.1 ст. 394 НК (кадастровая стоимость* 0,3%)	Принято, как факт 2018 в соотв. с п. 45 № 1075	Принято на 2020 в соотв. с п. 45 № 1075
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
						итого:	47 934,36	54 158,52		<b>8 560,90</b>	8 560,90

3.2 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей – заявлено 3 215 тыс. руб., принято в сумме 3 222 тыс. руб. Дополнительно включено 6 тыс. руб. Принято по следующим статьям:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – предложений от организации не поступало;

- расходы на обязательное страхование - заявлено 20 тыс. руб., принято в полном объеме по факту 2018 года.

Таблица 7 – Страхование транспортных средств за 2018 год

Наименование опасного объекта	Договор страхования	регистрационный номер объекта	Номер полиса	Срок страхования	Сумма страховая
1	2	3	4	5	6
участок трубопроводов теплосети ул. Уссурийская	Договор № 432-505-150017/18-ОС от 18.01.2018 (СПАО Ингосстрах)	A75-00402-004	111 № 0200220817	27.02.2018-26.02.2019	5 400,00
Ниссан Ванет, 2009	Договор об обязательном страховании	41УВ 956120	ЕЕЕ № 1004297463	11.12.2017-10.12.2018	6 291,76
ГАЗ 2322ВИ	гражданское ответственности владельцев транспортных средств от 02.07.2018	52ОУ929412	ККК № 3002266027	09.07.2018-08.07.2019	8 211,06

- иные расходы (налог на имущество и транспортный налог) - заявлено 3 203 тыс. руб., принято в сумме 3 202 тыс. руб. Отклонено 1 тыс. руб. Данные затраты приняты на уровне фактических показателей 2018 года, с учетом долевого соотношения между производством тепловой энергии и передачи тепловой энергии. В 2018 году размер налога на имущество был 9,7 тыс. руб., так как у МУП ПКГО «УМиТ» была налоговая льгота. На 2019 данную льготу убрали в соответствии с Законом Камчатского края от 19.11.2018 № 271, который вносит изменения в статью 6 Закона Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае». Увеличение налога на имущество также произошло за счет увеличения имущественного комплекса, переданного МУП ПКГО «УМиТ» в 2019 году.

3.3 Отчисления на социальные нужды – заявлены на уровне 8 948 тыс. руб., принято – 6 542 тыс. руб. Отклонено – 2 406 тыс. руб. Применен фактический процент отчислений за 2018 год к проиндексированному объему заработной платы.

3.4 Расходы по сомнительным долгам – заявлены на уровне 2 451 тыс. руб., принято – 100 тыс. руб. Отклонено – 2 406 тыс. руб. Приняты в соответствии с пп. А

п. 47 Основ ценообразования, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население. А именно: Гурский в сумме 4358,41 и Шарафиев Р.Т. в сумме 56467,83; Кригин и Пироговский - предоставлены только постановления судебных приставов, нет решения суда о невозможности к взысканию; ГОУК и ГУК1 - признали свою задолженность, по судебному решению, они обязаны выплатить МУП ПКГО «УМиТ» свои долги. Суд ГОУК и ГУК1 признал только банкротами. Из федерального бюджета МУП ПКГО «УМиТ» по ГОУК и ГУК1 возместится госпошлина.

3.5. *Амортизация* – сумма амортизационных отчислений принята в размере 9 781 тыс. руб. Было заявлено 10 181 тыс. руб. Отклонено – 400 тыс. руб. Данные затраты рассчитаны в соответствии с п. 43 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения за 2018 год, учтены без косвенных затрат, так как косвенные затраты в операционных расходах.

3.6. *Внерезидентные расходы* (услуги банка и КГКУ «ЦОД») – приняты на уровне заявки предприятия 403 тыс. руб. В соответствии с п. 29 Основ ценообразования, услуги банка приняты на уровне фактических показателей на 2018 год. Организацией предоставлен договор от 01.08.2014 № 36175035, между МУП ПКГО «УМиТ» и Сберегательным банком России, а также оборотно-сальдовая ведомость за 2018 год. Необходимо отметить, что по вышеуказанному договору население платят пошлину банку за перевод, поэтому в платежи данной организации данные расходы не входят. Расходы по услугам банка взяты в процентном соотношении по факту 2018 года.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования, были дополнительно включены расходы на обслуживание договора от 23.09.2019 № 483 «Оказание услуг по поддержанию в постоянной готовности собственных сил и средств к выполнению аварийно-спасательных работ, а также к ликвидации ЧС, связанных с авариями, возникающими при эксплуатации производства». Данный договор включен в неподконтрольные расходы, так как база операционных расходов на 2019-2023 годы сформированы при тарифном регулировании на 2019 год. Данный договор был заключен на основании акта проверки Роспотребнадзора от 27.04.2018 № А-Р-А75-67-02К-03 и предписания от 27.04.2018 № А-Р-А75-67-02К-03 на объекты 3 класса опасности, а именно на тепловые сети 1 контура: ЦТП-115 (ул. Уссурийская), ЦТП - 345 (ул. Ларина, 8), ЦТП-5 (ул. Пограничная, 47). Ежемесячная плата по договору 11 784,90 руб. (без НДС). В тариф по тепловой энергии включены затраты по двум объектам теплоснабжения.

Неподконтрольные расходы на последующие периоды регулирования на уровне фактических данных 2018 года и составят:

Таблица 8 – Сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов, руб.

№ п. п.	Наименование расхода	фактически понесенные расходы за 2018г. по данным регулируемой организации	Утверждено Службой на 2018 г.	Утверждено Службой на 2019г.	прогноз расходов 2020г. по данным регулируемой организации	Утверждено Службой на 2020	Утверждено Службой на 2021	Утверждено Службой на 2022	Утверждено Службой на 2023
1	2	3	4	7	9	10	11	12	13
<b>1.1.</b>	<b>Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,000</b>	<b>0</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>1.2.</b>	<b>Арендная плата</b>	<b>40</b>	<b>48</b>	<b>26,19</b>	<b>29</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>
<b>1.3.</b>	<b>Концессионная плата</b>								
<b>1.4.</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>50</b>	<b>77</b>	<b>21,79</b>	<b>3 223</b>	<b>3 222</b>	<b>3 222</b>	<b>3 222</b>	<b>3 222</b>
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0	0	0,20	0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	19	55	11,9	20	20	20	20	20
1.4.3.	иные расходы	31	22	9,7	3 203	3 202	3 202	3 202	3 202
<b>1.5.</b>	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	<b>8 442</b>	<b>7 935</b>	<b>7 302</b>	<b>8 948</b>	<b>6 542</b>	<b>6 716</b>	<b>6 915</b>	<b>7 120</b>
<b>1.6.</b>	<b>Расходы по сомнительным долгам</b>	<b>0</b>	<b>357</b>	<b>0</b>	<b>2 451</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
<b>1.7.</b>	<b>Амортизация основных средств и нематериальных активов</b>	<b>15 570</b>	<b>10 599</b>	<b>11 352</b>	<b>10 181</b>	<b>9 781</b>	<b>9 781</b>	<b>9 781</b>	<b>9 781</b>
<b>1.8.</b>	<b>Внереализационные расходы</b>	<b>188</b>	<b>178</b>		<b>403</b>	<b>403</b>	<b>403</b>	<b>403</b>	<b>403</b>
<b>1.9.</b>	<b>Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним</b>								
	<b>ИТОГО</b>	<b>24 290</b>	<b>19 193</b>	<b>18 702</b>	<b>25 234</b>	<b>20 057</b>	<b>20 231</b>	<b>20 430</b>	<b>20 634</b>
<b>2.</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>9</b>	<b>0</b>	<b>21</b>	<b>21</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0	-3 824	0	0				
4.	Итого неподконтрольных расходов	24 299	15 369	18 722	25 254	20 057	20 231	20 430	20 634

**1.4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды** (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 – 88 490 тыс. руб., в 2020 году – 84 762 тыс. руб., в 2021 году – 84 707 тыс. руб., в 2022 году – 87 962 тыс. руб., в 2023 году – 91 621 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР в том числе:

- *расходы на топливо* приняты экспертом в 2019 году – 17 554 тыс. руб., в 2020 году – 7 565 тыс. руб., в 2021 году – 7 512 тыс. руб., в 2022 году – 7 618 тыс. руб., в 2023 году – 7 998 тыс. руб.

Расчет расходов на топлива формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$  - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$  - плановая (расчетная) цена на условное топливо j-го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i-й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$  - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j-го источника тепловой энергии в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, норматив удельного расхода условного топлива (дизельное топливо) принят экспертом на 2020 год на уровне 198,40 кг.тут/Гкал на основании Приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 17.04.2018 № 262 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии МУП ПКГО «УМиТ» на 2020 год» (ул. Днепровская).

Переводной коэффициент – 1,45 (дизельное топливо) принят экспертом на уровне предложения организации.

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 114 тонн.

Дополнительно включено на 2020 год 42 тонны.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива принята в соответствии с представленным договором на поставку топлива от поставщика ИП Абрамова Евгения Анатольевна, а именно

договоры от 23.07.2019 № 31908014942. Цена расхода 1 тн дизельного топлива на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 66 103 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников МУП ПКГО «УМиТ». Цена 67 081 руб./тн, рассчитана на основании применения индекса ПСЭР к цене топлива, утвержденного на 1 полугодие 2020 года.

Всего дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 42 тыс. руб. как экономически обоснованные расходы.

- *Расходы на электрическую энергию* приняты экспертом в 2019 году в размере 3 466 тыс. руб., в 2020 году – 2 900 тыс. руб., в 2021 году – 3 074 тыс., в 2022 году – 3 259 тыс. руб., в 2023 году – 3 454 тыс. руб., расходы на 2021-2022 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103% и 2022/2021 в размере 103%.

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования, объем потребления электроэнергии рассчитан исходя из фактического расхода электроэнергии в 2018 году в размере – 603 тыс. Квт/ч.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год – 17 тыс. Квт/ч.

Тариф первого полугодия утвержден на уровне тарифа 2 полугодия 2019 года в размере 4,750 руб. кВт/час (без НДС) согласно постановления Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год». Второе полугодие проиндексировано согласно индекса-дефлятора на второе полугодие 2020 в размере 103%.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 92 тыс. руб.

- *расходы на покупную тепловую энергию* приняты экспертом в 2019 году в размере 64 308 тыс. руб., в 2020 году – 67 461 тыс. руб., в 2021 году – 70 227 тыс., в 2022 году – 73 036 тыс. руб., в 2023 году – 75 958 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020.

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования, объем потребления электроэнергии рассчитан исходя из фактического расхода покупной тепловой энергии в 2018 году в размере – 18,470 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год – 1,516 тыс. Квт/ч.

Тариф первого полугодия утвержден на уровне тарифа 2 полугодия 2019 года в размере 3 583,77 руб./Гкал (без НДС), согласно постановления Службы от 20.12.2018 № 436 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы». Второе полугодие проиндексировано согласно индекса-дефлятора на второе полугодие 2020 в размере 104,8%.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 5 515 тыс. руб.



- *Расходы на холодную воду* приняты экспертом в 2019 – 89 тыс. руб., в 2020 году – 290 тыс. руб., в 2021 году – 301 тыс. руб., в 2022 году – 313 тыс. руб., в 2023 году – 326 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2023/2020 в размере 104%.

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования, общий объем на производство тепловой энергии рассчитан исходя из фактического расхода в 2018 году в размере – 4 965 м3, из них: затраты на производство теплоносителя 4 469 м3, подпитка сетей 1 контура – 496 м3 (присоединенные объекты первого контура с 2019 года).

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год – 3 395 м3.

– затраты на производство теплоносителя в 1 полугодии 2020 года на уровне тарифа 2 полугодия 2019 года в размере 53,21 руб./м3, утвержденные постановлением Службы от 13.12.2018 № 358 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Петропавловск – Камчатского городского округа на 2019-2023 годы». Второе полугодие проиндексировано согласно индекса-дефлятора на второе полугодие 2020 в размере 104,1%.

– подпитка сетей 1 контура в 1 полугодии 2020 года на уровне тарифа 2 полугодия 2019 года в размере 94,98 руб./м3, утвержденные постановлением Службы от 20.12.2018 № 436 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы». Второе полугодие проиндексировано согласно индекса-дефлятора на второе полугодие 2020 в размере 104,1%.

Дополнительно включено на 2020 год 188 тыс. руб.

- *Расходы на теплоноситель* приняты экспертом в 2019 – 3 073 тыс. руб., в 2020 году – 3 454 тыс. руб., в 2021 году – 3 592 тыс. руб., в 2022 году – 3 736 тыс. руб., в 2023 году – 3 885 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2023/2020 в размере 104%.

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования, общий объем на производство тепловой энергии рассчитан исходя из фактического расхода в 2018 году в размере – 63 810 м3.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год – 2 579 м3.

Дополнительно включено на 2020 год 188 тыс. руб.

Тариф первого полугодия утвержден на уровне тарифа 2 полугодия 2019 года в размере 53,21 руб./м3, утвержденные постановлением Службы от 13.12.2018 № 358 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Петропавловск – Камчатского городского округа на 2019-2023 годы». Второе полугодие проиндексировано согласно индекса-дефлятора на второе полугодие 2020 в размере 104,1%.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 65 тыс. руб.

### **Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций**

**1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль), в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, были отклонены в полном объеме.**

Предложение организации в размере 21 тыс. руб. Отсутствует декларация по налогу на прибыль. На 2021-2023 годы приняты в размере, утвержденном на 2020 год.

2. Прибыль, в соответствии с п. 48 Основ ценообразования отклонена в полном объеме. Заявка организации в размере 82 тыс. руб.

### **Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования**

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 13.

Таблица 13 - Анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли, тыс.руб.

№ п.п.	Наименование расхода	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	Отклонение расходов от предыдущего периода регулирования
1	2	4	5	6	7	8	9
1	Операционные (подконтрольные) расходы	32 816	31 738	32 583	33 548	34 541	-1 078
2	Неподконтрольные расходы	18 722	20 057	20 231	20 430	20 634	1 335
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	88 490	81 670	84 707	87 962	91 621	-6 820
4	Прибыль	82	44				-38
5	Предпринимательская прибыль						
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования						
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		6 841				6 841
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ						
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы						

№ п.п.	Наименование расхода	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	Отклонение расходов от предыдущего периода регулирования
1	2	4	5	6	7	8	9
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы						
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	140 111	140 306	137 521	141 939	146 796	195
	на производство тепловой энергии	<b>137 038</b>	<b>136 852</b>	<b>133 929</b>	<b>138 203</b>	<b>142 911</b>	<b>-186</b>
	на производство теплоносителя	3 073	3 454	3 592	3 736	3 885	381
12	Товарная выручка						

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + П_i^{СК} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^K$$

где:

$ОР_i^{СК}$  - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в  $i$ -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{СК}$  - скорректированные неподконтрольные расходы в  $i$ -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{СК}$  - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в  $i$ -м году, определяемые в соответствии с пунктом

50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Pi_i^{ск}$  - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на  $i$ -й год по формуле (12) с применением величины  $HBB_i^{ск}$  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в  $i$ -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$  - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на  $i$ -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$  - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta HBB_{i-n}^k$  - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^ф - ТВ_{i-2}$$

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило 6 841 тыс. руб., как недополученный доход за 2018 год (таблица 14).

Избыток средств сформировался из-за увеличения фактического полезного отпуска тепловой энергии над запланированным на 2018 год и предлагается полностью исключить из валовой выручки предприятия, сформированной на 2020 год.

Таблица 14 - Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от плановых значений, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Утвержден о Службой на 2018	Факт организаци и за 2018	факт Службы 2018	Отклоне ние
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	3 985			

2	Расходы на ремонт основных средств	598			
3	Расходы на оплату труда	28 559			
	оплата труда	27 553			
	льготный проезд	1 006			
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	1 116			
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	1 910			
6	Расходы на служебные командировки	1			
7	Расходы на обучение персонала	116			
8	Лизинговый платеж				
9	Арендная плата				
10	Другие расходы, в том числе:				
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	36 285	36 285	35 661	-624
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0	0		0
1.2	Арендная плата	48	40	10	-38
1.3	Концессионная плата				0
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	77	50	50	-27
1.4 .1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0	0	0	0
1.4 .2.	расходы на обязательное страхование	55	19	20	-35
1.4 .3.	иные расходы	22	31	30	8
1.5	Отчисления на социальные нужды	7 935	8 442	8 438	503
1.6	Расходы по сомнительным долгам	357	0	100	-257
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	10 599	15 570	15 570	4 970
1.8	Внереализационные расходы	178	188	120	-58

1.9	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним				0
	ИТОГО	19 193	24 290	24 287	5 094
2.	Налог на прибыль	0	9	0	0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования		0		0
4.	Итого неподконтрольных расходов	19 193	24 299	24 287	5 094
1	Расходы на топливо	4 576	5 031	5 031	455
2	Расходы на электрическую энергию	2 727	2 547	2 547	-180
3	Расходы на тепловую энергию	50 220	57 557	57 557	7 337
4	Расходы на холодную воду	70	239	239	169
5	Расходы на теплоноситель	2 523	2 743	2 743	220
6	ИТОГО	60 116	68 118	68 118	8 002
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-3 824			
	НВВ 2018	109 246	128 701	125 322	
	полезный отпуск 2018	16,011		17,364	
	средний тариф 2018	6 823,34			
	Товарная выручка			118 481	
	снять/добавить за 2018			<b>6 841</b>	

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку МУП ПКГО «УМиТ» в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020-2023 годы следующие показатели.

### **ВЫВОДЫ по Главе 1:**

Необходимая валовая выручка (*приложение 5.9 к настоящему экспертному заключению*) методом индексации установленных тарифов составляет в 2019 – 137 038 тыс. руб. (2019/2018 – 125%), в 2020 году – 136 852 тыс. руб. (2020/2019 – 99,9%), в 2021 – 133 929 тыс. руб. (2021/2020 – 98%), в 2022 – 138 203 тыс. руб. (2022/2021 – 103,2%), в 2023 – 142 911 тыс. руб. (2023/2022 – 103,4%).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2020 год составит 17,364 тыс. Гкал. Полезный отпуск на 2021-2023 годы сохранен на уровне утверждаемого 2020 года.

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020** году составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 7 723,07 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 100%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 8 099,28 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 104,9%)
- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021** году без учета НДС составит:
  - в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 7 600,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 100%)
  - в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 7 868,60 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 104%)
- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022** году без учета НДС составит:
  - в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 7 868,60 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 93,04%)
  - в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 8 083,81 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 103%)
- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023** году без учета НДС составит:
  - в период с 01.01.2023 по 30.06.2022 – 8 083,81 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2022 г. – 93,04%)
  - в период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 8 431,99 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2023 г. – 104%)

## **Глава 2. Тариф на передачу тепловой энергии.**

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2019-2023 годы в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО:

### ***1. Расчет полезного отпуска тепловой энергии.***

***Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению)*** принимается экспертом в размере 27,641 тыс. Гкал. Увеличение полезного отпуска произошло за счет передачи органом местного самоуправления в пользование сетей теплоснабжения по следующим адресам: ул. Академика Королева (от тепловой сети 1 контура до объекта «Здание станции скорой медицинской помощи»), ул. Пограничная (ЦТП-316), проспект Циолковского, 7 (ИТП-33). Объем полезного отпуска утвержден на уровне расчета производственной программы МУП ПКГО 2УМиТ».

***Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год*** не утверждены.

***1.3 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению)*** – 1,33143 тыс. Гкал (4,82% к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных Приказами Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 18.04.2019 № 279 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя

по тепловым сетям МУП «УМиТ» на 2020 год»; от 25.04.2019 № 295 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям МУП «УМиТ» на 2019-2020 годы»; от 01.11.2019 № 748 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям МУП «УМиТ» на 2019-2020 годы». Размер потерь соответствует заявке предприятия.

**1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению)** потребителям для расчёта тарифов на 2020 год составит 26,310 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 17,114 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 9,196 тыс. Гкал.

На основании вышеизложенного, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии МУП ПКГО «УМиТ», тыс. Гкал

№ п/п	Показатель	Утвержде но Службой на 2018	Факт 2018	Утвержде но Службой на 2019	Ожидаемы 2020	Предложе ние РСО 2020	Утвержде но Службой на 2020
1	2	3	4	5	6	7	8
1	<b>Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего</b>	<b>10,039</b>	<b>13,561</b>	<b>10,472</b>	<b>19,595</b>	<b>27,641</b>	<b>27,641</b>
2	Покупная ТЭ						
3	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды						
4	<b>Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск), (стр.1+ стр.2-стр.3)</b>	<b>10,039</b>	<b>13,561</b>	<b>10,472</b>	<b>19,595</b>	<b>27,641</b>	<b>27,641</b>
5	<b>Потери тепловой энергии в сети</b>	<b>0,73368</b>	<b>0,88263</b>	<b>0,95105</b>	<b>1,08003</b>	<b>1,33143</b>	<b>1,33143</b>
5.1	в том числе:						
	- через изоляцию	0,6808	0,79437	0,88702	1,01188	1,25415	1,25415
5.2	- с потерями теплоносителя	0,0528	0,08826	0,06403	0,06815	0,07729	0,07729
5.4	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	7,31%	6,51%	9,08%	5,51%	4,82%	4,82%
6	<b>Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего, (стр.4-стр.5)</b>	<b>9,305</b>	<b>12,679</b>	<b>9,521</b>	<b>18,515</b>	<b>26,310</b>	<b>26,310</b>



**2. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования** (приложение 5.1 к настоящему экспертному заключению).

**Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования** производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20), а также с применением ПСЭР.

**Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования** (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению) скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10) и составят в **2019** – 3 843,5 тыс. руб., в **2020** году – 6 164,7 тыс. руб., в **2021** году – 6 328,9 тыс. руб.; в **2022** году – 6 516,2 тыс. руб.; в **2023** году – 6 709,1 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 4.

Таблица 15 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов МУП «УМиТ» на 2019 – 2023 годы

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования Служба				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	7	8	9	10	11
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		104,6 %	103,0 %	103,7 %	104,0 %	104,0 %
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		19,84 %	76,39 %	0,00%	0,00%	0,00%
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	32,767	57,798	57,798	57,798	57,798
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч					

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования Служба				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	7	8	9	10	11
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ( $K_{эл}$ )		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	<b>3 843,5</b>	<b>6 164,7</b>	<b>6 328,9</b>	<b>6 516,2</b>	<b>6 709,1</b>

Причина увеличения количества активов описана в части «Полезный отпуск».

Таблица 16 - Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в 2020 году

№ п/п	Наименование объекта	Протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении, (км)	Средний диаметр тепловых сетей	Количество тепловых узлов (узел)	Присоединительная тепловая мощность (Гкал/час)	Условные единицы, (у.е)
1	2	3	4	5	6	7
1	Тепловые сети центрального отопления, от тепловой камеры № 111 до тепловой камеры № 112, находящиеся по ул. Набережная	0,145	89	0	0,043	<b>57,798</b>
2	Тепловые сети центрального отопления, от тепловой камеры № 1 до Адм. здания находящегося по проспекту Победы, 105	0,243	89	0	0,064	
3	Тепловые сети центрального отопления, от УТП-21/1 до здания Станции скорой помощи по ул. Академика Королева, 61/1	0,066	89	1	0,034	
4	Тепловые сети центрального отопления, от УТП-4к до ИТП-33 по ул. Циолковского, 7	0,069	76	1	0,045	
5	Тепловые сети центрального отопления, от УТП-11 до ЦТП-316 по ул. Пограничная	0,122	159	1	0,244	
6	Тепловые сети от ТК-202/1 второго контура тепловых сетей ЦТП – 344 до МКД по ул. 70 лет Победы, 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, ул. Дальневосточной, 21, 23, 25, ул. Ларина, 46, 48	1,197	105	0	1,205	

№ п/п	Наименование объекта	Протяженность тепловых сетей в 2-х грубном исчислении, (км)	Средний диаметр тепловых сетей	Количество тепловых узлов (узел)	Присоединительная тепловая мощность (Гкал/час)	Условные единицы, (У.е)
1	2	3	4	5	6	7
7	Тепловые сети от ТК-260 и ТК-259 второго контура тепловых сетей ЦТП – 336 до МКЖД по улице Ларина, 24 (блок-вставка №1 и 2)	0,024	57	0	0,084	
8	Тепловые сети центрального отопления и центрального горячего водоснабжения, от тепловой камеры №219/1 до тепловых камер №305 и №308 находящиеся по улице Савченко	0,361	147	0	0,522	
	Тепловые сети от т. А. и т. Б. тепловых сетей Котельной ПУ ФСБ по Восточному Арктическому району до МКД по пр. Карла Маркса, 2	0,080	99	0	0,238	
9	Тепловые сети от т. А. и т. Б. тепловых сетей Котельной ПУ ФСБ по Восточному Арктическому району до МКД по пр. Карла Маркса, 2/2	0,030	75	0	0,138	
10	Тепловые сети от ТК-106, ТК-108 тепловых сетей ЦТП-328(10) до МКД по Космическому пр., 3, 5, 7	0,106	91	0	1,100	
11	Тепловые сети центрального отопления, от УТ-128 до МКД по ул. Советская, 23	0,005	57	0	0,015	
12	Тепловые сети центрального отопления, от ТК-2 до Здания по ул. 2-я Шевченко, 8	0,075	76	0	0,093	
13	Тепловые сети центрального отопления, от ЦТП-110 до МКД по ул. Аммональная падь, 1А, 1Б, 2, 4	0,224	57	0	0,060	
14	Тепловые сети центрального отопления, от ТК-16 до МАУ ДО ДЮСШ №2 по пр. Победы, 39а	0,020	76	0	0,060	
	<b>ИТОГО:</b>	<b>2,767</b>	<b>106</b>	<b>3</b>	<b>3,945</b>	

**3. Реестр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению)** в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 – 3 017,73 тыс. руб., в 2020 году – 5 981,10 тыс. руб., в 2021 году – 4 653,84 тыс. руб., в 2022 году – 4 691,04 тыс. руб., в 2023 году – 4 729,33 тыс. руб.

Распределение затрат по факту 2018 года принято в разбивке:

- тепловая энергия – 63,6%;
- передача тепловой энергии – 7,6%;
- иные виды – 28,8%.

В расчет приняты следующие статьи затрат:

*3.1 Арендная плата* – заявлено 1,942 тыс. руб., принято в сумме 0,654 тыс. руб. Отклонено 1,288 тыс. руб. Принято на уровне фактических данных 2018 года, в соответствии с п. 45 Основ ценообразования принята аренда земли (таблица 6). Аренда земли по счету 20 и 25 за 2018 год принята в полном объеме по расчету Службы. Аренда земли по 26 счету принята по факту 2018 года в долевом распределении на передачу тепловой энергии. В расчете нет аренды транспорта, отсутствуют: путевые листы и необходимость использования личных машин, нет расчета аренды машин к договорам, актов. Сводная таблица по аренде представлена в описании тепловой энергии (таблица 6).

*3.2 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей* – заявлено 1 359,100 тыс. руб., принято в сумме 1 359,852 тыс. руб. Дополнительно включено 0,752 тыс. руб. Принято по следующим статьям:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – предложений от организации не поступало;

- расходы на обязательное страхование - заявлено 0,672 тыс. руб., принято в размере ,0414 тыс. руб. Отклонено 0,258 тыс. руб. в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, в долевом распределении на передачу тепловой энергии (Таблица 7 данного экспертного заключения).

- иные расходы (налог на имущество и транспортный налог) - заявлено 1 358,427 тыс. руб., принято в сумме 1 359,438 тыс. руб. Дополнительно включено 1,011 тыс. руб. Данные затраты приняты на уровне фактических показателей 2018 года, в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, с учетом долевого соотношения между производством тепловой энергии и передачи тепловой энергии. Формирование данных затрат описано в статье «Иные расходы» в тепловой энергии.

*3.3 Отчисления на социальные нужды* – заявлены на уровне 1 144,464 тыс. руб., принято – 1 223,933 тыс. руб. Дополнительно включено – 79,469 тыс. руб. Применен фактический процент отчислений за 2018 год к проиндексированному объему заработной платы, в соответствии с п. 28 Основ ценообразования.

*3.4. Амортизация* – сумма амортизационных отчислений заявлена в размере 3 276,288, принята в размере 3 240,932 тыс. руб. Отклонено – 35,356 тыс. руб. Данные затраты рассчитаны в соответствии с п. 43 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения за 2018 год, учтены без косвенных затрат, так как косвенные затраты в операционных расходах.

*3.5. Внереализационные расходы* (услуги банка и КГКУ «ЦОД») – заявлены 38,881 тыс. руб., приняты 155,731 тыс. руб. В соответствии с п. 29 Основ ценообразования, услуги банка приняты на уровне фактических показателей на 2018 год, в долевом соотношении с расходами на тепловую энергию. Организацией

предоставлен договор от 01.08.2014 № 36175035, между МУП ПКГО «УМиТ» и Сберсберегательным банком России, а также оборотно-сальдовая ведомость за 2018 год. Необходимо отметить, что по вышеуказанному договору население платят пошлину банку за перевод, поэтому в платежи данной организации данные расходы не входят. Расходы по услугам банка взяты в процентном соотношении по факту 2018 года.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования, были дополнительно включены расходы на обслуживание договора от 23.09.2019 № 483 «Оказание услуг по поддержанию в постоянной готовности собственных сил и средств к выполнению аварийно-спасательных работ, а также к ликвидации ЧС, связанных с авариями, возникающими при эксплуатации производства». Данный договор включен в неподконтрольные расходы, так как база операционных расходов на 2019-2023 годы сформированы при тарифном регулировании на 2019 год. Данный договор был заключен на основании акта проверки Роспотребнадзора от 27.04.2018 № А-Р-А75-67-02К-03 и предписания от 27.04.2018 № А-Р-А75-67-02К-03 на объекты 3 класса опасности, а именно на тепловые сети 1 контура: ЦТП-115 (ул. Уссурийская), ЦТП - 345 (ул. Ларина, 8), ЦТП-5 (ул. Пограничная, 47). Ежемесячная плата по договору 11 784,90 руб. (без НДС). В тариф по тепловой энергии включены затраты по двум объектам теплоснабжения. Включены в долевом соотношении с расходами на тепловую энергию.

Неподконтрольные расходы на последующие периоды регулирования на уровне утвержденных данных 2020 года, за исключением статьи «Отчисления на социальные нужды». Данная статья сформирована с учетом проиндексированной заработной платы на 2021-2023 годы на фактический индекс 2018 года. Неподконтрольные расходы составят:

Таблица 17 – Сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов, руб.

№ п. п.	Наименование расхода	фактически понесенные расходы за 2018г. по данным регулируемой организации	Утверждено Службой на 2018 г.	Утверждено Службой на 2019г.	прогноз расходов 2020г. по данным регулируемой организации	Утверждено Службой на 2020	Утверждено Службой на 2021	Утверждено Службой на 2022	Утверждено Службой на 2023
1	2	3	4	7	9	10	11	12	13
<b>1.1.</b>	<b>Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности</b>		0,000	<b>0,000</b>	<b>0</b>		<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
<b>1.2.</b>	<b>Арендная плата</b>	3,545	1,797	1,721	1,942	0,654	0,654	0,654	0,654
<b>1.3.</b>	<b>Концессионная плата</b>								
<b>1.4.</b>	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	<b>2,106</b>	<b>2,446</b>	<b>1,541</b>	<b>1 359,100</b>	<b>1 359,852</b>	<b>1 359,852</b>	<b>1 359,852</b>	<b>1 359,852</b>
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, ...								
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,418	0,397	0,419	0,672	0,414	0,414	0,414	0,414
1.4.3.	иные расходы	1,689	2,049	1,122	1 358,427	1 359,438	1 359,438	1 359,438	1 359,438
<b>1.5.</b>	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	964,876	773,994	743,980	1 144,464	1 223,933	1 256,526	1 293,719	1 332,013
<b>1.6.</b>	<b>Расходы по сомнительным долгам</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
<b>1.7.</b>	<b>Амортизация основных средств и нематериальных активов</b>	2 333,753	1 787,522	2 270,485	3 276,288	3 240,932	3 240,932	3 240,932	3 240,932
<b>1.8.</b>	<b>Внереализационные расходы</b>	32,780	27,336		38,881	155,731	155,731	155,731	155,731
<b>1.9.</b>	<b>Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
	<b>ИТОГО</b>	<b>3 337,060</b>	<b>2 593,096</b>	<b>3 017,727</b>	<b>5 820,674</b>	<b>5 981,102</b>	<b>4 653,843</b>	<b>4 691,036</b>	<b>4 729,330</b>
<b>2.</b>	<b>Налог на прибыль</b>								
<b>3.</b>	<b>Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования</b>								
<b>4.</b>	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>3 337,060</b>	<b>2 593,096</b>	<b>3 017,727</b>	<b>5 820,674</b>	<b>5 981,102</b>	<b>4 653,843</b>	<b>4 691,036</b>	<b>4 729,330</b>

**1.4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды** (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 – 5 484 тыс. руб., в 2020 году – 7 829 тыс. руб., в 2021 году – 8 138 тыс. руб., в 2022 году – 8 463 тыс. руб., в 2023 году – 8 802 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР в том числе:

– *расходы на покупную тепловую энергию* приняты экспертом в 2020 году в размере 7 817 тыс. руб., в 2021 году – 8 138 тыс. руб., в 2022 году – 8 463 тыс., в 2023 году – 8 802 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования, объем потребления покупной тепловой энергии рассчитан исходя из планового расхода тепловой энергии в 2020 году в размере – 1,331 тыс. Гкал.

Тариф первого полугодия утвержден на уровне тарифа 2 полугодия 2019 года в размере 3 583,77 руб./Гкал (без НДС), согласно постановления Службы от 20.12.2018 № 436 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы». Второе полугодие проиндексировано согласно индекса-дефлятора на второе полугодие 2020 в размере 104,8% в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, так как отсутствуют утвержденные тарифы на 2020 год.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 1 354 тыс. руб.

- *Расходы на холодную воду* приняты экспертом в 2020 году – 12 тыс. руб., в 2021 году – 12 тыс. руб., в 2022 году – 13 тыс. руб., в 2023 году – 13 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2023/2020 в размере 104%.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования, общий объем на подпитку сетей 1 контура – 125 м3 (присоединенные объекты первого контура с 2019 года).

Затраты на подпитку сетей 1 контура в 1 и 2 полугодия 2020 года на уровне тарифа 2 полугодия 2019 года в размере 94,98 руб./м3, утвержденные постановлением Службы от 20.12.2018 № 436 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы». Отклонения от предложения организации нет.

**Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций**  
Службой по данным статьям затрат не утверждалось.

**Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования**

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 18.

Таблица 18 - Анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли, тыс. руб.

№ п.п.	Наименование расхода	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	Отклонение расходов от предыдущего периода регулирования
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Операционные (подконтрольные) расходы	3 843,5	6 164,7	6 328,9	6 516,2	6 709,1	2 321,2
2	Неподконтрольные расходы	3 017,7	5 981,1	4 654	4 691	4 729	2 963,4
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	5 483,9	7 829,2	8 138	8 463	8 802	2 345,3
4	Прибыль						
5	Предпринимательская прибыль						
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования						
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		-2 473,5				-2 473,5
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ						
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы						
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы						



№ п.п.	Наименование расхода	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	Отклонение расходов от предыдущего периода регулирования
1	2	3	4	5	6	7	8
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	12 345,2	17 501,5	19 120,5	19 670,5	20 240,2	5 156

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило «-»2 473,47 тыс. руб., как сверх полученный доход за 2018 год (таблица 19).

Избыток средств сформировался из-за увеличения фактического полезного отпуска тепловой энергии над запланированным на 2018 год и предлагается полностью исключить из валовой выручки предприятия, сформированной на 2020 год.

Таблица 19 - Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от плановых значений, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено Службой на 2018	Факт организации за 2018	факт Службы 2018	Отклонение
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	322			
2	Расходы на ремонт основных средств	1 339			
3	Расходы на оплату труда	2 734			
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0			
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	289			
6	Расходы на служебные командировки	8			

7	Расходы на обучение персонала	4			
8	Лизинговый платеж				
9	Арендная плата				
10	Другие расходы, в том числе:				
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	4 695,9	3 963,7	4 659,7	-36,1
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых орг-и, осуществляющими регулируемые виды деятельности				
1.2	Арендная плата	1,02	3,544	0,654	-0,4
1.3	Концессионная плата				0
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1,25	2,106	2,363	1,1
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0	0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,40	0,418	0,414	0,0
1.4.3.	иные расходы	0,85	1,689	1,948	1,1
1.5	Отчисления на социальные нужды	748,74	964,876	947,28	198,5
1.6	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0	0	0,0
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 769,33	2 333,753	2 333,568	564,2
1.8	Внереализационные расходы	27,34	32,78	14,31	-13,0
1.9	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0	0	0,0
	ИТОГО	2 547,68	3 337,060	3 298,178	750,5
2.	Налог на прибыль	0,00	0	0	0,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0	0	0,0
4.	Итого неподконтрольных расходов	2 547,68	3 337,060	3 298,178	750,5
1	Расходы на топливо				
2	Расходы на электрическую энергию				
3	Расходы на тепловую энергию	3 920	4 780	4 780	859,9
4	Расходы на холодную воду				
5	Расходы на теплоноситель				
6	ИТОГО	3 920	4 780	4 780	859,9
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе				

долгосрочных параметров регулирования				
НВВ 2018	11 163,53	12 080,61	12 737,76	
полезный отпуск 2018	9,305	12,679	12,679	
средний тариф 2018	1 199,76			
Товарная выручка			15211,230	
снять/добавить за 2018				-2 473,47

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку МУП ПКГО «УМиТ» в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020-2023 годы следующие показатели.

### **ВЫВОДЫ по Главе 2:**

Необходимая валовая выручка (*приложение 5.9 к настоящему экспертному заключению*) методом индексации установленных тарифов составляет в 2019 – 12 345 тыс. руб., в 2020 году – 17 502 тыс. руб. (2020/2019 – 141,77%), в 2021 – 19 121 тыс. руб. (2021/2020 – 109,3%), в 2022 – 19 671 тыс. руб. (2022/2021 – 102,9%), в 2023 – 20 240 тыс. руб. (2023/2022 – 102,9%).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2020 год составит 26,310 тыс. Гкал. Полезный отпуск на 2021-2023 годы сохранен на уровне утверждаемого 2020 года.

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020 году** составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 645,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 45,7%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 702,81 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 109,0%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 702,81 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 771,28 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 110,0%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 720,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 93,04%)

- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 799,09 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 111,0%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 750,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2022 г. – 93,08%)

- в период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 805,22 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2023 г. – 107,4%)

**МУП «УМиТ»** с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Исходящим письмом от 10.12.2019 № 2907 (вх. Службы от 10.12.2019 № 90/4579) представило согласие на рассмотрение вопросов о внесении изменений в приложения 3, 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 397 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП ПКГО «УМиТ» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019-2023 годы» без участия представителей предприятия.

### **РЕШИЛИ:**

Внести изменения в приложения 3, 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 397 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП ПКГО «УМиТ» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019-2023 годы» изменения, изложив в редакции согласно приложениям 21, 22 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

### **11. СЛУШАЛИ:**

Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Оптимальные Энергетические Решения» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020 год

(Лебедева К.Ю.)

**Лебедева К.Ю.** - экспертами Службы на основании заявления на утверждение тарифов на тепловую энергию ООО «Оптимальные Энергетические Решения» (далее – ООО «ОптимаЭР») от 09.11.2019 № 129 (вх. № 90/4326 от 20.11.2019), во исполнение приказа руководителя Службы от 22.11.2019 № 286-ОД была проведена проверка обоснованности представленных ООО «ОптимаЭР» в тарифной заявке материалов, расчетов статей затрат, балансовой прибыли для формирования тарифов на передачу тепловой энергии, для потребителей Петропавловск-Камчатского городского округа Камчатского края по ул. Максимова, 42 и Циолковского, 83/1, на 2020 год.

Экспертиза проведена с учетом требований Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основ ценообразования), постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методики), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации.

Между ООО «Камчатбытцентр» и ООО «ОптимаЭР» заключен договор от 03.09.2018 № 3 на безвозмездное пользование оборудованием, а именно: тепловые сети – наземная прокладка 45 м и подземная прокладка – 49 м. На 2020 год предоставлено письмо от 25.11.2019 № 45 о продлении на каждый следующий год. Также, между ИП Слободенюк Александром Федоровичем и ООО «ОптимаЭР» заключен договор от 03.09.2018 № 4 на безвозмездное пользование оборудованием, а именно: тепловые сети – наземная прокладка 2d48 мм протяженностью 4,9 м и 2d32 мм протяженностью 4,9 м; подземная прокладка – 2d48 мм протяженностью 12,1 м, а также 2d32 мм протяженностью 12,1 м. На 2020 год предоставлено письмо от 25.11.2019 № 42 о продлении на каждый следующий год.

Согласно информационному ресурсу <https://zachestnyibiznes.ru/>, а также уведомлению о переходе на упрощенную систему налогообложения (форма № 26.2-1) ООО «ОптимаЭР» не является плательщиком налога на добавленную стоимость. Согласно данному информационному ресурсу, у ООО «ОптимаЭР» основной вид деятельности передача пара и горячей воды.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора ООО «ОптимаЭР» Шумилина С.Е.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «ОптимаЭР», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «ОптимаЭР».

### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)**

#### **Тарифы на передачу тепловой энергии**

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2020 год в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организацией.

Необходимо отметить, что **полезный отпуск** тепловой энергии на 2020 год сформирован экспертом Службы с учетом требований п.22 Принципов и методов регулирования.

Результаты анализа основных технико-экономических показателей на расчетный период регулирования представлен в Таблице 1:

Таблица 1

Технико-экономические показатели	Единица измерения	Предложение ООО «ОптимаЭР» на 2019 год	Утверждено Службой на 2019 год
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	0,288	0,301
Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0	0

Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0	0
Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	0,288	0,301
Потери теплоэнергии в сети (нормативные)*	тыс. Гкал	0,047	0,047
- то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	16,4%	15,6%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	0,241	0,254

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) принят на уровне фактических данных поставки тепловой энергии ПАО «Камчатскэнерго» за 2018 год, согласно письма от 23.01.2019 № 04/569.

Потери тепловой энергии в сети, приняты на уровне утвержденных значений приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 30.10.2018 № 618.

На основании данных полезного отпуска и утвержденных потерь сформированы значения отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) потребителям для расчёта тарифов на 2020 год составит 0,254 тыс. Гкал (Прил. 4.1.), в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 0,1780 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0,076 тыс. Гкал.

## **2. Затраты, учитываемые в составе необходимой валовой выручки на передачу тепловой энергии:**

Затраты, учитываемые в составе необходимой выручки рассчитаны в соответствии с п. 32 Принципов и методов регулирования

### *1.1 Расходы на сырье и материалы (топливо, ГСМ).*

Экспертами в составе тарифа, приняты расходы в размере 4 тыс. руб., исходя из расчета нормативных расходов топлива и горюче-смазочных материалов на Тойоту Короллу, 2007 г., для сохранения баланса интересов потребителя и ресурсоснабжающей организации.

Данный расчет представлен в таблице 2 приложения к данному экспертному заключению. Расчет произведен на расстояние от ул. Академика Королева, 21 до ул. Максимова, 42 в размере 4 км в одну сторону, а также от ул. Академика Королева, 21 до ул. Циолковского, 83/1 в размере 900 м в одну сторону. Данное расстояние удвоено на туда и обратно. Также в расчет принято 248 рабочих дней, с учетом того, что посещение тепловых сетей буде два раза в неделю, исходя из этого расстояние в год будет составлять 694,4 км.

Таким образом экспертом Службы затраты по данной статье приняты в размере 4 тыс. руб., предложение организации 20 тыс. руб., отклонено 20 тыс. руб.

### *1.2. Покупная тепловая энергия на технологические цели*

Расходы по данной статье на 2020 год ООО «ОптимаЭР» заявляет в размере 421 тыс. руб., на компенсацию потерь тепловой энергии, исходя из объема

потребления 0,047 тыс. Гкал.

Расходы Экспертом приняты в размере 358 тыс. руб., откорректированы в части утвержденного тарифа на тепловую энергию для потребителей ПАО «Камчатскэнерго» на 1 полугодие 2020 год, постановления Службы от 20.12.2018 № 436 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы», ко второму полугодию 2020 года применен индекс-дефлятор цен (тарифов) на период 2020-2024 годы (далее – ПСЭР), утвержденный Министерством экономического развития Российской Федерации от 30.09.2019 в размере 104,8%.

### *1.3 Оплата труда.*

Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» рассчитана нормативная численность в количестве 0,636 ед. чел., из них: слесарь 0,58 ед., АУП 0,057 ед. Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора приняты в размере 10 612 руб. Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника 31 896 тыс. руб., сложилась от утвержденного на 2019 год. Расчетный фонд оплаты принят в размере 244 тыс. руб., что не превышает отраслевое тарифное соглашение (295 тыс. руб. – фонд оплаты труда, 38 628 руб. - среднемесячная оплата труда на 1 работника). Предложение организации 279 тыс. руб. Отклонено 35 тыс. руб.

*1.4 Отчисления на социальные нужды.* В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.11.2019 № 1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2020 г.» рассчитаны отчисления на социальные нужды в размере 74 тыс. руб., предложение организации 85 тыс. руб., отклонено 12 тыс. руб.

### *1.5 Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом.*

Расходы по данной статье на 2020 год ООО «ОптимЭР» заявляет в размере 360 тыс. руб., на капитальный ремонт по ул. Максимова, 42 в размере 74 м, с предоставлением локально-сметного расчета. В расчет тарифа принят размер расходов 265 тыс. руб., по представленным локально-сметным расчетам. Отклонено 95 тыс. руб.

*1.6 Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг* приняты в размере 33 тыс. рублей, из них:

– *охрана труда* принята в соответствии с п. 28 Основ ценообразования в размере 7 тыс. руб., проиндексировано на ИПЦ 103% от утвержденного на 2019 год, отсутствует факт по 2019 году. В 2019 году они только зашли на регулируемый вид деятельности;

– *услуги сотовой связи* приняты в соответствии с п. 28 Основ ценообразования в размере 1 тыс. руб., предложение организации 6 тыс. руб., отклонено 5 тыс. руб.;

– *программное обеспечение* приняты в соответствии с п. 29 Основ ценообразования в размере 11 тыс. руб. Предоставлен договор от 01.01.2018 № б/н

«О предоставлении прав доступа (лицензий) к программам для ЭВМ и оказания сопутствующих услуг» с ООО «СервисКлауд». Предложение организации 12 тыс. руб., отклонено 1 тыс. руб.;

– компьютеры и оргтехника на приобретение МФУ лазерный HP laserJet137fnwm, расходы приняты в соответствии с п. 28 Основ ценообразования в размере 14 тыс. руб. Предоставлены три коммерческих предложения с М-Видео, Эльдorado, DNS. Предложение организации 80 тыс. руб., отклонено 66 тыс. руб.;

1.7 Расходы на обучение персонала. Расходы приняты в соответствии с п. 28 Основ ценообразования в размере 0,066 тыс. руб., данная статья проиндексирована на ИПЦ 103% от утвержденный показатель 2019 года, отсутствует факт по 2019 году.

1.8 Расчетно-предпринимательская прибыль отклонена в полном размере 44 тыс. руб. в соответствии с п. 48(2) Основ ценообразования. Договоры аренды менее трех лет.

**Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования** провести не представляется возможным, в связи с тем, что предприятие начало регулирующую деятельность в сфере теплоснабжения с февраля 2019 года.

### Выводы

Экспертами Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску по передаче тепловой энергии и оценке затрат по статьям, предлагает утвердить для потребителей ООО «ОптимаЭР» Петропавловск-Камчатского городского округа Камчатского края по ул. Максимова, 42 и Циолковского, 83/1, на 2020 год следующие показатели:

№ п/п	Показатели по передаче тепловой энергии	Утверждено на 2020 год	
		1 полугодие	2 полугодие
1.	Полезный отпуск тепловой энергии – 0,254 тыс. Гкал. в т. ч.	0,178	0,076
2.	Необходимая валовая выручка – 977,65 тыс. руб., в т.ч.	670,39	307,26
<b>РАСЧЕТ ТАРИФОВ</b>			
3.	Экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию – 3 855,907 руб./Гкал. (среднегодовой на 2020 год)	3 768,12 (100% к декабрю 2019 года)	4 062,40 (рост 107,8% к июню 2020 года)

ООО «Оптимальные Энергетические Решения» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Исходящим письмом от 03.12.2019 № 131 (вх. Службы от 04.12.2019 № 90/4476) представило согласие на рассмотрение вопроса об утверждении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Оптимальные энергетические решения» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2020 год без участия представителей предприятия.



**РЕШИЛИ:**

Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года экономически обоснованные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Оптимальные энергетические решения» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, с календарной разбивкой согласно приложению 23 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

**12. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2018 № 338 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ОАО «Наш Дом» для потребителей Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Раздьяконова О.Ю.)

**Раздьяконова О.Ю.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.11.2019 № 281-ОД и по инициативе Службы было открыто дело по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ОАО «Наш Дом» потребителям Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2023 годы.

Проверка произведена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов (далее – ПСЭР), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

Ответственность за достоверность представленных показателей и обосновывающих документов, и расчетов несут уполномоченные лица ОАО «Наш Дом». При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные ОАО «Наш Дом» обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

ОАО «Наш Дом» применяет упрощенную систему налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

В соответствии с учетной политикой ОАО «Наш Дом» на 2017 год, утвержденной приказом предприятия от 31.12.2016 №38-П, предприятие обязуется

вести отдельный учет доходов и расходов по регулируемым видам деятельности, в соответствии с требованиями федерального законодательства.

На основании концессионного соглашения в отношении объектов коммунальной инфраструктуры водоснабжения и водоотведения, находящихся в муниципальной собственности Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края от 15.10.2018 года №1 (далее – Концессионное соглашение), ОАО «Наш Дом» были переданы объекты коммунальной инфраструктуры водоснабжения, утверждены долгосрочные параметры регулирования, а также утвержден перечень мероприятий по реконструкции и модернизации переданных объектов. Долгосрочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение на 2019-2023гг. установлены на основании значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, предусмотренных конкурсной документацией Концессионного соглашения.

Регулирование тарифов на питьевое водоснабжение на 2019-2023гг. произведено с применением метода индексации на срок не менее чем 5 лет (на основе долгосрочных параметров регулирования) на основании имеющихся и представленных в Службу материалов, и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности ОАО «Наш Дом» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2020 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ОАО «Наш Дом» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, применяя при установлении тарифов метод индексации.

## **ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ**

### **1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ ЗАТРАТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА**

**1.1. *Отпуск воды из подземных источников водоснабжения на 2019 год*** принят экспертом в размере 101,2 тыс. куб. метров.

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2019 год на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод)».

Потери воды в сети – 4,8 тыс. куб. метров (5% к объему поднятой воды и поданной в сеть). Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2019 год принят в размере 100,309 тыс. куб. метров (приложение 1).

По потребителям объем отпуска питьевой воды на 2019 год установлен в размерах:

- население – 82,02 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 8,118 тыс. куб. м.;
- прочие потребители 10,171 тыс. куб. м.

**1.2. Для формирования тарифов на 2020 год** полезный отпуск принимается экспертом ниже уровня 2019 года на 2,3 % - в размере 98,01 тыс. куб. м

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2020 год на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод)». Объемы полезного отпуска холодной воды на 2020 год рассчитаны по формулам 1, 1.1 пункта 5 главы II Методических указаний от утвержденных на 2019 год. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 % в год.

Анализ отпуска холодной воды был произведен на основании предоставленных данных статистической и внутренней отчетности предприятия за 2016-2018 годы – формы 22-ЖКХ и формы 1-водопровод, а также предоставленной накопительной ведомости ХВС за 2018 год. Темп изменения (снижения) потребления воды за 2016-2018 годы составил 8,9%, что превышает предельный показатель изменения годовых объемов потребления воды (5%). Объем воды, отпущенной абонентам, принят экспертом на 2,3% ниже уровня плана 2019 года, что составляет 98,01 тыс. куб. метров. Отпуск для населения, бюджетных и прочих потребителей принят к расчету на 2,3 % ниже уровня плана 2019 года. Потери воды в сети – 4,9 тыс. куб. метров (5% к объему поднятой воды и поданной в сеть – долгосрочный параметр регулирования).

**1.3. Для формирования тарифов на 2021-2023 годы** полезный отпуск принимается экспертом на уровне 2020 года в следующих размерах:

- на 2021 год – 98,01 тыс. куб. м.;
- на 2022 год – 98,01 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 98,01 тыс. куб. м.

**1.3. Базовый уровень операционных расходов (приложение 3)**, в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (**2019 год**) приняты в сумме 1576,093 тыс. руб. (предложение организации – 1794,06 тыс. руб.).

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат.

### ***Производственные расходы***

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПП)* (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 557,30 тыс. руб.. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10303 руб. и численности основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год в соответствии с предложением организации – 1 ед., что соответствует предложению организации.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год сформирована экспертами Службы в размере **10303 руб.**, согласно приложению № 1 к Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы, в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения, в том числе организаций, осуществляющие деятельность по дноочистке и дноуглублению очистных сооружений.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала в размере 38605 руб., при расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 1;
- выплаты, связанные с режимом и условиями труда – 4%;
- надбавки и прочие выплаты, согласно действующим нормам федерального законодательства;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* рассчитаны в соответствии с предельной величиной базы для исчисления страховых взносов в 2019 году согласно постановлению Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 и приняты в размере 94,04 тыс. руб. (или 30,3% от ФОТ);

- *расходы на сырье и материалы* приняты в объеме 31,259 тыс. руб. Затраты сформированы следующим образом – от планового показателя 2017 года с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% и 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР);

- *прочие производственные расходы* приняты в объеме 223,49 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия.

### ***Ремонтные расходы***

- *расходы на оплату труда ремонтного персонала (РП)* (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 143,46 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10303 руб. и численности ремонтного персонала 0,5 ед. (предложение организации – 1,25 ед.).

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год сформирована экспертами Службы в размере 10303 руб., согласно приложению № 1 к Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы, в части организаций коммунального

водоснабжения и водоотведения, в том числе организаций, осуществляющие деятельность по дноочистке и дноуглублению очистных сооружений.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для ремонтного персонала в размере 38605 руб.

- *отчисления на социальные нужды ремонтного персонала* рассчитаны в соответствии с предельной величиной базы для исчисления страховых взносов в 2019 году согласно постановлению Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 и приняты в размере 24,21 тыс. руб. (или 30,2% от ФОТ).

**Административные расходы** включены в расчет тарифа в размере 1302,90 тыс. руб. (предложение организации – 620,59 тыс. руб.), в том числе по статьям затрат:

- *расходы на оплату труда административного персонала (АУП)* (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 453,00 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10303 руб. и численности основного производственного персонала (АУП) на 2019 год в соответствии с предложением организации – 1 ед.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год сформирована экспертами Службы в размере **10303 руб.**, согласно приложению № 1 к Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы, в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения, в том числе организаций, осуществляющие деятельность по дноочистке и дноуглублению очистных сооружений.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала в размере 42523 руб.

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* рассчитаны в соответствии с предельной величиной базы для исчисления страховых взносов в 2019 году согласно постановлению Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 и приняты в размере 92,00 тыс. руб. (или 30,3% от ФОТ).

**1.4. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно далее – ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы на 2020 год* – 1607,14 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы на 2021 год* – 1649,94 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом индекса потребительских цен на 2021/2020 – 103,7% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы на 2022 год* – 1698,78 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на

2022/2021 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2023 год – 1749,06 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

### ***1.5. Расходы на электрическую энергию***

- *расходы на электроэнергию* на 2019 год экспертом Службы приняты в размере 798,119 тыс. руб., с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф НН - с 1 января 2019 года – 4,629 руб./кВт-ч., с 1 июля 2019 года – 4,754 руб./кВт-ч.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2019 год в размере 141,68 тыс. кВт-ч. Объем рассчитан, исходя удельного расхода электроэнергии в размере 1,4 кВт-ч/куб.м на объем поднятой в сеть воды 101,2 тыс. куб.м. Удельный расход электроэнергии рассчитан исходя из утвержденного в концессионном соглашении показателя.

Расходы на электроэнергию на 2020 год приняты в размере 833,56 тыс. руб. (фактические затраты организации в 2018 году 749,63 тыс. руб.). Объем электроэнергии на 2020 год принят в размере 144,08 тыс. кВт-ч и рассчитан от фактического удельного потребления электрической энергии организации в 2018 году – 1,4 кВт-ч/куб.м. В подтверждение расходов на электроэнергию организацией предоставлена пояснительная записка и таблица «Затраты и выручка по основным видам деятельности в разрезе услуг» за 2018 год.

Расходы на электроэнергию на 2020 год экспертом Службы рассчитаны с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф с 1 января 2020 года – 4,75 руб./кВт.ч., с 1 июля 2019 года – 4,893 руб./кВт.ч (без НДС) (рост с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР). Удельный расход электроэнергии в 2020 году принят в размере 1,4 кВт-ч/куб.м.

Объем потребления электроэнергии на 2021 год принят в размере 144,08 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 1,4 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год долгосрочного периода регулирования. Затраты на покупную электрическую энергию на 2021 год приняты экспертом в сумме 858,57 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 103,0% (согласно ПСЭР).

Объем потребления электроэнергии на 2022 год принят в размере 144,08 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 1,4 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год долгосрочного периода регулирования. Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 884,32 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2022/2021 – 103,0% (согласно ПСЭР).

Объем потребления электроэнергии на 2023 год принят в размере 144,08 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 1,4 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год долгосрочного периода регулирования. Затраты на покупную электрическую энергию на 2023 год приняты экспертом в сумме 910,85 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2023/2022 – 103,0% (согласно ПСЭР).

### ***1.6. Неподконтрольные расходы***

Неподконтрольные расходы приняты на 2018 год в сумме 48,37 тыс. руб. В составе статей затрат неподконтрольных расходов произведен перерасчет расходов предприятия на уплату водного налога в соответствии с налоговым законодательством РФ. Также экспертом Службы учтены расходы на уплату единого налога, уплачиваемого организацией (ОАО «Наш Дом» применяет упрощенную систему налогообложения по ставке минимального налога в размере 1 % налоговой базы в соответствии п.6 ст. 346.18 НК РФ).

### ***1.7. Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования***

- на 2020 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме «минус 62,74» тыс. руб. сформировались следующим образом:

- *расходы на налоги и сборы* утверждены на 2020 год в размере 51,31 тыс. руб., в том числе:

а) *водный налог* принят в размере 26,63 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога и рассчитан экспертом в соответствии с объемом поднятой воды, утвержденным на 2020 год. Подтверждения расходов за 2018 год нет.

б) *прочие налоги и сборы* - на 2020 год в размере 24,67 тыс. руб. (налог по УСН) принят на основании расчета Службы – 1% от налогооблагаемой базы в соответствии п.6 ст. 346.18 НК РФ. Подтверждением расходов за 2018 год служит пояснительная записка и таблица «Затраты и выручка по основным видам деятельности в разрезе услуг» за 2018 год.

- расходы в размере 480 тыс. рублей (из величины неподконтрольных расходов по водоснабжению на 2020 год) перенесены на водоотведение в целях выравнивания роста тарифов по видам деятельности предприятия. В 2021 году перенесено на водоотведение - 100 тыс. рублей, в 2022 году - 70 тыс. рублей, в 2023 году - 80 тыс. рублей;

***Корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов***

Расчет корректировки НВВ (недополученных доходов/расходов и (или) экономически необоснованных доходов) по результатам хозяйственной деятельности ОАО «Наш Дом» за 2018 год (*приложение 7*) произведен Службой в соответствии с формулами 33 и 38 пунктов 91 и 95 главы VII Методических указаний 1746-э, на основании обосновывающих документов, подтверждающих

фактические показатели расходов и доходов организации за 2018 год (бухгалтерской, статистической отчетности, заключенных договоров и др.).

Всего недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2018 год, подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере 365,95 тыс. руб. и будет учтен в НВВ по водоснабжению в полном объеме на 2020 год.

- на 2021 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме «минус 43,69» тыс. руб.
- на 2022 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме «минус 8,86 тыс. руб.
- на 2023 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме «минус 12,2» тыс. руб.

### **3. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА**

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

В соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) питьевое водоснабжение), и их абонентов произведена балансировка необходимой валовой выручки.

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

на 2019 год:

- объем отпуска воды – 100,309 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 2325,188 тыс. руб.

на 2020 год:

- объем отпуска воды – 98,01 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 2375,48 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем отпуска воды – 98,01 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 2481,92 тыс. руб.



на 2022 год:

- объем отпуска воды – 98,01 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 2593,19 тыс. руб.

на 2023 год:

- объем отпуска воды – 98,01 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 2711,53 тыс. руб.

#### **4. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ, ВЕЛИЧИНЫ ТАРИФА**

Экспертом Службы был проведен анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема отпуска услуг и роста тарифов по отношению к предыдущему периоду регулирования в сфере холодного водоснабжения Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района ОАО «Наш Дом».

№ п.п	Наименование	Утвержде но РСТиЦ КК на 2018 год	Утвержде но РСТиЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/ 2018, в %	Утвержде но РСТиЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/ 2019, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	2599,81	2325,19	89,4	2375,48	102,2
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	117,50	100,31	85,4	98,01	97,7
3	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб. метр) <u>с 01 июля по</u> <u>31 декабря</u> <u>регулируемого года</u>	22,69	23,67	104,3	24,80	104,8

продолжение

№ п.п	Наименование	Утвержд ено РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/ 2020, в %	Утвержд ено РСТиЦ КК на 2022 год	Темп роста 2022/ 2021, в %	Утвержд ено РСТиЦ КК на 2023 год	Темп роста 2023/ 2022, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	2481,92	104,5	2593,19	104,5	2711,53	104,6
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	98,01	100,0	98,01	100,0	98,01	100,0

№ п.п	Наименование	Утвержд ено РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/ 2020, в %	Утвержд ено РСТиЦ КК на 2022 год	Темп роста 2022/ 2021, в %	Утвержд ено РСТиЦ КК на 2023 год	Темп роста 2023/ 2022, в %
3	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	25,84	104,2	27,07	104,8	28,26	104,4

### **Выводы**

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает скорректировать на 2020-2023 годы для ОАО «Наш Дом» потребителям Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района следующие показатели:

1) тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ОАО «Наш Дом» (ОАО «Наш Дом» не является плательщиком НДС) с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 23,67 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 24,80 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 24,80 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 25,84 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 25,84 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 27,07 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 27,07 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 28,26 руб. за 1 куб. метр.

2) планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м <sup>3</sup>	100,31	98,01	98,01	98,01	98,01
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	82,02	80,14	80,14	80,14	80,14
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	8,12	7,93	7,93	7,93	7,93
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	10,17	9,94	9,94	9,94	9,94

3) объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоснабжения

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	2325,19
2.	Необходимая валовая выручка	2020	2375,48
3.	Необходимая валовая выручка	2021	2481,92
4.	Необходимая валовая выручка	2022	2593,19
5.	Необходимая валовая выручка	2023	2711,53

## ВОДООТВЕДЕНИЕ

### 1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ ЗАТРАТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА

**1.1. Прием сточных вод на 2019 год** принят экспертом в размере 100,1 тыс. куб. метров.

Объем принятых сточных вод принят экспертом на 2019 год на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод)».

По потребителям объем приема сточных вод на 2019 год установлен в размерах:

- население – 79,8 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 4,1 тыс. куб. м.;
- прочие потребители 16,2 тыс. куб. м.

**1.2. Для формирования тарифов на 2020 год** объем принятых сточных вод принимается экспертом на 0,7 % ниже уровня 2019 года в размере 99,434 тыс. куб. м

Объем принятых сточных вод принят экспертом на 2020 год на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод)».

принятых сточных вод на 2020 год рассчитаны по формулам 1, 1.1 пункта 5 главы II Методических указаний от утвержденных на 2019 год. Темп изменения (снижения) объема принятых сточных вод не должен превышать 5 % в год.

Анализ объема принятых сточных вод был произведен на основании предоставленных данных статистической и внутренней отчетности предприятия за 2016-2018 годы – формы 22-ЖКХ и формы 1-канализация, а также предоставленной накопительной ведомости по водоотведению за 2018 год. Темп изменения (снижения) объема принятых сточных вод за 2016-2018 годы составил 4,7 %, что не превышает предельный показатель изменения годовых объемов принятых сточных вод (5%). Объем вод, принятых от абонентов, принят экспертом на 0,7 % ниже уровня плана 2019 года, что составляет 99,434 тыс. куб. метров. Объем от населения, бюджетных и прочих потребителей принят к расчету на 0,7 % ниже уровня плана 2019 года.

**1.3. Для формирования тарифов на 2021-2023 годы** полезный отпуск принимается экспертом на уровне 2020 года в следующих размерах:

- на 2021 год – 99,434 тыс. куб. м;
- на 2022 год – 99,434 тыс. куб. м;
- на 2023 год – 99,434 тыс. куб. м.

**1.3. Базовый уровень операционных расходов**, в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (**2019 год**) приняты в сумме 5033,62 тыс. руб. (предложение организации – 5473,89 тыс. руб.).

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат.

### **Производственные расходы**

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПП)* (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 610,23 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10303 руб. и численности основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год в соответствии с предложением организации – 1,5 ед., что соответствует предложению организации.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год сформирована экспертами Службы в размере **10303 руб.**, согласно приложению № 1 к Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы, в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения, в том числе организаций, осуществляющие деятельность по дноочистке и дноуглублению очистных сооружений.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала в размере 28181 руб., при расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 1,07;
- выплаты, связанные с режимом и условиями труда – 4%;

- надбавки и прочие выплаты, согласно действующим нормам федерального законодательства;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* рассчитаны в соответствии с предельной величиной базы для исчисления страховых взносов в 2019 году согласно постановлению Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 и приняты в размере 102,97 тыс. руб. (или 30,3% от ФОТ);

- *расходы на сырье и материалы* приняты в объеме 22,77 тыс. руб. Затраты сформированы следующим образом – от планового показателя 2017 года с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% и 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР);

- *прочие производственные расходы* приняты в объеме 162,93 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия.

### ***Ремонтные расходы***

- *расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения* включены в расчет тарифа в объеме 45,01 тыс. руб. Данные затраты сформированы от фактического исполнения за 2017 год (на основании оборотной сальдовой ведомости и карточек счетов) с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% (согласно ПСЭР) и учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР). В обоснование представлены утвержденная долгосрочная программа ремонтов и локальные сметные расчеты стоимости проведения ремонтных работ в разрезе видов работ, затрат и объектов.

- *расходы на оплату труда ремонтного персонала (РП)* (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 2047,0 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10303 руб. и численности ремонтного персонала 3,5 ед.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год сформирована экспертами Службы в размере 10303 руб., согласно приложению № 1 к Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы, в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения, в том числе организаций, осуществляющие деятельность по дноочистке и дноуглублению очистных сооружений.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для ремонтного персонала в размере 48741 руб.

- *отчисления на социальные нужды ремонтного персонала* рассчитаны в соответствии с предельной величиной базы для исчисления страховых взносов в 2019 году согласно постановлению Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 и приняты в размере 416,00 тыс. руб. (или 30,2% от ФОТ).

***Административные расходы*** включены в расчет тарифа в размере 1619,99 тыс. руб. (предложение организации – 1641,89 тыс. руб.), в том числе по статьям затрат:

- *расходы на оплату труда административного персонала (АУП)* (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 1195,00 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда

10303 руб. и численности основного производственного персонала (АУП) на 2019 год в соответствии с предложением организации – 1 ед.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год сформирована экспертами Службы в размере **10303 руб.**, согласно приложению № 1 к Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы, в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения, в том числе организаций, осуществляющие деятельность по дноочистке и дноуглублению очистных сооружений.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала в размере 48525 руб.

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* рассчитаны в соответствии с предельной величиной базы для исчисления страховых взносов в 2019 году согласно постановлению Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 и приняты в размере 236,0 тыс. руб. (или 30,3% от ФОТ).

**1.4. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования** скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2020 год – 5132,78 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2021 год – 5269,47 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом индекса потребительских цен на 2021/2020 – 103,7% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2022 год – 5425,44 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2023 год – 5586,04 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

#### **1.5. Расходы на электрическую энергию**

- *расходы на электроэнергию* на 2019 год экспертом Службы приняты в размере 338,33 тыс. руб., с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф НН - с 1 января 2019 года – 4,629 руб/кВт.ч., с 1 июля 2019 года – 4,754 руб/кВт.ч.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2019 год в размере 60,06 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя удельного расхода электроэнергии в размере 0,6 кВт.ч/куб.м на объем принятых сточных вод 101,1 тыс.

куб.м. Удельный расход электроэнергии рассчитан исходя из утвержденного в концессионном соглашении показателя.

На 2020 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2020 года – 103,0%: тариф НН - с 1 января 2020 года – 4,75 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 4,893 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоотведения на 2020 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2020 год приняты экспертом в сумме 344,59 тыс. руб.

На 2021 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 103,0; удельного расхода электроэнергии и объема водоотведения на 2021 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2021 год приняты экспертом в сумме 354,92 тыс. руб.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 103,0%; удельного расхода электроэнергии и объема водоотведения на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2022 год приняты экспертом в сумме 365,57 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 103,0%; удельного расхода электроэнергии и объема водоотведения на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 376,54 тыс. руб.

### ***1.6. Неподконтрольные расходы***

Неподконтрольные расходы приняты на 2019 год в сумме 216,1 тыс. руб. В составе статей затрат неподконтрольных расходов произведен перерасчет расходов предприятия на уплату единого налога, уплачиваемого организацией (ОАО «Наш Дом» применяет упрощенную систему налогообложения по ставке минимального налога в размере 1 % налоговой базы в соответствии п.6 ст. 346.18 НК РФ).

Неподконтрольные расходы приняты на 2020 год в сумме 498,91 тыс. руб. В составе статей затрат неподконтрольных расходов произведен перерасчет расходов предприятия на уплату единого налога, уплачиваемого организацией (ОАО «Наш Дом» применяет упрощенную систему налогообложения по ставке минимального налога в размере 1 % налоговой базы в соответствии п.6 ст. 346.18 НК РФ). Расходы по данной статье приняты в сумме 54,77 тыс. руб.

Расходы в размере 480 тыс. рублей (из величины неподконтрольных расходов по водоснабжению на 2020 год) перенесены на водоотведение в целях выравнивания роста тарифов по видам деятельности предприятия. В 2021 году перенесено на водоотведение - 100 тыс. рублей, в 2022 году - 70 тыс. рублей, в 2023 году - 80 тыс. рублей;

***Корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов***

Расчет корректировки НВВ (недополученных доходов/расходов и (или) экономически необоснованных доходов) по результатам хозяйственной деятельности ОАО «Наш Дом» за 2018 год произведен Службой в соответствии с формулами 33 и 38 пунктов 91 и 95 главы VII Методических указаний 1746-э, на

основании обосновывающих документов, подтверждающих фактические показатели расходов и доходов организации за 2018 год (бухгалтерской, статистической отчетности, заключенных договоров и др.).

Всего недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2018 год, подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере «минус 35,87» тыс. руб. и будет учтен в НВВ по водоотведению в полном объеме на 2020 год.

**1.7. Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования**

- на 2021 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 156,24 тыс. руб.
- на 2022 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 127,91 тыс. руб.
- на 2023 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 139,63 тыс. руб.

### **3. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА**

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

В соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов произведена балансировка необходимой валовой выручки.

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

на 2019 год:

- объем принятых сточных вод – 100,1 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 5588,081 тыс. руб.

на 2020 год:

- объем принятых сточных вод – 99,43 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 5816,55 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем принятых сточных вод – 99,43 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 5991,42 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем принятых сточных вод – 99,43 тыс. куб. м.



- необходимая валовая выручка – 6171,83 тыс. руб. на 2023 год:
- объем принятых сточных вод – 99,43 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 5750,77 тыс. руб.

#### 4. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ, ВЕЛИЧИНЫ ТАРИФА

Экспертом Службы был проведен анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема отпуска услуг и роста тарифов по отношению к предыдущему периоду регулирования в сфере водоотведения ОАО «Наш Дом» Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района.

№ п.п	Наименование	Утвержде но РСТиЦ КК на 2018 год	Утвержде но РСТиЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/ 2018, в %	Утвержде но РСТиЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/ 2019, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	5826,91	5588,08	95,9	5816,55	104,1
2	Объем водоотведения (тыс. куб. м.)	107,45	100,1	93,2	99,43	99,3
3	Тариф на водоотведение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	55,11	57,73	104,8	59,46	103,0

продолжение

№ п.п	Наименование	Утвержде но РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/ 2020, в %	Утвержде но РСТиЦ КК на 2022 год	Темп роста 2022/ 2021, в %	Утвержде но РСТиЦ КК на 2023 год	Темп роста 2023/ 2022, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	5991,42	103,0	6171,83	103,0	5750,77	93,2
2	Объем водоотведения (тыс. куб. м.)	99,43	100,0	99,43	100,0	99,43	100,0
3	Тариф на водоотведение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	61,25	103,0	63,10	103,0	51,22	81,2

#### **Выводы**

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает скорректировать на 2020-2023 годы для ОАО «Наш Дом» потребителям Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района следующие показатели:

1) тарифы на водоотведение:

- с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 57,73 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 59,46 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 59,46 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 61,25 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 61,25 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 63,10 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 63,10 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 51,22 руб. за 1 куб. метр

2) планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м <sup>3</sup>	100,1	99,43	99,43	99,43	99,43
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	79,8	78,83	78,83	78,83	78,83
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	4,1	4,10	4,10	4,10	4,10
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	16,2	16,40	16,40	16,40	16,40

3) перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации и мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	45,01	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения, качественного предоставления услуг	
2020 год		46,21			
2021 год		47,58			
2022 год		48,98			
2023 год		50,43			
	Итого:		238,21		

4) объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	5588,08
2.	Необходимая валовая выручка	2020	5816,55
3.	Необходимая валовая выручка	2021	5991,42
4.	Необходимая валовая выручка	2022	6171,83
5.	Необходимая валовая выручка	2023	5750,77

5) график реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	11,25	11,25	11,25	11,26
		2020	11,55	11,55	11,55	11,56
		2021	11,90	11,90	11,90	11,88
		2022	12,25	12,25	12,25	12,23
		2023	12,61	12,61	12,61	12,60

**ОАО «Наш Дом»** с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеют. Рассмотрение вопроса об утверждении тарифов прошло с участием представителя общества - генерального директора ОАО «Наш Дом» Моисеева Николая Николаевича.

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2018 № 338 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ОАО «Наш Дом» для потребителей Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) части 5, 6 изложить в следующей редакции:

«5. Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ОАО «Наш Дом» (ОАО «Наш Дом» не является плательщиком НДС) потребителям Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах:

1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 22,69 руб. за 1 куб. метр;

- 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 23,67 руб. за 1 куб. метр;
- 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 23,67 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 24,80 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 24,80 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 25,84 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 25,84 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 27,07 руб. за 1 куб. метр;
- 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 27,07 руб. за 1 куб. метр;
- 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 28,26 руб. за 1 куб. метр.

6. Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы экономически обоснованные тарифы на водоотведение ОАО «Наш дом» (ОАО «Наш Дом» не является плательщиком НДС) потребителям Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района с календарной разбивкой:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 55,11 руб. за 1 куб. метр;
  - 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 57,73 руб. за 1 куб. метр;
  - 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 57,73 руб. за 1 куб. метр;
  - 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 59,46 руб. за 1 куб. метр;
  - 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 59,46 руб. за 1 куб. метр;
  - 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 61,25 руб. за 1 куб. метр;
  - 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 61,25 руб. за 1 куб. метр;
  - 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 63,10 руб. за 1 куб. метр;
  - 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 63,10 руб. за 1 куб. метр;
  - 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 51,22 руб. за 1 куб. метр.»;
- 2) разделы 2, 4 приложения 1 изложить в следующей редакции:

«Раздел 2. Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м <sup>3</sup>	100,31	98,01	98,01	98,01	98,01
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	82,02	80,14	80,14	80,14	80,14
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	8,12	7,93	7,93	7,93	7,93
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	10,17	9,94	9,94	9,94	9,94

»;

«Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	2325,19

2.	Необходимая валовая выручка	2020	2375,48
3.	Необходимая валовая выручка	2021	2481,92
4.	Необходимая валовая выручка	2022	2593,19
5.	Необходимая валовая выручка	2023	2711,53

»;

5) разделы 2-5 приложения 3 изложить в следующей редакции:

«Раздел 2. Планируемый объем принимаемых сточных вод

N п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м <sup>3</sup>	100,1	99,43	99,43	99,43	99,43
1.1	- населению	тыс. м <sup>3</sup>	79,8	78,83	78,83	78,83	78,83
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	4,1	4,10	4,10	4,10	4,10
1.3	- прочим потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	16,2	16,40	16,40	16,40	16,40

»;

«Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации и мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	45,01	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения, качественного предоставления услуг	
		2020 год	46,21		
		2021 год	47,58		
		2022 год	48,98		
		2023 год	50,43		
	Итого:		238,21		

»;

«Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	5635,55

2.	Необходимая валовая выручка	2020	5816,55
3.	Необходимая валовая выручка	2021	5991,42
4.	Необходимая валовая выручка	2022	6171,83
5.	Необходимая валовая выручка	2023	5750,77

»;

**«Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения»**

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	11,25	11,25	11,25	11,26
		2020	11,55	11,55	11,55	11,56
		2021	11,90	11,90	11,90	11,88
		2022	12,25	12,25	12,25	12,23
		2023	12,61	12,61	12,61	12,60

».

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

### **13. СЛУШАЛИ:**

Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ЮЭСК» на 2020 год  
(Затюра О.Б.)

**Затюра О.Б.** - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) и на основании заявления АО «ЮЭСК» от 31.10.2019 № 4929 (рег. № 90/4048 от 31.10.2019), приказа Службы от 06.11.2019 №259-ОД проведена экспертиза по установлению тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ЮЭСК» на 2020 год.

Оценка производилась в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 №406, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Методические указания), утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э.

Экспертом учтено заявление организации об утверждении ставки тарифа за подключаемую нагрузку и ставки тарифа за протяженность водопроводной сети на 2020 год на уровне тарифов, утвержденных на 2019 год. Фактические данные о понесенных АО «ЮЭСК» затрат по фактически осуществленным подключениям по ставкам, утвержденным на 2019 год, не представлены.

С учетом вышеизложенного Эксперт представляет свои выводы и предложения.

## **АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ**

### ***Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей***

Расходы по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения по АО «ЮЭСК» на 2020 год принять в следующих размерах:

1. Расходы на сырье и материалы приняты в размере 43,04 тыс. рублей (включены расходы на вспомогательные материалы).

2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальное страхование подразделений АУП приняты в размере 44,750 тыс. рублей. В том числе расходы, приняты: по оплате труда - в размере 34,370 тыс. рублей, по страховым взносам в размере 30,2% от ФОТ – 10,380 тыс. рублей. Подход эксперта аналогичен подходу, применяемому при расчете тарифа в предыдущие периоды - учитывается только размер за совмещение (увеличение объема работ) в размере 25% тарифной ставки (должностного оклада) по основной профессии (должности) с учетом начислений районного коэффициента и северной надбавки (по аналогии с другими организациями, осуществляющими работы по технологическому присоединению, у которых отсутствует отдельный регулируемый вид деятельности по техприсоединению); без учета выплат, связанных с вознаграждением за выслугу лет, прочих доплат к тарифной ставке (по всему персоналу, участвующему в сопровождении проекта), как учтенные в полном объеме в затратах основного производства предприятия по регулируемому виду деятельности «водоснабжение» при расчете тарифа на водоснабжение на соответствующий год.

3. Прочие расходы приняты в размере 129,69 тыс. рублей. На 2020 год, также как и на 2019 год исключены в полном объеме расходы на техосмотр, страхование, амортизацию, налоги (транспортный и на имущество), а также исключена величина распределенных затрат по счету 26 (общехозяйственные расходы), как учтенные в полном объеме в затратах основного производства предприятия по регулируемому виду деятельности «водоснабжение» при расчете размера тарифа, установленного на водоснабжение на соответствующий период регулирования.

Расходы на канцелярские товары и офисную бумагу в сумме 26,161 тыс. рублей, на ГСМ (стоимость эксплуатации автотехники) в сумме 103,528 тыс. рублей.

Расходы на ГСМ (стоимость эксплуатации автотехники) включены по видам мероприятий при осуществлении подключения на уровне предложения организации, за исключением данных расходов по виду «расчет стоимости подготовки и выдачи сетевой организацией технических условий Заявителю», как необоснованно включенные для данного вида мероприятий при осуществлении подключения.

Суммарные расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку на 2019 год, составили по расчету эксперта 217,480 тыс. рублей. Суммарная подключаемая нагрузка принята в размере 26,93 куб.м/сутки. Базовая ставка тарифа на

подключаемую нагрузку составит 8,08 тыс. руб./куб.м в сутки (*расчет представлен в приложении 1*).

***Расходы, относимые на ставку за протяженность сети***

***I. Расходы, относимые на ставку за протяженность сети из стальных труб диаметром до 40 мм и менее***

В расчет техприсоединения принята протяженность сети *из стальных труб диаметром до 40 мм и менее* в размере 167 м.

Расходы на создание системы водоснабжения для присоединения объектов на 2020 год приняты экспертом в сумме 1427,350 тыс. рублей (без учета НДС), а именно расходы:

- на разработку проектно-сметной документации принято экспертом 532,697 тыс. рублей (*приложение 3*). В соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ РФ №37341-ДВ/09 от 04.10.2019 к сметной стоимости проектных работ в ценах 2001 года применен индекс изменения сметной стоимости на 3 квартал 2019 года 4,21.

- на мероприятия по техническому присоединению объекта (производство работ) принято экспертом 548,108 тыс. рублей (65,096 в ценах 2001г. \*8,70). Применен индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ к ФЕР на внешние инженерные сети водопровода на 3 квартал 2019 года – 8,70 (в соответствии с письмом Минстроя РФ №38021-ЮГ/09 от 09.10.2019).

Затраты на доставку грузов на 2020 год приняты с учетом индекса ИПЦ, а именно:

- стоимость доставки перевозимого груза по маршруту г.Петропавловск-Камчатский – п. Манилы принята в размере 177,763 тыс. рублей;

- стоимость доставки перевозимого груза по маршруту п. Манилы – п. Аянка принята в размере 126,866 тыс. рублей.

Итого, расходы, относимые на ставку за протяженность сети из стальных труб диаметром до 40 мм и менее, протяженностью 167 м составили 1427,350 тыс. рублей. Базовая ставка тарифа на протяженность водопроводных сетей данного диаметра составит 8547,005 тыс.руб./км.

***II. Расходы, относимые на ставку за протяженность сети из стальных труб диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)***

В расчет техприсоединения принята протяженность сети *из стальных труб диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)* в размере 212,6 м.

Расходы на создание системы водоснабжения для присоединения объектов на 2020 год приняты экспертом в сумме 1883,104 тыс. рублей (без учета НДС), а именно расходы:

- на разработку проектно-сметной документации принято экспертом 622,586 тыс. рублей (*приложение 4*). В соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ РФ №37341-ДВ/09 от 04.10.2019 к сметной стоимости проектных работ в



ценах 2001 года применен индекс изменения сметной стоимости на 3 квартал 2019 года 4,21.

- на мероприятия по техническому присоединению объекта (производство работ) принято экспертом 806,855 тыс. рублей (92,7419 тыс. рублей в ценах 2001г. \*8,70). Применен индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ к ФЕР на внешние инженерные сети водопровода на 3 квартал 2019 года – 8,70 (в соответствии с письмом Минстроя РФ №38021-ЮГ/09 от 09.10.2019).

Затраты на доставку грузов на 2020 год приняты с учетом ИПЦ, а именно:

- стоимость доставки перевозимого груза по маршруту г. Петропавловск-Камчатский – п. Манилы принята в размере 245,035 тыс. рублей;

- стоимость доставки перевозимого груза по маршруту п. Манилы – п. Аянка принята в размере 174,878 тыс. рублей.

Итого, расходы, относимые на ставку за протяженность сети из стальных труб диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), составили (с учетом корректировок эксперта) 1883,104 тыс. рублей (*расчет расходов представлен в приложении 1*).

Протяженность вновь создаваемых сетей водоснабжения *от 40 мм до 70 мм (включительно)* составит 0,213 км. Базовая ставка тарифа на протяженность водопроводных сетей данного диаметра составит 8857,499 тыс.руб/км.

### **РАСЧЕТ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННОЙ СТАВКИ ТАРИФА ЗА ПОДКЛЮЧАЕМУЮ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКИ ПРИСОЕДИНЯЕМУЮ) НАГРУЗКУ И СТАВКИ ТАРИФА ЗА ПРОТЯЖЕННОСТЬ СЕТИ**

С учетом вышеизложенного, при установлении экономически обоснованной ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (при величине нагрузки объекта заявителя не превышающей 250 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения с наружным диаметром, не превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки) и ставки тарифа за протяженность водопроводной сети АО «ЮЭСК» на 2020 год эксперт предлагает установить следующие величины (без учета НДС):

- **ставку тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети в размере 8,08 тыс. руб./куб. м в сутки;**

- **ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения сетей к объектам централизованных систем водоснабжения (за протяженность водопроводной сети), в расчете на 1 км, выполненный из стальных труб диаметром 40 мм и менее – 8547,005 тыс. рублей/км;**

- **ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения сетей к объектам централизованных систем водоснабжения (за протяженность водопроводной сети), в расчете на 1 км, выполненный из полиэтиленовых труб диаметром (d) от 40 мм до 70 мм (включительно) в размере 8857,499 тыс. руб./ км.**

АО «ЮЭСК» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 09.12.2019 № 02-04/3656. АО «ЮЭСК» представило согласие на рассмотрение вопроса об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ЮЭСК» на 2020 год без участия представителей предприятия.

**РЕШИЛИ:**

Установить на 2020 год тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ЮЭСК» согласно приложению 24 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

**14. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в приложения 2- 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.11.2016 № 301 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Тепло Земли» в сфере теплоснабжения на территории Паратунского сельского поселения на 2017-2019 годы»

(Стрельцова А.В.)

**Стрельцова А.В** - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», экспертами Службы в соответствии с требованиями пункта 45 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством российской федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)».

В мероприятия инвестиционной программы АО «Тепло Земли» в сфере теплоснабжения на территории Паратунского сельского поселения на 2019 год включены мероприятия по подключению объектов заявителей ООО «Тополовый парк».

В соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации дополнительно проведена корректировка стоимости ранее включенных мероприятий 2019 года на размер изменения НДС без изменения значений по финансовому плану, отображенного в приложении 5-ИП ТС.

Данные предложения по инвестиционной программе также были направлены Службой в Министерство ЖКХ и энергетики Камчатского края на предмет оценки необходимости и достаточности заявленных технических мероприятий, письмом исх. от 26.11.2019 № 20.19-5701-01 от Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края получено положительное заключение.

В Администрацию Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района исх. 06.12.2019 № 1864 был направлен запрос на предмет согласования, проведения оценки необходимости и сроков реализации мероприятий инвестиционной программы, на который было получено положительное заключение.

В Министерство строительства Камчатского края был направлен запрос исх. Службы 22.11.2019 № 90.01-04/2593 на предмет оценки достоверности сметных расчетов, представленных со стороны АО «Тепло Земли». Получено заключение о невозможности проведения данной оценки.

Ресурсоснабжающая организация АО «Тепло Земли» с проектом постановления и экспертным заключением Службы ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 11.12.2019 № ПТ/2292 выразили свое согласие с проектом постановления и принятие решения без участия представителей организации.

### **15. Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепло Земли» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2019 год**

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

Стрельцова А.В. – В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказами Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 №163

«Об утверждении регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления АО «Тепло Земли» от 18.11.2019 № ПТ/2144 (вх. Службы от 19.11.2019 № 90/4291) приказом руководителя Службы от 20.11.2019 № 284-ОД открыто дело по утверждению размера платы за подключение (технологическое подключение) к системам теплоснабжения АО «Тепло Земли» объектов Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района, тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2019 год и проведена экспертиза представленных расчетов и обосновывающих материалов по расчету платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепло Земли» объектов Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района, тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2019 год.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Тепло Земли» (далее – ТСО), исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Экспертиза производилась в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «Об основах ценообразования в сфере теплоснабжения», постановлениями Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов правительства российской федерации», приказами Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания), от 07.06.2013 №163 «Об утверждении регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» и основными принципами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

Основанием для предоставления заявления АО «Тепло Земли» на установление платы за подключение (технологическое подключение) к системам теплоснабжения на 2019 год послужили обращения ООО «Тополовый парк» от 15.07.2019 № 24-1.2/19 на вх.от ПТ-1253 от 25.06.2019 (вх. АО «Тепло Земли» 1153 от 17.07.2019), от 13.05.2019 № 1-1.2/19 (вх. АО «Тепло Земли» 718 от 13.05.2019, от 15.07.2019 на вх.ПТ-1253 от 25.06.2019 (вх. АО «Тепло Земли» №1154 от 17.07.2019). Организацией ООО «Тополовый парк» получено свидетельство, удостоверяющее регистрацию юридического лица или индивидуального предпринимателя в качестве резидента территории опережающего социально-экономического развития ИНН 4101175300, с регистрационным номером

41000000212, управляющая компания, осуществившая регистрацию АО «КРДВ» от 28.12.2017.

Тип прокладки сетей – бесканальная подземная прокладка сетей.

Объекты подключения:

1. «Спортивно-оздоровительный центр Тополовый парк», размещенный на земельном участке 41:05:0101012:1520;
2. «Спортивно-оздоровительный центр Тополовый парк», размещенный на земельном участке 41:05:0101103:1068;
3. «Спортивно-оздоровительный центр Тополовый парк», размещенный на земельном участке 41:05:0101012:1524.

Проверка сметных расчетов стоимости строительства проводилась в соответствии с «Методическими Указаниями по определению стоимости строительной продукции на территории РФ» (МДС 81-35.2004 с изменениями от 16.06.2014), введенной в действие с 09.03.2004, постановлением Госстроя России от 05.03.2004 №15/1. с изменениями, введенными в действие Приказом Минстроя России от 16.06.2014 №» 294/пр и Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.09 №87, справочником базовых цен на проектные работы в строительстве СБЦП 81-2001-04 «Коммунальные инженерные сети и сооружения», Справочником базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания (утв. Постановлением Госстроя РФ от 23.12.2003 № 213), приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2009 № 620 «Об утверждении методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве».

Локальные сметные расчеты составлены на основании ведомостей объемов работ с использованием федеральной сметно-нормативной базы ФЕР-2001 г. (в ред. 2017 г. с Изм. 1-4).

В соответствии с СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003, пунктом 1.3 которого закреплено, что в состав тепловых сетей включены здания и сооружения тепловых сетей: насосные, центральные тепловые пункты, павильоны, камеры, дренажные устройства и т.п.

Для перевода сметной стоимости в текущие цены принят индекс изменения сметной стоимости 3 квартала 2019 на основании писем Минстроя России:

- №37341-ДВ/09 от 04.10.2019; №38021-ЮГ/09 от 09.10.2019 – СМР -**10,75**; Автомобильные перевозки – **14,74**; ПИР – **4,21**, оборудование – **4,03**.

Индексы изменения сметной стоимости изыскательских работ: к уровню цен по состоянию на 01.01.2001 года – **4,29**; к уровню цен по состоянию на 01.01.1991 года – **48,85**.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АО «Тепло Земли».

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора АО «Тепло Земли» Сердобольского Д.В.

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)**

На основании пункта 166 Методических указаний, в целях установления платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки теплоснабжающая (теплосетевая) организация на очередной расчетный период регулирования представляет в орган регулирования материалы в соответствии с приложениями 7.1, 7.2, 7.3 и 7.4.

При этом, в соответствии с требованиями пункта 169 Методических указаний, расходы, включенные в плату за подключение, подлежат отдельному учету со стороны АО «Тепло Земли» и не учитываются в необходимой валовой выручке данной организации по иным регулируемым видам деятельности.

#### **1. Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей.**

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего заявлено предприятием АО «Тепло Земли» **250** тыс.руб.

Принято Службой **175** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Тепло Земли» **75** тыс.руб., в том числе:

**1.1 Расходы на сырье и материалы** - заявлено **6** тыс.руб.

Принято Службой **0** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Тепло Земли» **6** тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

**1.2 Расходы на оплату труда** - заявлено **151** тыс.руб.

Принято Службой **111** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Тепло Земли» **39** тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

У ТСО в соответствии с требованиями Федерального закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении» присутствует ведение раздельного учета, что подтверждается включением регулируемого вида деятельности «Плата за оказание услуг за подключение (технологическое подключение)» в учетной политике предприятия, утвержденной Приказом АО «Тепло Земли» от 28.01.2019 № 28-б «Об учетной политике АО «Тепло Земли».

Предприятием заявлено 0,16 чел., необходимого для организации подключения, Эксперты Службы предлагают принять в расчёт на 2019 год численность– 0,081 чел.

Из заявленных АО «Тепло Земли» сотрудников, принимающих участие в подключении: Ведущий инженер по расчетам и эксплуатации теплотехнического оборудования, Инженер 1 категории, Ведущий инженер-сметчик, Слесарь-ремонтник 5 р., Водитель 5 р.

Служба предлагает для непосредственно расчета расходов на фонд оплаты труда по виду деятельности «Плата за оказание услуг за подключение (технологическое подключение)» специалистов: Ведущий инженер по расчетам и эксплуатации теплотехнического оборудования, Инженер 1 категории.

Тарифная ставка рабочего первого разряда принята в размере 9 745 руб., на уровне предложения предприятия.

Всего экспертами Службы предлагается принять затраты на оплату труда на 2019 год в размере 111 тыс. руб.

Отклонено 39 тыс.руб.

**1.2.1 Льготный проезд к месту отдыха** заявлен предприятием на уровне 10 тыс.руб.

Принято Службой 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 10 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы, исходя из отсутствия материалов и документов, подтверждающих необходимость включения данных расходов в соответствии с пунктами 28 и 29 Принципов и методов регулирования. Представлены Правила о порядке компенсации расходов стоимости проезда АО «Тепло Земли», но при этом, отсутствует план график отпусков.

**1.2.2 Выплаты социального характера** заявлен предприятием на уровне 2 тыс.руб.

Принято Службой 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 2 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

**Расходы на отчисления на социальные нужды** - заявлено 45 тыс.руб.

Принято Службой 34 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Тепло Земли» 12 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

**1.3 Расходы на прочие расходы** - заявлено 3 тыс.руб.

Принято Службой 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Тепло Земли» 3 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

**1.4 Внебюджетные расходы** - заявлено 44 тыс.руб.

Принято Службой 36,05 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Тепло Земли» 13 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

**1.5 Расходы, не учитываемые в целях налогообложения**- заявлено 2 тыс.руб.

Принято Службой 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Тепло Земли» 2 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

#### **Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей:**

Исходя из представленных материалов и заявлений ООО «Тополовый парк» на подключение объектов «Спортивно-оздоровительный центр Тополовый парк» размер подключаемой нагрузки составит:

- объект «Спортивно-оздоровительный центр Тополовый парк», размещенный на земельном участке 41:05:0101012:1520, площадью 141250 кв.м, адрес расположения Камчатский край, Елизовский район, Елизовское лесничество, квартал 81, часть выдела 3, квартал 84, часть выделов 2,10 Паратунского участкового лесничества - планируемая подключаемая нагрузка **0,335** Гкал/ч;

- объект «Спортивно-оздоровительный центр Тополовый парк», размещенный на земельном участке 41:05:0101103:1068, площадью 225002 кв.м., адрес Камчатский край, Елизовский район, п.Термальный - планируемая подключаемая нагрузка в 2 этапа 1 этап - **0,377** Гкал/ч, 2этап - **0,928** Гкал/ч;

- объект «Спортивно-оздоровительный центр Тополовый парк», размещенный на земельном участке 41:05:0101012:1524, площадью 255799 кв.м., адрес Камчатский край, Елизовский район, Елизовское лесничество, квартал 77, часть выдела 3,11 Паратунского участкового лесничества - планируемая подключаемая нагрузка **0,9592** Гкал/ч.

Итого общая подключаемая нагрузка составит – 2,5992 Гкал/ч.

Заявлено предприятием АО «Тепло Земли» - 2,5992 Гкал/ч.

Отклонено по суммарной подключаемой тепловой нагрузке объектов заявителей – 0,0 Гкал/ч, как экономически необоснованные расходы.

Необходимо отметить, что подключение объектов заявителя ООО «Тополовый Парк» будет осуществлено в точках подключения, располагающихся на границах земельных участков, выделенных под строительство вышеуказанных объектов.

Итого расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ( $\Pi_1$ ) заявлено предприятием на уровне **96,38** тыс.руб./Гкал/ч.

Принято Службой – **67,46** тыс.руб./Гкал/ч.

Отклонено от предложения АО «Тепло Земли» - **28,92** тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

Расчет произведен в соответствии с требованиями пункта 170 Методических указаний по формуле 118:

$$\Pi_1 = \frac{Расх._1^{подключ.}}{R^{подключ.}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)}$$

где:

$Расх._1^{подключ.}$  - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тыс. руб.;

$R^{подключ.}$  - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

2. Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (*приложение 7.2 к настоящему экспертному заключению*).

При этом,  $\Pi_{2.1,i,j}$  - расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)  $i$ -го диапазона диаметров  $j$ -го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определены в соответствии с приложением 7.2 по формуле 119 Методических указаний:



$$P_{2.1,i,j} = \frac{Расх.^{подключ.}_{2.1,i,j}}{P^{подключ.}_{>0,1 \text{ и } \leq 1,5;i,j}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)}$$

где:

$Расх.^{подключ.}_{2.1,i,j}$  - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) *i*-го диапазона диаметров *j*-го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определяемые с учетом положений пункта 173 Методических указаний, тыс. руб.;

$P^{подключ.}_{>0,1 \text{ и } \leq 1,5;i,j}$  - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч и для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей *i*-го диапазона диаметров *j*-го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, Гкал/ч.

Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) *i*-го диапазона диаметров *j*-го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, заявлены предприятием АО «Тепло Земли» в размере **103 723** тыс.руб., в том числе расходы на строительство участка тепловой сети от насосной станции ЦНС до земельного участка ООО «Тополовый Парк» (кадастровый номер 41:05:0101103:1068) в размере **48 343,01** тыс.руб., расходы на строительство участка тепловой сети от скв. ГК-36 до земельного участка ООО «Тополовый Парк» (кадастровый номер 41:05:0101012:1520) в размере **22 765,28** тыс.руб. и расходы на строительство участка тепловой сети от скв. ГК-40 до земельного участка ООО «Тополовый Парк» (кадастровый номер 41:05:0101012:1524) в размере **32 614,24** тыс.руб.

Принято Службой **103 326,05** тыс.руб., в том числе:

1. расходы на строительство участка тепловой сети от насосной станции ЦНС до земельного участка ООО «Тополовый Парк» (кадастровый номер 41:05:0101103:1068) в размере **48 668,01** тыс.руб.

2. расходы на строительство участка тепловой сети от скв. ГК-36 до земельного участка ООО Тополовый парк (кадастровый номер 41:05:0101012:1520) в размере **22 394,39** тыс.руб.

3. расходы на строительство участка тепловой сети от скв. ГК-40 до земельного участка ООО Тополовый парк (кадастровый номер 41:05:0101012:1524) в размере **32 263,65** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Тепло Земли» **396,48** тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

**Расходы на строительство участка тепловой сети** от насосной станции ЦНС до земельного участка ООО «Тополовый Парк» определены сметной стоимостью строительства в соответствии с «Методическими Указаниями по определению стоимости строительной продукции на территории РФ» (МДС 81-35.2004 с Изменениями от 16.06.2014г), введенной в действие с 9 марта 2004г., постановлением Госстроя России от 05.03.2004г. №15/1. с изменениями, введенными в действие Приказом Минстроя России от 16.06.2014 №» 294/пр. и Постановлением правительства от 16.02.09г. №87.

Локальные сметные расчеты составлены на основании ведомостей объемов работ с использованием федеральной сметно-нормативной базы ФЕР-2001 г. (в ред. 2017 г. с Изм. 1-4).

**Разработка проектной и рабочей документации - расходы** определены на основании СБЦ на проектные работы в строительстве «Коммунальные инженерные сети и сооружения СБЦП 81-2001-07 в ценах по состоянию на 01.01.2001 г.

Затраты на проведение инженерно-геодезических изысканий определены на основании СБЦ на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания. В ценах, приведенных к базисному уровню на 01.01.2001г.

Затраты на проведение инженерно-геологических и инженерно-экологических изысканий определены на основании СБЦ на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства. В ценах, приведенных к базисному уровню на 01.01.1991г.

Заявлено всего предприятием на проектные работы **4 067,25** тыс.руб.

Принято Службой **3 552,06** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия **515,19** тыс.руб.

При этом, в сводном сметном расчете АО «Тепло Земли» представляет к учету расходы только на рабочую документацию. Службой учитывается вся стоимость работ на проектную и рабочую документацию исходя из разбивки 0,4 на проектные работы и 0,6 на рабочую документацию от общей принятой суммы в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

**Расходы на строительство участка тепловой сети** от скв. ГК-36 до земельного участка ООО Тополовый парк (к/н 41:05:0101012:1520) определены сметной стоимостью строительства в соответствии с «Методическими Указаниями по определению стоимости строительной продукции на территории РФ» (МДС 81-35.2004 с Изменениями от 16.06.2014г), введенной в действие с 9 марта 2004г., постановлением Госстроя России от 05.03.2004г. №15/1. с изменениями, введенными в действие Приказом Минстроя России от 16.06.2014 №» 294/пр. и Постановлением правительства от 16.02.09г. №87.

Локальные сметные расчеты составлены на основании ведомостей объемов работ с использованием федеральной сметно-нормативной базы ФЕР-2001 г. (в ред. 2017 г. с Изм. 1-4).

**Разработка проектной и рабочей документации - расходы** определены на основании СБЦ на проектные работы в строительстве «Коммунальные инженерные сети и сооружения СБЦП 81-2001-07 в ценах по состоянию на 01.01.2001 г.

Затраты на проведение инженерно-геодезических изысканий определены на основании СБЦ на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания. В ценах, приведенных к базисному уровню на 01.01.2001г.

Затраты на проведение инженерно-геологических и инженерно-экологических изысканий определены на основании СБЦ на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства. В ценах, приведенных к базисному уровню на 01.01.1991г.

Как видно из представленной таблицы, из расчета на разработку проектной и рабочей документации на строительство участка тепловой сети от насосной станции ЦНС до земельного участка ООО «Тополовый Парк» (к/н 41:05:0101103:1068) , повышающий коэффициент на пересечённый рельеф местности применен на уровне 1,01 к стоимости строительства тепловой сети, учитывая тот факт, что п.2.6.10. СБЦП 81-2001-07 регламентирует применение этого коэффициента до 1,2. В связи с отсутствием пояснения от АО «Тепло Земли» по данной статье, экспертом Службы принят минимальный размер данного коэффициента.

Заявлено всего предприятием на проектные работы **3 783,11** тыс.руб.

Принято Службой **3 439,20** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия **343,91** тыс.руб.

При этом, в сводном сметном расчете АО «Тепло Земли» представляет к учету расходы только на рабочую документацию. Службой учитывается вся стоимость работ на проектную и рабочую документацию исходя из разбивки 0,4 на проектные работы и 0,6 на рабочую документацию от общей принятой суммы в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

**Расходы на строительство участка тепловой сети** от скв. ГК-40 до земельного участка ООО Тополовый парк (к/н 41:05:0101012:1524) определены сметной стоимостью строительства в соответствии с «Методическими Указаниями по определению стоимости строительной продукции на территории РФ» (МДС 81-35.2004 с Изменениями от 16.06.2014г), введенной в действие с 9 марта 2004г., постановлением Госстроя России от 05.03.2004г. №15/1. с изменениями, введенными в действие Приказом Минстроя России от 16.06.2014 №» 294/пр. и Постановлением правительства от 16.02.09г. №87.

Локальные сметные расчеты составлены на основании ведомостей объемов работ с использованием федеральной сметно-нормативной базы ФЕР-2001 г. (в ред. 2017 г. с Изм. 1-4).

**Разработка проектной и рабочей документации - расходы** определены на основании СБЦ на проектные работы в строительстве «Коммунальные инженерные сети и сооружения СБЦП 81-2001-07 в ценах по состоянию на 01.01.2001 г.

Затраты на проведение инженерно-геодезических изысканий определены на основании СБЦ на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-

геодезические изыскания. В ценах, приведенных к базисному уровню на 01.01.2001г.

Затраты на проведение инженерно-геологических и инженерно-экологических изысканий определены на основании СБЦ на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства. В ценах, приведенных к базисному уровню на 01.01.1991г.

Заявлено всего предприятием на проектные работы **3 140,88** тыс.руб.

Принято Службой **2 744,87** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия **396,02** тыс.руб.

При этом, в сводном сметном расчете АО «Тепло Земли» представляет к учету расходы только на рабочую документацию. Службой учитывается вся стоимость работ на проектную и рабочую документацию исходя из разбивки 0,4 на проектные работы и 0,6 на рабочую документацию от общей принятой суммы в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

4. Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч.

При этом,  $P_{2.2}$  - расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определенные в соответствии с приложением 7.3 к Методическим указаниям по формуле 120:

$$P_{2.2} = \frac{Расх.^{подключ.}_{2.2}}{P^{подключ.}_{>0,1 \text{ и } \leq 1,5}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)}$$

где:

$Расх.^{подключ.}_{2.2}$  - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определяемые с учетом положений пункта 173 Методических указаний, тыс. руб.;

$P^{подключ.}_{>0,1 \text{ и } \leq 1,5}$  - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч и для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, Гкал/ч.

Расходы по данной статье заявлены ресурсоснабжающей организацией АО «Тепло Земли» в размере **0** тыс.руб.

Принято Службой 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы, ввиду отсутствия подтверждающих данных по строительству центральных тепловых пунктов в представленных документах на подключение к сетям теплоснабжения АО «Тепло Земли» на 2019 год.

### **Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций**

Расчет величины прибыли ввиду отсутствия у ТСО в представленных материалах коллективного договора отсутствует.

### **Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования**

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования отсутствует ввиду отсутствия у ТСО ранее утвержденных значений по расчету расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч.

### **Выводы:**

Расчет платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (*приложение 7.4 к настоящему экспертному заключению*).

В соответствии с пунктом 170 Методических указаний плата за подключение объекта конкретного заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определяется в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки по формуле 117:

$$P^I = P_1 + \sum_{i,j} P_{2.1,i,j} + P_{2.2} + H \quad (\text{тыс. руб./Гкал/ч}),$$

По итогам проведенной экспертной оценки материалов тарифной заявки, представленных выше, следует, что приведенные расчеты по локальным сметным расчетам не превышают расчеты по укрупненным сметным нормативам и не противоречат требованиям пункта 108 Определения платы за подключение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», в связи с чем, плата за

подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепло Земли» объектов, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч в Паратунском сельском поселении Елизовского муниципального района Камчатского края представлен в таблице 2.

Таблица 2 - Расчет платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч для АО «Тепло Земли» на 2019 год

№ п/п	Наименование	Значение Служба 2019
1	2	3
	Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:	
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	67,46
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, (П2.1), в том числе:	39 753,02
2.1	Надземная (наземная) прокладка	0
2.1.1	50 - 250 мм	
2.1.2	251 - 400 мм	
2.1.3	401 - 550 мм	
2.1.4	551 - 700 мм	
2.1.5	701 мм и выше	
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	39 753,02
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	
2.2.1.2	251 - 400 мм	
2.2.1.3	401 - 550 мм	
2.2.1.4	551 - 700 мм	
2.2.1.5	701 мм и выше	
2.2.2	бесканальная прокладка	39 753,02
2.2.2.1	50 - 250 мм	39 753,02
2.2.2.2	251 - 400 мм	
2.2.2.3	401 - 550 мм	
2.2.2.4	551 - 700 мм	
2.2.2.5	701 мм и выше	
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	0,00

№ п/п	Наименование	Значение Служба 2019
1	2	3
4	Налог на прибыль	0

При этом, налог на прибыль по строке 4 Таблицы 8 рассчитывается в соответствии с требованиями пункта 170 формула 121:

$$H = \frac{Расх.^H}{P^{подключ.}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч),}$$

где:

Расх.<sup>H</sup> - фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

$P^{подключ.}$  - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

При этом, расходы по статье «Налог на прибыль» отклонены в полном объеме ввиду отсутствия у ТСО в представленных материалах подтверждения понесенных фактических расходов на уплату налога на прибыль, отнесенных на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования.

Плата за подключение объекта заявителя указана без НДС и сформирована в ценах 3 квартала 2019 года и составит на 1 Гкал/ч подключаемой нагрузки **39 820,48** тыс.руб.

Заявлено предприятием АО «Тепло Земли» **40 541** тыс.руб.

АО «Тепло Земли» с проектом постановления и экспертным заключением Службы ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 11.12.2019 № ПТ/2292 выразили свое согласие с проектом постановления и принятие решения без участия представителей организации.

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в приложения 2 - 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.11.2016 № 301 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Тепло Земли» в сфере теплоснабжения на территории Паратунского сельского поселения на 2017-2019 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 25 - 28 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

#### **15. СЛУШАЛИ:**

Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепло Земли» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2019 год (Стрельцова А.В.)

**Стрельцова А.В.** – В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», экспертами Службы в соответствии с требованиями пункта 45 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством российской федерации об электроэнергетике), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)».

В мероприятия инвестиционной программы АО «Тепло Земли» в сфере теплоснабжения на территории Паратунского сельского поселения на 2019 год включены мероприятия по подключению объектов заявителей ООО «Тополовый парк».

В соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации дополнительно проведена корректировка стоимости ранее включенных мероприятий 2019 года на размер изменения НДС без изменения значений по финансовому плану, отображенного в приложении 5-ИП ТС.

Данные предложения по инвестиционной программе также были направлены Службой в Министерство ЖКХ и энергетики Камчатского края на предмет оценки необходимости и достаточности заявленных технических мероприятий, письмом исх. от 26.11.2019 № 20.19-5701-01 от Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края получено положительное заключение.

В Администрацию Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района исх. 06.12.2019 № 1864 был направлен запрос на предмет согласования, проведения оценки необходимости и сроков реализации мероприятий инвестиционной программы, на который было получено положительное заключение.



В Министерство строительства Камчатского края был направлен запрос исх. Службы 22.11.2019 № 90.01-04/2593 на предмет оценки достоверности сметных расчетов, представленных со стороны АО «Тепло Земли». Получено заключение о невозможности проведения данной оценки.

Ресурсоснабжающая организация АО «Тепло Земли» с проектом постановления и экспертным заключением Службы ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 11.12.2019 № ПТ/2292 выразили свое согласие с проектом постановления и принятие решения без участия представителей организации.

**15. Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепло Земли» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2019 год**

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

Стрельцова А.В. – В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказами Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления АО «Тепло Земли» от 18.11.2019 № ПТ/2144 (вх. Службы от 19.11.2019 № 90/4291) приказом руководителя Службы от 20.11.2019 № 284-ОД открыто дело по утверждению размера платы за подключение (технологическое подключение) к системам теплоснабжения АО «Тепло Земли» объектов Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района, тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2019 год и проведена экспертиза представленных расчетов и обосновывающих материалов по расчету платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепло Земли» объектов Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района, тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2019 год.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Тепло Земли» (далее – ТСО), исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Экспертиза производилась в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «Об основах ценообразования в сфере теплоснабжения», постановлениями Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов правительства российской федерации», приказами Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания), от 07.06.2013 №163 «Об утверждении регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» и основными принципами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

Основанием для предоставления заявления АО «Тепло Земли» на установление платы за подключение (технологическое подключение) к системам теплоснабжения на 2019 год послужили обращения ООО «Тополовый парк» от 15.07.2019 № 24-1.2/19 на вх.от ПТ-1253 от 25.06.2019 (вх. АО «Тепло Земли» 1153 от 17.07.2019), от 13.05.2019 № 1-1.2/19 (вх. АО «Тепло Земли» 718 от 13.05.2019, от 15.07.2019 на вх.ПТ-1253 от 25.06.2019 (вх. АО «Тепло Земли» №1154 от 17.07.2019). Организацией ООО «Тополовый парк» получено свидетельство, удостоверяющее регистрацию юридического лица или индивидуального предпринимателя в качестве резидента территории опережающего социально-экономического развития ИНН 4101175300, с регистрационным номером 41000000212, управляющая компания, осуществившая регистрацию АО «КРДВ» от 28.12.2017.

Тип прокладки сетей – бесканальная подземная прокладка сетей.

Объекты подключения:

4. «Спортивно-оздоровительный центр Тополовый парк», размещенный на земельном участке 41:05:0101012:1520;
5. «Спортивно-оздоровительный центр Тополовый парк», размещенный на земельном участке 41:05:0101103:1068;
6. «Спортивно-оздоровительный центр Тополовый парк», размещенный на земельном участке 41:05:0101012:1524.

Проверка сметных расчетов стоимости строительства проводилась в соответствии с «Методическими Указаниями по определению стоимости строительной продукции на территории РФ» (МДС 81-35.2004 с изменениями от 16.06.2014), введенной в действие с 09.03.2004, постановлением Госстроя России от 05.03.2004 №15/1. с изменениями, введенными в действие Приказом Минстроя России от 16.06.2014 №» 294/пр и Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.09 №87, справочником базовых цен на проектные работы в

строительстве СБЦП 81-2001-04 «Коммунальные инженерные сети и сооружения», Справочником базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания (утв. Постановлением Госстроя РФ от 23.12.2003 № 213), приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2009 № 620 «Об утверждении методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве».

Локальные сметные расчеты составлены на основании ведомостей объемов работ с использованием федеральной сметно-нормативной базы ФЕР-2001 г. (в ред. 2017 г. с Изм. 1-4).

В соответствии с СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003, пунктом 1.3 которого закреплено, что в состав тепловых сетей включены здания и сооружения тепловых сетей: насосные, центральные тепловые пункты, павильоны, камеры, дренажные устройства и т.п.

Для перевода сметной стоимости в текущие цены принят индекс изменения сметной стоимости 3 квартала 2019 на основании писем Минстроя России:

- №37341-ДВ/09 от 04.10.2019; №38021-ЮГ/09 от 09.10.2019 – СМР -**10,75**; Автомобильные перевозки – **14,74**; ПИР – **4,21**, оборудование – **4,03**.

Индексы изменения сметной стоимости изыскательских работ: к уровню цен по состоянию на 01.01.2001 года – **4,29**; к уровню цен по состоянию на 01.01.1991 года – **48,85**.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АО «Тепло Земли».

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора АО «Тепло Земли» Сердобольского Д.В.

### **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)**

На основании пункта 166 Методических указаний, в целях установления платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки теплоснабжающая (теплосетевая) организация на очередной расчетный период регулирования представляет в орган регулирования материалы в соответствии с приложениями 7.1, 7.2, 7.3 и 7.4.

При этом, в соответствии с требованиями пункта 169 Методических указаний, расходы, включенные в плату за подключение, подлежат отдельному учету со стороны АО «Тепло Земли» и не учитываются в необходимой валовой выручке данной организации по иным регулируемым видам деятельности.

#### **3. Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей.**

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего заявлено предприятием АО «Тепло Земли» **250** тыс.руб.

Принято Службой **175** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Тепло Земли» **75** тыс.руб., в том числе:

**3.1 Расходы на сырье и материалы** - заявлено **6** тыс.руб.

Принято Службой **0** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Тепло Земли» **6** тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

**3.2 Расходы на оплату труда** - заявлено **151** тыс.руб.

Принято Службой **111** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Тепло Земли» **39** тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

У ТСО в соответствии с требованиями Федерального закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении» присутствует ведение отдельного учета, что подтверждается включением регулируемого вида деятельности «Плата за оказание услуг за подключение (технологическое подключение)» в учетной политике предприятия, утвержденной Приказом АО «Тепло Земли» от 28.01.2019 № 28-б «Об учетной политике АО «Тепло Земли».

Предприятием заявлено 0,16 чел., необходимого для организации подключения, Эксперты Службы предлагают принять в расчёт на 2019 год численность– 0,081 чел.

Из заявленных АО «Тепло Земли» сотрудников, принимающих участие в подключении: Ведущий инженер по расчетам и эксплуатации теплотехнического оборудования, Инженер 1 категории, Ведущий инженер-сметчик, Слесарь-ремонтник 5 р., Водитель 5 р.

Служба предлагает для непосредственно расчета расходов на фонд оплаты труда по виду деятельности «Плата за оказание услуг за подключение (технологическое подключение)» специалистов: Ведущий инженер по расчетам и эксплуатации теплотехнического оборудования, Инженер 1 категории.

Тарифная ставка рабочего первого разряда принята в размере 9 745 руб., на уровне предложения предприятия.

Всего экспертами Службы предлагается принять затраты на оплату труда на 2019 год в размере 111 тыс. руб.

Отклонено 39 тыс.руб.

**3.2.1 Льготный проезд к месту отдыха** заявлен предприятием на уровне 10 тыс.руб.

Принято Службой 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 10 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы, исходя из отсутствия материалов и документов, подтверждающих необходимость включения данных расходов в соответствии с пунктами 28 и 29 Принципов и методов регулирования. Представлены Правила о порядке компенсации расходов стоимости проезда АО «Тепло Земли», но при этом, отсутствует план график отпусков.

**3.2.2 Выплаты социального характера** заявлен предприятием на уровне 2 тыс.руб.

Принято Службой 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 2 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

**Расходы на отчисления на социальные нужды** - заявлено **45** тыс.руб.

Принято Службой 34 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Тепло Земли» **12** тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

**3.3 Расходы на прочие расходы** - заявлено **3** тыс.руб.

Принято Службой 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Тепло Земли» **3** тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

**3.4 Внебюджетные расходы** - заявлено **44** тыс.руб.

Принято Службой **36,05** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Тепло Земли» **13** тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

**3.5 Расходы, не учитываемые в целях налогообложения**- заявлено **2** тыс.руб.

Принято Службой 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Тепло Земли» **2** тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

#### **Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей:**

Исходя из представленных материалов и заявлений ООО «Тополовый парк» на подключение объектов «Спортивно-оздоровительный центр Тополовый парк» размер подключаемой нагрузки составит:

- объект «Спортивно-оздоровительный центр Тополовый парк», размещенный на земельном участке 41:05:0101012:1520, площадью 141250 кв.м, адрес расположения Камчатский край, Елизовский район, Елизовское лесничество, квартал 81, часть выдела 3, квартал 84, часть выделов 2,10 Паратунского участкового лесничества - планируемая подключаемая нагрузка **0,335** Гкал/ч;

- объект «Спортивно-оздоровительный центр Тополовый парк», размещенный на земельном участке 41:05:0101103:1068, площадью 225002 кв.м., адрес Камчатский край, Елизовский район, п.Термальный - планируемая подключаемая нагрузка в 2 этапа 1 этап - **0,377** Гкал/ч, 2этап - **0,928** Гкал/ч;

- объект «Спортивно-оздоровительный центр Тополовый парк», размещенный на земельном участке 41:05:0101012:1524, площадью 255799 кв.м., адрес Камчатский край, Елизовский район, Елизовское лесничество, квартал 77, часть выдела 3,11 Паратунского участкового лесничества - планируемая подключаемая нагрузка **0,9592** Гкал/ч.

Итого общая подключаемая нагрузка составит – 2,5992 Гкал/ч.

Заявлено предприятием АО «Тепло Земли» - 2,5992 Гкал/ч.

Отклонено по суммарной подключаемой тепловой нагрузке объектов заявителей – 0,0 Гкал/ч, как экономически необоснованные расходы.

Необходимо отметить, что подключение объектов заявителя ООО «Тополовый Парк» будет осуществлено в точках подключения, располагающихся на границах земельных участков, выделенных под строительство вышеуказанных объектов.

Итого расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ( $P_1$ ) заявлено предприятием на уровне **96,38** тыс.руб./Гкал/ч.

Принято Службой – **67,46** тыс.руб./Гкал/ч.

Отклонено от предложения АО «Тепло Земли» - **28,92** тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

Расчет произведен в соответствии с требованиями пункта 170 Методических указаний по формуле 118:

$$P_1 = \frac{Расх.^{подключ.}_1}{R^{подключ.}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)}$$

где:

$Расх.^{подключ.}_1$  - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тыс. руб.;

$R^{подключ.}$  - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

4. Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (*приложение 7.2 к настоящему экспертному заключению*).

При этом,  $P_{2.1,i,j}$  - расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)  $i$ -го диапазона диаметров  $j$ -го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определены в соответствии с приложением 7.2 по формуле 119 Методических указаний:

$$P_{2.1,i,j} = \frac{Расх.^{подключ.}_{2.1,i,j}}{R_{>0,1 \text{ и } \leq 1,5;i,j}^{подключ.}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)}$$

где:

$Расх.^{подключ.}_{2.1,i,j}$  - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)  $i$ -го диапазона диаметров  $j$ -го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определяемые с учетом положений пункта 173 Методических указаний, тыс. руб.;

$R_{>0,1 \text{ и } \leq 1,5;i,j}^{подключ.}$  - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч и для

подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей *i*-го диапазона диаметров *j*-го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, Гкал/ч.

Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) *i*-го диапазона диаметров *j*-го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, заявлены предприятием АО «Тепло Земли» в размере **103 723** тыс.руб., в том числе расходы на строительство участка тепловой сети от насосной станции ЦНС до земельного участка ООО «Тополовый Парк» (кадастровый номер 41:05:0101103:1068) в размере **48 343,01** тыс.руб., расходы на строительство участка тепловой сети от скв. ГК-36 до земельного участка ООО «Тополовый Парк» (кадастровый номер 41:05:0101012:1520) в размере **22 765,28** тыс.руб. и расходы на строительство участка тепловой сети от скв. ГК-40 до земельного участка ООО «Тополовый Парк» (кадастровый номер 41:05:0101012:1524) в размере **32 614,24** тыс.руб.

Принято Службой **103 326,05** тыс.руб., в том числе:

5. расходы на строительство участка тепловой сети от насосной станции ЦНС до земельного участка ООО «Тополовый Парк» (кадастровый номер 41:05:0101103:1068) в размере **48 668,01** тыс.руб.

6. расходы на строительство участка тепловой сети от скв. ГК-36 до земельного участка ООО Тополовый парк (кадастровый номер 41:05:0101012:1520) в размере **22 394,39** тыс.руб.

7. расходы на строительство участка тепловой сети от скв. ГК-40 до земельного участка ООО Тополовый парк (кадастровый номер 41:05:0101012:1524) в размере **32 263,65** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Тепло Земли» **396,48** тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

**Расходы на строительство участка тепловой сети** от насосной станции ЦНС до земельного участка ООО «Тополовый Парк» определены сметной стоимостью строительства в соответствии с «Методическими Указаниями по определению стоимости строительной продукции на территории РФ» (МДС 81- 35.2004 с Изменениями от 16.06.2014г), введенной в действие с 9 марта 2004г., постановлением Госстроя России от 05.03.2004г. №15/1. с изменениями, введенными в действие Приказом Минстроя России от 16.06.2014 №» 294/пр. и Постановлением правительства от 16.02.09г. №87.

Локальные сметные расчеты составлены на основании ведомостей объемов работ с использованием федеральной сметно-нормативной базы ФЕР-2001 г. (в ред. 2017 г. с Изм. 1-4).

**Разработка проектной и рабочей документации - расходы** определены на основании СБЦ на проектные работы в строительстве «Коммунальные инженерные сети и сооружения СБЦП 81-2001-07 в ценах по состоянию на 01.01.2001 г.

Затраты на проведение инженерно-геодезических изысканий определены на основании СБЦ на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания. В ценах, приведенных к базисному уровню на 01.01.2001г.

Затраты на проведение инженерно-геологических и инженерно-экологических изысканий определены на основании СБЦ на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства. В ценах, приведенных к базисному уровню на 01.01.1991г.

Заявлено всего предприятием на проектные работы **4 067,25** тыс.руб.

Принято Службой **3 552,06** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия **515,19** тыс.руб.

При этом, в сводном сметном расчете АО «Тепло Земли» представляет к учету расходы только на рабочую документацию. Службой учитывается вся стоимость работ на проектную и рабочую документацию исходя из разбивки 0,4 на проектные работы и 0,6 на рабочую документацию от общей принятой суммы в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

**Расходы на строительство участка тепловой сети** от скв. ГК-36 до земельного участка ООО Тополовый парк (к/н 41:05:0101012:1520) определены сметной стоимостью строительства в соответствии с «Методическими Указаниями по определению стоимости строительной продукции на территории РФ» (МДС 81-35.2004 с Изменениями от 16.06.2014г), введенной в действие с 9 марта 2004г., постановлением Госстроя России от 05.03.2004г. №15/1. с изменениями, введенными в действие Приказом Минстроя России от 16.06.2014 №» 294/пр. и Постановлением правительства от 16.02.09г. №87.

Локальные сметные расчеты составлены на основании ведомостей объемов работ с использованием федеральной сметно-нормативной базы ФЕР-2001 г. (в ред. 2017 г. с Изм. 1-4).

**Разработка проектной и рабочей документации - расходы** определены на основании СБЦ на проектные работы в строительстве «Коммунальные инженерные сети и сооружения СБЦП 81-2001-07 в ценах по состоянию на 01.01.2001 г.

Затраты на проведение инженерно-геодезических изысканий определены на основании СБЦ на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания. В ценах, приведенных к базисному уровню на 01.01.2001г.

Затраты на проведение инженерно-геологических и инженерно-экологических изысканий определены на основании СБЦ на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства. В ценах, приведенных к базисному уровню на 01.01.1991г.

Как видно из представленной таблицы, из расчета на разработку проектной и рабочей документации на строительство участка тепловой сети от насосной станции ЦНС до земельного участка ООО «Тополовый Парк» (к/н 41:05:0101103:1068) , повышающий коэффициент на пересечённый рельеф местности применен на уровне 1,01 к стоимости строительства тепловой сети, учитывая тот факт, что п.2.6.10.



СБЦП 81-2001-07 регламентирует применение этого коэффициента до 1,2. В связи с отсутствием пояснения от АО «Тепло Земли» по данной статье, экспертом Службы принят минимальный размер данного коэффициента.

Заявлено всего предприятием на проектные работы **3 783,11** тыс.руб.

Принято Службой **3 439,20** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия **343,91** тыс.руб.

При этом, в сводном сметном расчете АО «Тепло Земли» представляет к учету расходы только на рабочую документацию. Службой учитывается вся стоимость работ на проектную и рабочую документацию исходя из разбивки 0,4 на проектные работы и 0,6 на рабочую документацию от общей принятой суммы в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

**Расходы на строительство участка тепловой сети** от скв. ГК-40 до земельного участка ООО Тополовый парк (к/н 41:05:0101012:1524) определены сметной стоимостью строительства в соответствии с «Методическими Указаниями по определению стоимости строительной продукции на территории РФ» (МДС 81-35.2004 с Изменениями от 16.06.2014г), введенной в действие с 9 марта 2004г., постановлением Госстроя России от 05.03.2004г. №15/1. с изменениями, введенными в действие Приказом Минстроя России от 16.06.2014 №» 294/пр. и Постановлением правительства от 16.02.09г. №87.

Локальные сметные расчеты составлены на основании ведомостей объемов работ с использованием федеральной сметно-нормативной базы ФЕР-2001 г. (в ред. 2017 г. с Изм. 1-4).

**Разработка проектной и рабочей документации - расходы** определены на основании СБЦ на проектные работы в строительстве «Коммунальные инженерные сети и сооружения СБЦП 81-2001-07 в ценах по состоянию на 01.01.2001 г.

Затраты на проведение инженерно-геодезических изысканий определены на основании СБЦ на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания. В ценах, приведенных к базисному уровню на 01.01.2001г.

Затраты на проведение инженерно-геологических и инженерно-экологических изысканий определены на основании СБЦ на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства. В ценах, приведенных к базисному уровню на 01.01.1991г.

Заявлено всего предприятием на проектные работы **3 140,88** тыс.руб.

Принято Службой **2 744,87** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия **396,02** тыс.руб.

При этом, в сводном сметном расчете АО «Тепло Земли» представляет к учету расходы только на рабочую документацию. Службой учитывается вся стоимость работ на проектную и рабочую документацию исходя из разбивки 0,4 на проектные работы и 0,6 на рабочую документацию от общей принятой суммы в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

8. Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек

подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч.

При этом,  $\Pi_{2.2}$  - расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определенные в соответствии с приложением 7.3 к Методическим указаниям по формуле 120:

$$\Pi_{2.2} = \frac{Расх_{2.2}^{подключ.}}{R_{>0,1 \text{ и } \leq 1,5}^{подключ.}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)}$$

где:

$Расх_{2.2}^{подключ.}$  - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определяемые с учетом положений пункта 173 Методических указаний, тыс. руб.;

$R_{>0,1 \text{ и } \leq 1,5}^{подключ.}$  - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч и для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, Гкал/ч.

Расходы по данной статье заявлены ресурсоснабжающей организацией АО «Тепло Земли» в размере 0 тыс.руб.

Принято Службой 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы, ввиду отсутствия подтверждающих данных по строительству центральных тепловых пунктов в представленных документах на подключение к сетям теплоснабжения АО «Тепло Земли» на 2019 год.

### **Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций**

Расчет величины прибыли ввиду отсутствия у ТСО в представленных материалах коллективного договора отсутствует.

### **Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования**

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования отсутствует ввиду отсутствия у ТСО ранее утверждённых значений по расчету расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч.

### Выводы:

Расчет платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (*приложение 7.4 к настоящему экспертному заключению*).

В соответствии с пунктом 170 Методических указаний плата за подключение объекта конкретного заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определяется в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки по формуле 117:

$$P^I = P_1 + \sum_{i,j} P_{2.1,i,j} + P_{2.2} + H \quad (\text{тыс. руб./Гкал/ч}),$$

По итогам проведенной экспертной оценки материалов тарифной заявки, представленных выше, следует, что приведенные расчеты по локальным сметным расчетам не превышают расчеты по укрупненным сметным нормативам и не противоречат требованиям пункта 108 Определения платы за подключение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», в связи с чем, плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепло Земли» объектов, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч в Паратунском сельском поселении Елизовского муниципального района Камчатского края представлен в таблице 2.

Таблица 2 - Расчет платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч для АО «Тепло Земли» на 2019 год

№ п/п	Наименование	Значение Служба 2019
1	2	3
	Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:	
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	67,46

№ п/п	Наименование	Значение Служба 2019
1	2	3
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, (П2.1), в том числе:	39 753,02
2.1	Надземная (наземная) прокладка	0
2.1.1	50 - 250 мм	
2.1.2	251 - 400 мм	
2.1.3	401 - 550 мм	
2.1.4	551 - 700 мм	
2.1.5	701 мм и выше	
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	39 753,02
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	
2.2.1.2	251 - 400 мм	
2.2.1.3	401 - 550 мм	
2.2.1.4	551 - 700 мм	
2.2.1.5	701 мм и выше	
2.2.2	бесканальная прокладка	39 753,02
2.2.2.1	50 - 250 мм	39 753,02
2.2.2.2	251 - 400 мм	
2.2.2.3	401 - 550 мм	
2.2.2.4	551 - 700 мм	
2.2.2.5	701 мм и выше	
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	0,00
4	Налог на прибыль	0

При этом, налог на прибыль по строке 4 Таблицы 8 рассчитывается в соответствии с требованиями пункта 170 формула 121:

$$H = \frac{Расх.^H}{P^{подключ.}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч),}$$

где:

Расх.<sup>H</sup> - фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным отдельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

Р<sup>подключ.</sup> - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

При этом, расходы по статье «Налог на прибыль» отклонены в полном объеме ввиду отсутствия у ТСО в представленных материалах подтверждения понесенных фактических расходов на уплату налога на прибыль, отнесенных на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования.

Плата за подключение объекта заявителя указана без НДС и сформирована в ценах 3 квартала 2019 года и составит на 1 Гкал/ч подключаемой нагрузки **39 820,48** тыс.руб.

Заявлено предприятием АО «Тепло Земли» **40 541** тыс.руб.

АО «Тепло Земли» с проектом постановления и экспертным заключением Службы ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 11.12.2019 № ПТ/2292 выразили свое согласие с проектом постановления и принятие решения без участия представителей организации.

### **РЕШИЛИ:**

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепло Земли» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2019 год, согласно приложению 29 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

### **16. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в Приказ Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 15.05.2019 № 84-ОД «Об открытии дела по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района на 2020-2023 годы»

(Яковлева Т.В.)

**Яковлева Т.В.** – в связи с прекращением регулируемой деятельности в сфере водоотведения, на основании письма АО «Корякэнерго» от 30.10.2019 № 2698/03 (рег. № от 30.10.2019 № 90/4015), предлагаю внести изменение в приказ № 84-ОД от 15.05.2019 «Об открытии дела по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района на 2020-2023 годы», исключив сферу водоотведения.

### **РЕШИЛИ:**

Внести в приказ № 84-ОД от 15.05.2019 в наименование и по тексту следующие изменения:

1) слова «и водоотведение» исключить;

2) в части 1 слова «№ 64/ВС, ВО-2020-2023» заменить словами «№64/ВС-2020-2023».

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

Председатель Правления



И.В. Лагуткина

Секретарь Правления



И.Н. Шишкова