

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

10.10.2019 № 32

Присутствовали:

- | | |
|--------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Лагуткина Ирина Владимировна | - руководитель Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления; |
| Питиримов Александр Александрович | - заместитель руководителя Региональной службы – начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления; |
| Лопатникова Марина Викторовна | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| Пригодская Оксана Анатольевна | - начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| Стрельцова Анна Валериевна | - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| Елагина Галина Андреевна | - представитель НП «Совет рынка» (представлено письменное мнение) |
| Шишкова Инна Николаевна | - консультант организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, секретарь Правления; |

Присутствовали:

Старков

Глеб Леонидович

- Руководитель Управления ФАС России по Камчатскому краю;

- начальник ПЭО АО «Оборонэнерго»;

Тарнавская

Елена Леонидовна

- начальник ОУП АО «Оборонэнерго»;

Ковригина

Вера Петровна

- и.о. директора АО «Оборонэнерго»

Свинарь

Владислав

Александрович

Повестка:

1. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2022 годы

(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 АО «Северо-Восточный ремонтный центр» на 2020-2022 годы

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

3. О закрытии дела по утверждению 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)

4. О внесении изменений в приложение 2 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)

5. О внесении изменений в приложения 1, 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 465 «Об утверждении Перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края –

производителей тепловой энергии и Перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края – производителей товаров, работ и услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, на 2019 год»

(Доклад Мулеевой О.Ю. – главного специалиста-эксперта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

6. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.11.2018 № 271 «Об утверждении тарифов питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы»

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

7. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2017 № 699 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение рыболовецкой артели «колхоз Красный труженик» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого района, на 2018-2022 годы»

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

8. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2018 № 336 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) УМП ОПХ «Заречное» потребителям в Раздольненском сельском поселении 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)

9. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2019 № 297 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»

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

10. О закрытии дела по утверждению тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» для потребителей Соболевского муниципального района (за исключением Крутогоровского сельского поселения) на 2019 год

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

1.СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2022 годы
(Цымбал Г.А., Лагуткина И.В.)

Цымбал Г.А. – в связи с поступлением от АО «Оборонэнерго» особого мнения по принятию данного вопроса, полагаю необходимым его рассмотреть и доработать экспертное заключение.

Лагуткина И.В. – в целях изучения особого мнения предприятия и в связи с необходимостью доработки экспертного заключения, предлагаю перенести рассмотрение данного вопроса на заседание Правления Службы на 23.10.2019 года.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2022 годы» на заседание Правления Службы на 23.10.2019г.

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

2.СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Северо-Восточный ремонтный центр» на 2020-2022 годы
(Яковлева В.А.)

Яковлева В.А. –Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления АО «Северо-Восточный ремонтный центр» (далее – АО «СВРЦ») от 26.04.2019 № 45-ОГМ/3037 и во исполнение приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.05.2019 № 62-ОД,

проведена экспертиза предложений АО «СВРЦ» об установлении тарифов на электрическую энергию на 2020-2022 годс 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», 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», 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 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.

I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) АО «СВРЦ» на 2020 - 2022 годы:

Достоверность предоставленных материалов подтверждается подписью исполнительного директора АО «СВРЦ», Спиченкова А.В.

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АО «СВРЦ».

II. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) АО «СВРЦ» на 2020-2022 годы:

В составе заявления АО «СВРЦ» (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 АО «СВРЦ» применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

III. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям):

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у АО «СВРЦ» подтверждается письмом Общества от 31.07.2019 № 45-ОГМ/5547Э:

| | |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------|
| Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению | 8(41535) 36-11-85 |
| Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» | www.aosvrc.ru |

IV. Оценка финансового состояния АО «СВРЦ»:

Следует отметить, что регулируемый вид деятельности «передача электрической энергии» у АО «СВРЦ» является дополнительным видом деятельности.

Так, в связи с отсутствием у АО «СВРЦ» отдельного учета расходов по видам деятельности, отсутствует возможность проведения оценки финансового состояния Организации в сфере электроэнергетики по бухгалтерской отчетности за 2018 год.

Дополнительно сообщаем, что бухгалтерская и статистическая отчетности за 2018 год в адрес Службы не предоставлены, а также информации отсутствует на официальном сайте организации. В связи с чем, оценить динамику финансовой деятельности по передаче электрической энергии не представляется возможным.

V. Анализ соблюдения АО «СВРЦ» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Экспертом Службы проведена проверка соблюдения АО «СВРЦ» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленных Постановлением Службы от 15.03.2018 № 69 «Об утверждении требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Северо-Восточный ремонтный центр» на 2019 – 2021 годы» (далее – Постановление № 69), оценка достижения установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, выполнения АО «СВРЦ» запланированных мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2018 год.

Эксперты Службы по результатам проверки Отчета АО «СВРЦ» за 2018 год пришли к следующим выводам:

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

2) АО «СВРЦ» представлен отчет без нарушения сроков, установленных требованиями Правил № 340;

3) в ходе реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «СВРЦ» в 2018 году:

- показатель «Использование регулируемыеми организациями осветительных устройств с использованием светодиодов – электрическая энергия» достигнут с превышением утвержденных значений;

- мероприятия, входящие в состав программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, согласно требований, утвержденных Постановлением №66, выполнены в полном объеме.

По результатам оценки достижения утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, выполнения запланированных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности можно сделать вывод о достаточно эффективной реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «СВРЦ» в 2018 году.

VI. Анализ основных технико-экономических показателей АО «СВРЦ» за период 2017-2020 годы.

Анализируемые экспертом Службы основные технико-экономические показатели за два предшествующих года (2017 и 2018 годы), текущий год (2019 год) и расчетный период регулирования (2020 год), в соответствии с пунктом 23 Правил 1178, показывают следующую динамику, приведенную в таблице 1.

Таблица 1
тыс. руб.

| Технико-экономические показатели | Единица измерения | Утверждено Службой на 2017 год | Факт 2017 года | Отклонение | Утверждено Службой на 2018 год | Факт 2018 года | Отклонение | Утверждено Службой на 2019 год | Предложение сетевой организации на 2020 год | Расчет Службы на 2020 год |
|-----------------------------------------------------------------|-------------------|--------------------------------|----------------|------------|--------------------------------|----------------|------------|--------------------------------|---------------------------------------------|---------------------------|
| Поступление энергии в сеть | млн. кВтч | 1,660 | 2,078 | 25,18 % | 2,183 | 2,105 | -3,57% | 2,183 | 2,106 | 2,106 |
| Технические потери электроэнергии в сети | млн. кВтч | | | | | | | | | |
| Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск электрической энергии потребителям, в т.ч.: | млн. кВтч | 1,660 | 2,078 | 25,18% | 2,183 | 2,105 | -3,57% | 2,183 | 2,106 | 2,106 |
| - собственным потребителям | млн. кВтч | | | | | | | | | |
| - транзит | млн. кВтч | 1,660 | 2,078 | 25,18% | 2,183 | 2,105 | -3,57% | 2,183 | 2,106 | 2,106 |

Объем транзита электрической энергии по сетям АО «СВРЦ» по факту 2018 года составил 2,105 млн. кВтч, при утвержденном объеме 2,183 млн. кВтч. Таким образом, снижение полезного отпуска над утвержденным составит 0,078 млн. кВтч.

Объем транзита электрической энергии по сетям АО «СВРЦ» на 2020 год составит 2,106 млн. кВтч, при утвержденном объеме на 2019 год – 2,183 млн. кВтч. Таким образом, снижение полезного отпуска над утвержденным составит 0,077 млн. кВтч.

Экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы АО «СВРЦ» 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 – 2,106 млн. кВтч;
- полезный отпуск электрической энергии (транзит ПАО «Камчатскэнерго») – 2,106 млн. кВтч.

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

Экспертом Службы проведена экспертиза на основе предоставленных обосновывающих документов Организации 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 2.

Таблица 2, тыс. руб.

| № п/п | Наименование показателя | Утвержде но Службой на 2018 год | Факт 2018 года (по данным сетевой организац ии) | Утвержде но Службой на 2019 год | Отклонен ие, % | Предложе ния сетевой организац ии на 2020 год | Расчет Служб ы на 2020 год | Отклонен ие, % |
|-------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|---------------------------------------------|-------------------|--------------------------------------------------------------|----------------------------------------|-------------------|
| РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ | | | | | | | | |
| 1 | Прогнозные индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, используемые при расчете | | | | | | | |
| 1.1 | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | 1,029 | | 1,047 | | | 1,030 | |
| 2 | Расходы, включаемые в себестоимость продукции | | | | | | | |
| 2.1 | Сырье, основные материалы | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | |
| 2.2 | Вспомогательные материалы | 256 | 46 | 103 | -59,77 | 107 | 309 | 200 |
| 2.3 | Работы и услуги производственного характера | 674 | 367 | 703 | 4,30 | 1 232 | 787 | 11,35 |
| 2.4 | Топливо на технологические цели | 0 | 0 | | | | | |
| 2.5 | Энергия на хозяйственные нужды | 0 | 0 | | | | | |
| 2.6 | Фонд оплаты труда | 1 131 | 1 387 | 1 168 | 3,27 | 1 580 | 1 562 | 33,73 |
| 2.7 | Оплата проезда в отпуск | 0 | 0 | 0 | | 90 | 25 | |
| 2.8 | Отчисления на социальные нужды | 342 | 403 | 359 | 4,37 | 485 | 472 | 31,48 |
| 2.9 | Амортизация основных средств | 21 | 21 | 21 | 0 | 21 | 22 | 4,76 |

| | | | | | | | | |
|----------|----------------------------------------------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------|--------------|--------------|--------------|
| 2.1 0 | Общехозяйственные расходы | 20 | 26 | 26 | 30 | 27 | 21 | -19,23 |
| 2.1 1 | Прочие затраты всего | 20 | 0 | 20 | 0 | 20 | 0 | -100 |
| 2.1 2 | Итого затраты | 2 463 | 2 250 | 2 400 | -2,56 | 3 562 | 3 198 | 33,25 |
| 3 | Расходы, учитываемые в составе прибыли | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | |
| 4 | Недополученный по независящим причинам доход | | | | | | 472 | |
| 5 | Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования | 298 | | 473 | 58,72 | | 751 | 63,21 |
| 6 | Необходимая валовая выручка | 2 165 | 2 250 | 1 927 | -10,39 | 3 562 | 2 919 | 51,48 |

Объём НВВ на 2020 год составил 2 919 тыс. руб., при утвержденном на 2019 год в размере 1 927 тыс. руб., увеличение показателя на 51,48% обусловлено сформировавшимся ростом фонда оплаты труда, относительно утвержденного показателя на 2019 год.

VIII. Результаты деятельности АО «СВРЦ» 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 3:

Таблица 3

| № п/п | Наименование статьи расхода | Факт 2018 года | Факт 2018 года, принятый в расчет | Результат деятельности | |
|-------|---------------------------------------------|----------------|-----------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | | | | подлежит возмещению (+) | подлежит исключению (-) |
| 1 | Вспомогательные материалы | 256 | 0 | | -256 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера | 674 | 203 | | -471 |
| 3 | Затраты на оплату труда, всего | | | | |
| 3.1 | - <i>заработная плата персонала</i> | 1 131 | 1 426 | 295 | |
| 3.2 | - <i>оплата проезда в отпуск</i> | 0 | 0 | | |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | 342 | 438 | 96 | |
| 5 | Амортизация основных средств | 21 | 22 | 1 | |
| 6 | Общехозяйственные расходы | 20 | 15 | | -4 |
| 7 | Прочие расходы в т.ч. спецодежда | 20 | 0 | | -20 |
| 9 | Выпадающие по полезному отпуску | | | 80 | |
| 10 | Всего | 2 463 | 2 104 | 472 | -751 |

| | | | | | |
|----|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|--|--|------|
| 11 | 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. | | | | -279 |
|----|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|--|--|------|

8.1. Недополученный по независящим от предприятия причинам доход (расход)

По итогам 2018 года недополученный доход (расход) по расчетам эксперта Службы определен в сумме **472 тыс. руб.**, подлежащий дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год, в том числе по статьям затрат:

1) *по статье «Фонд оплаты труда»* - при рассмотрении данной статьи расходов экспертом Службы были изучены предоставленные обосновывающие документы, а именно сведения о фактических выплатах, включенных в фонд заработной платы и выплатах социального характера за 2018 год. Иных документов по статье «фонд оплаты труда» в Службу предоставлено не было.

В результате анализа предоставленных документов из фактически произведенных выплат в 2018 году были исключены:

- Наставничество – обоснование необходимости и обязательности данных выплат не предоставлено;
- Выплаты за очистку снега – очистка осуществляется специальной техникой, по заказ-нарядам и не является работами по передаче электрической энергии;
- Единовременные выплаты (за выборы) – экономически обоснованными данные затраты не являются;
- Больничные листы – детализация выплат (3 дня за счет работодателя и за счет фонда социального страхования) не предоставлена;
- Выходное пособие при увольнении – обоснование затрат отсутствует, так как сокращение не осуществлялось.

На основании вышеизложенного, с учетом принятых экспертом Службы в расчет затрат по данной статье, фонд оплаты труда за 2018 год составит 1 426 тыс. руб. при утвержденных на 2018 год 1 131 тыс. руб.

Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат затраты в размере *295 тыс. руб.*

2) *по статье «Отчисления на социальные нужды»* - отчетная информация за 2018 год (расчет страховых взносов за 2018 год, форма 4-ФСС за 2018 год) с разделением по видам деятельности, в том числе с выделением доли, приходящейся на передачу электроэнергии, в Службу предоставлены не были.

В связи с чем, оценка фактических затрат производилась исходя из принимаемого в расчёт фактического фонда оплаты труда за 2018 год с учетом положений главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ.

В результате фактические расходы за 2018 год, оцениваемые экспертом Службы как экономически обоснованные составили 438 тыс. руб. при утвержденных на 2018 год 342 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат затраты в размере *96 тыс. руб.*

3) *по статье «Амортизация»* - в качестве обоснования фактически понесенных затрат по данной статье обществом представлены инвентарные карточки основных средств, ведомость основных средств. Информация по объекту основных средств представлена в таблице 4

| № п/п | Наименование | Дата принятия к учету | Балансовая стоимость, руб. | Остаточная стоимость на 01.01.2020 | Срок использования согласно группе (по представленным инвентарным карточкам) | Срок полезного использования, принятый РСТ | Принятая амортизация РСТ на 2020 год, исходя из максимальных сроков полезного использования, руб. |
|-------|-------------------------------------------|-----------------------|----------------------------|------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1 | Распредел.-трансформ. Подстанция РП-71 №0 | 25.09.2001 | 358 909 | 96 905 | 20-25 | 25 | 14 356 |
| 2 | Трансформаторная подстанция ТП-7 №0 | 25.09.2001 | 198 821 | 53 682 | 20-25 | 25 | 7 953 |
| 3 | Здание энергоблока №38 | 01.01.1970 | 4 326 065 | | | | 0 |
| ИТОГО | | | | | | | 22 309 |

Проанализировав предоставленные обосновывающие документы фактических затрат на 2018 год, эксперт Службы принимает расходы амортизационных отчислений в сумме 22 тыс. руб., определенных с учетом максимальных сроков полезного использования активов и отнесении этих активов к соответствующей амортизационной группе, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», что соответствует пункту 27 Основ ценообразования №1178.

Дополнительно сообщаем, что амортизационные отчисления по «зданию энергоблока № 38» отклонены в полном объеме, в виду не предоставления инвентарной карточки по объекту.

Утвержденная сумма расходов на 2018 год составила 21 тыс. руб.

Таким образом, при расчете НВВ на 2020 год дополнительному учету подлежат затраты в размере 1 тыс. руб.

3) анализ полезного отпуска по факту 2018 года – по итогам деятельности за 2018 год определен недополученный доход, связанный с превышением фактического полезного отпуска над утвержденным в 2018 году, в размере 80 тыс. руб.

Анализ полезного отпуска за 2018 год

Таблица 5

| | Доходы | | | Расходы | | | |
|-------------------------------------------|---------------------------|-------------------|----------------|-------------------|---------------------------|-------------------|----------------|
| | Полезный отпуск, тыс. кВт | Тариф, руб./кВт*ч | НВВ, тыс. руб. | | Полезный отпуск, тыс. кВт | Тариф, руб./кВт*ч | НВВ, тыс. руб. |
| Всего за 2018 год | 2 105 | | 2 084 | Всего за 2018 год | | | 2 165 |
| 1 полугодие 2018 года, в том числе | | | | Содержание сетей | | | 2 165 |
| Транзит КЭ | 1 230 | 0,965 | 1 187 | | | | |
| 2 полугодие 2018 года, в том числе | | | | | | | |
| Транзит КЭ | 875 | 1,026 | 898 | | | | |
| Недополученный доход по полезному отпуску | | | | | | | 80 |

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования 1178, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую

деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

8.2. Необоснованный доход (расход), полученный в предыдущих периодах регулирования

По результатам анализа отчетных данных предприятия за 2018 год экспертом Службы выявлен необоснованный доход в сумме **751 тыс. руб.**, подлежащий исключению из расчета НВВ на 2020 год, в том числе:

1) по статье «Работы и услуги производственного характера» - согласно предоставленных обосновывающих документов фактические расходы приняты в сумме 203 тыс. руб., в том числе работы по оказанию услуг по ремонту электросетевого оборудования в сумме 115 тыс. руб., исходя из отработанных нормо-часов и стоимости одного нормо-часа (согласно предоставленным организацией заказов-нарядов) с учетом районного коэффициента и северных надбавок, а также расходов по оказанию услуг электролаборатории (согласно предоставленным организацией путевых листов) в сумме 88 тыс. руб., при утвержденной сумме на 2018 год по данной статье затрат - 674 тыс. руб. Таким образом, при расчете НВВ на 2020 год подлежат исключению затраты в размере *471 тыс. руб.*;

2) по статье «Вспомогательные материалы» - в связи с отсутствием подтверждающих документов факта приобретения материалов по заказ-нарядам, а также отсутствия в карточке счета подписи главного бухгалтера фактические расходы приняты в размере 0 руб. Утвержденная сумма на 2018 год по данной статье затрат составила 256 тыс. руб. Таким образом, при расчете НВВ на 2020 год подлежат исключению затраты в размере 256 тыс. руб.;

3) по статье «Общехозяйственные расходы» - согласно предоставленных обосновывающих документов фактические расходы приняты в сумме 15 тыс. руб.

Утвержденная сумма на 2018 год по данной статье затрат составила 19,679 тыс. руб.

Таким образом, при расчете НВВ на 2020 год подлежат исключению затраты в размере 4,494 тыс. руб. ($19,679 \text{ тыс. руб.} - (4,163 \text{ тыс. руб.} + 11,021 \text{ тыс. руб.}) = 4,494 \text{ тыс. руб.}$);

4) по статье «Прочие расходы, в т. ч. спецодежда» - в связи с отсутствием подтверждающих документов фактические расходы приняты в размере 0 руб. при утвержденной сумме на 2018 год по данной статье затрат - 20 тыс. руб. Таким образом, при расчете НВВ на 2020 год подлежат исключению затраты в размере 20 тыс. руб.

В результате при расчете НВВ на 2020 год подлежат:

- дополнительному учету, недополученный по независящим от предприятия причинам доход в 2018 году в размере 472 тыс. руб.;

- исключению необоснованный расход, полученный в 2018 году в размере 751 тыс. руб.

IX. 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 в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования 1178), при отсутствии применяемых АО «СВРЦ» 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.

9.1. Вспомогательные материалы

По расчетам специалистов АО «СВРЦ» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 107 тыс. руб.

Экспертом Службы проанализированы предоставленные специалистами АО «СВРЦ» подтверждающие документы по обоснованию заявленных расходов на 2020 год по статье «вспомогательные материалы».

При рассмотрении данной статьи расходов экспертом Службы изучены предоставленные обосновывающие документы, а именно отчет по проводкам за 2018 год по счету 23 «вспомогательные производства», в котором отсутствует подпись главного бухгалтера, смета материалов на ремонт кабельных линий и трансформаторных подстанций 6-0,4кВ на 2019 год. Иных документов, а также первичных бухгалтерских документов (в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования № 1178), подтверждающих приобретение материалов в 2018 году обществом не предоставлены.

На основании вышеизложенного, в связи с отсутствием подтверждающих документов по фактическим расходам за 2018 год, экспертом Службы произведен расчет затрат на плановый 2020 год, исходя из предоставленной сметы материалов на ремонт кабельных линий и трансформаторных подстанций 6-0,4кВ, участвующих в передаче электрической энергии на 2019 год с учетом прогнозного индекса-дефлятора Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2020/2019 – 103,0% в размере **309 тыс. руб.**

Следует отметить, что в целях корректного учета затрат в данную статью включены расходы стоимости материалов, отраженных организацией в статье «работы и услуги производственного характера».

9.2. Работы и услуги производственного характера

По расчетам специалистов АО «СВРЦ» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 1 232 тыс. руб.

Экспертом Службы проанализированы предоставленные специалистами АО «СВРЦ» подтверждающие документы для обоснования заявленных расходов на 2020 год по статье «Работы и услуги производственного характера».

При рассмотрении данной статьи расходов экспертом Службы изучены предоставленные обосновывающие документы, а именно:

- путевые листы (№ 1064 от 01.03.2018 года; № 1098 от 07.03.2018 года; № 1580 от 17.03.2018 года; № 1829 от 17.04.2018 года; № 2168 от 25.04.2018 года; № 2204 от 07.05.2018 года; № 3176 от 10.07.2018 года; № 4253 от 23.07.2018 года; № 4255 от 24.07.2018 года; № 4259 от 25.07.2018 года; № 5103 от 01.10.2018 года);
- заказ-наряды, лимитные карты (№ 8 от 05.02.2018 года; № 51 от 18.01.2018 года; № 172 от 12.04.2018 года; № 177 от 12.04.2018 года; № 178 от 12.04.2018 года; № 258 от 26.06.2018 года; № 300 от 26.07.2018 года);
- план текущих и капитальных ремонтов на 2020 год (передача электроэнергии).

Иные документы, а также первичные бухгалтерские документы (в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования 1178), подтверждающие выполнение работ и услуг производственного характера по факту 2018 года обществом не предоставлены.

Расчет затрат по данной статье на плановый период произведен исходя из трудоемкости и стоимости 1 нормо-часа, а также использования автотранспортной техники в ремонтных работах электрических сетей с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2020/2019 – 103,0% в размере **787 тыс. руб.**

Отклонено 445 тыс. рублей.

9.3. Фонд оплаты труда

По расчетам специалистов АО «СВРЦ» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 1 580 тыс. руб.

Экспертом Службы проанализированы представленные специалистами АО «СВРЦ» подтверждающие документы по обоснованию заявленных расходов на 2020 год по статье «Фонд оплаты труда».

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на оплату труда, включаемых в НВВ, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Последним расчетным периодом, подтверждающим фактическую численность предприятия, является 2018 год.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов экспертом Службы были изучены представленные в подтверждение расходов по данной статье расчетная ведомость за 2018 год, выписка из штатного расписания по состоянию на 01.03.2019 года. Иных документов, подтверждающих фактические начисления и фактическую численность по передаче электрической энергии за 2018 год, в том числе статистическую отчетность П-4 с отражением вида деятельности - передача электроэнергии, штатную расстановку на 2019 год и иных подтверждающих документов, обществом не представлены.

На основании вышеизложенного, при определении экспертом Службы по данной статье затрат определены на 2020 год следующие показатели:

- Численность - принята в расчет тарифа на 2020 год в количестве 1,96 человека на уровне фактической численности за 2018 год, принятой экспертом Службы (что соответствует утвержденному показателю на 2018 год);
- Среднемесячная заработная плата определена на уровне фактической среднемесячной заработной платы за 2018 год, принятой экспертом Службы, с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2019/2018 – 104,7%; 2020/2019 – 103,0%.

Таким образом, среднемесячная оплата труда на 1 работника в 2020 году составит 65 367 руб. Рост относительно фактической среднемесячной заработной платы 2018 года составляет 107,8%, а относительно утвержденной среднемесячной заработной платы на 2019 года рост составляет 132,3%.

В результате произведенных расчетов экспертом Службы фонд оплаты труда предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год в размере 1 562 тыс. руб.

Отклонено 18 тыс. рублей.

9.4. Оплата проезда в отпуск

По расчетам специалистов АО «СВРЦ» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 90 тыс. руб.

В связи с отсутствием подтверждающих документов по обоснованию заявленных расходов на 2020 год по статье «Оплата проезда в отпуск», а также фактических расходов за 2018 год, провести анализ данной статьи затрат эксперту Службы не представляется возможным.

Однако в целях соблюдения АО «СВРЦ» требований Трудового кодекса Российской Федерации, в части предоставления льготного проезда для лиц, работающих в организациях, расположенных в [районах Крайнего Севера](#) и приравненных к ним местностях.

На основании вышеизложенного, Службой предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год по статье «оплата проезда в отпуск» затраты в размере 25 тыс. руб., исходя из средней стоимости перелета по маршруту Петропавловск-Камчатский – Москва (по данным ПАО «Аэрофлот»).

Отклонено 65 тыс. рублей.

9.5. Отчисления на социальные нужды

По расчетам специалистов АО «СВРЦ» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 485 тыс. руб.

Расчет затрат произведен в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ, 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 0,7 % от расчетного фонда оплаты труда на 2020 год (основание - уведомление Фонда социального страхования от 19.03.2019).

В результате отчисления на социальные нужды на 2020 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой экономически обоснованного размера фонда

оплаты труда в сумме 477 тыс. руб., в том числе сумма страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в сумме 11 тыс. руб.

Отклонено 8 тыс. рублей.

9.6. Амортизация

По расчетам специалистов АО «СВРЦ» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 21 тыс. руб.

Экспертом Службы проанализированы предоставленные специалистами АО «СВРЦ» подтверждающие документы по обоснованию заявленных расходов на 2020 год по статье «Амортизация».

При рассмотрении данной статьи расходов экспертом Службы были изучены предоставленные обосновывающие документы, а именно инвентарные карточки учета объекта основных средств, ведомость амортизации за 2018 - 2020 годы.

Проанализировав предоставленные обосновывающие документы фактических затрат за 2018 год, утвержденных затрат на 2019 год и планируемых затрат на 2020 год, эксперт Службы предлагает включить в расчет тарифов на 2020 год размер амортизационные отчисления в сумме 22 тыс. руб., определенные с учетом максимальных сроков полезного использования активов и отнесении этих активов к соответствующей амортизационной группе, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», что соответствует пункту 27 Основ ценообразования №1178.

Дополнительно сообщаем, что амортизационные отчисления по «зданию энергоблока № 38» отклонены в полном объеме, в виду не предоставления инвентарной карточки по объекту.

9.7. Общехозяйственные расходы

По расчетам специалистов АО «СВРЦ» расходы предприятия по данной статье в 2020 году составят 27 тыс. руб.

Экспертом Службы проанализированы предоставленные специалистами АО «СВРЦ» подтверждающие документы по обоснованию заявленных расходов на 2020 год по статье «Общехозяйственные расходы».

При рассмотрении данной статьи расходов экспертом Службы были изучены предоставленные обосновывающие документы, а именно:

- пояснительная записка с расчетами затрат на тепловую энергию за 2018 год, ожидаемые затраты в 2019 году и плановые затраты на 2020 год;
- фактическое количество тепловой энергии, выработанной электрическими котлами потребленной подразделениями с разбивкой по статьям расходов за 12 месяцев 2018 года; план ожидаемой выработки и потребления тепловой энергии электрическими котлами на 2019 год;
- план выработки и потребления тепловой энергии электрическими котлами на 2020 год;
- отпускные цены на продукцию вспомогательного производства АО «СВРЦ» действующие с 01.01.2018/01.01.2019 года, стоимость энергии на хозяйственные нужды на 2018 год (водопотребление и водоотведение), а также

плановая стоимость энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (водопотребление и водоотведение).

Иных документов, а также первичных бухгалтерских документов, подтверждающих расходы по данной статье затрат в 2018 году обществом, предоставлено не было.

На основании вышеизложенного, при определении экспертом Службы по данной статье затрат определены на 2020 год следующие расходы:

➤ Водопотребление и водоотведение приняты в расчет тарифа на 2020 год в размере 5 тыс. руб.

➤ Тепловая энергия принята в расчет тарифа на 2020 год в размере 16 тыс. руб. (расчет затрат на планируемый период приведен в таблице 5).

В результате произведенных расчетов экспертом Службы общехозяйственные расходы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год в размере 20,761 тыс. руб. (4,962 тыс. руб. + 15,799 тыс. руб. = 20,761 тыс. руб.)

Отклонено 6 тыс. рублей.

9.8. Прочие расходы

По расчетам специалистов АО «СВРЦ» расходы предприятия по данной статье в 2020 году составят 20 тыс. руб.

В связи с отсутствием подтверждающих документов по обоснованию заявленных расходов на 2020 год по статье «Прочие расходы», а также фактических расходов за 2018 год, провести анализ данной статьи затрат эксперту Службы не представляется возможным.

На основании вышеизложенного затраты по данной статье отклонены в полном объеме.

Отклонено 20 тыс. рублей.

9.9. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования АО «СВРЦ»:

Плановая прибыль на 2020 год организацией в расчетах не запланирована.

Х. Долгосрочные параметры регулирования АО «СВРЦ» 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.

10.1. Расчет НВВ 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.

10.1.1. 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 **2 704** тыс. руб., в том числе:

Таблица 11
тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2019 год | Утверждено на 2020 год | отклонения |
|-------|----------------------------------------------------|------------------------|------------------------|----------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Вспомогательные материалы | 103 | 309 | 200 % |
| 2. | Работы и услуги производственного характера | 703 | 787 | 12 % |
| 3. | Расходы на оплату труда (с проездом) | 1 168 | 1 587 | 35,37% |
| 4. | Общехозяйственные расходы | 26 | 21 | -20 % |
| 5. | Прочие расходы в т.ч. спецодежда | 20 | 0 | -100 % |
| | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 2 020 | 2 704 | 33,36 % |

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 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 эксперта составил **2 704** тыс. руб.

| Наименование показателя | Подконтрольные расходы, тыс. руб. | Доля, % | Подконтрольные расходы, тыс. руб. |
|--------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|---------|-----------------------------------|
| Подконтрольные расходы рассчитанные методом экономически обоснованных расходов | 2 704 | 100 % | 2 704 |
| Подконтрольные расходы рассчитанные методом сравнения аналогов | - | 0 % | - |
| Итого, ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ на 2020 год | | | 2 704 |

10.1.2. Расчет подконтрольных расходов на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования (PP_i)

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 (3), (4) рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2021-2022 годы, указанные в представленной ниже таблице 12.

Таблица 12

| № п/п | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | | |
|-------|----------------------------------------------------------------------------|-------------------|-----------------------------------|----------|----------|
| | | | Расчет РСТ | | |
| | | | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ, I_i) | | 1,030 | 1,037 | 1,040 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР, X_i) | % | - | 1 | 1 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) | | - | 0% | 0% |
| 3.1. | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для | у.е. | 427 | 427 | 427 |

| | | | | | |
|----|---------------------------------------------------------------|-----------|-------|-------|-------|
| | осуществления регулируемой деятельности | | | | |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$) | | - | 0,75 | 0,75 |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 2 704 | 2 776 | 2 858 |

10.1.3. 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:

Таблица 13

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 год | Расчет 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 | | | | | | | |
| 1.3. | Концессионная плата | | | | | | | |
| 1.4. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | |
| 1.4.1. | Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) | | | | | | | |
| 1.4.2. | Расходы на обязательное страхование (ОСАГО+ОПО) | | | | | | | |
| 1.4.3. | Аренда земельных участков | | | | | | | |
| 1.4.4. | Земельный налог | | | | | | | |
| 1.4.5. | Транспортный налог | | | | | | | |
| 1.4.6. | Налог на имущество | | | | | | | |
| 1.5. | Отчисления на социальные нужды | 359 | 472 | 31,63% | 489 | 3,70% | 509 | 4,00 % |
| 1.6. | Расходы по сомнительным долгам | | | | | | | |
| 1.7. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 21 | 22 | 6,23% | 23 | 3,70 % | 24 | 4,00% |
| 1.8. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | | | | | | | |
| | ИТОГО | 380 | 494 | 30,22% | 513 | 3,70 % | 533 | 4,00% |
| 2. | Налог на прибыль | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|----|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|------------|----------------|------------|---------------|------------|--------------|
| 3. | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | | | | | | | |
| 4. | Итого неподконтрольных расходов (НРi) | 380 | 494 | 30,22 % | 513 | 3,70 % | 533 | 4,00% |

При расчете неподконтрольных 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 на 2020 год описаны в разделе VIII настоящего Экспертного заключения.

В результате неподконтрольные расходы на 2020 год по расчетам эксперта Службы составят 494 тыс. руб., рост к предыдущему периоду регулирования 30,22% (Таблица Д3), в том числе:

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.

10.1.4. 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.

B₁ 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.

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

Таблица 14
тыс. руб.

| № п/п | Наименование статьи расхода | Факт 2018 года | Факт 2018 года, принятый в расчет | Результат деятельности | |
|-------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|-----------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | | | | подлежит возмещению (+) | подлежит исключению (-) |
| 1 | Вспомогательные материалы | 256 | 0 | | -256 |
| 2 | Работы и услуги производственного характера | 674 | 203 | | -471 |
| 3 | Затраты на оплату труда, всего | | | | |
| 3.1 | - <i>заработная плата персонала</i> | 1 131 | 1 426 | 295 | |
| 3.2 | - <i>оплата проезда в отпуск</i> | 0 | 0 | | |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | 342 | 438 | 96 | |
| 5 | Амортизация основных средств | 21 | 22 | 1 | |
| 6 | Общехозяйственные расходы | 20 | 15 | | -4 |
| 7 | Прочие расходы в т.ч. спецодежда | 20 | 0 | | -20 |
| 9 | Выпадающие по полезному отпуску | | | 80 | |
| 10 | Всего | 2 463 | 2 104 | 472 | -751 |
| 11 | Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности (<i>B₁</i>), тыс.руб. | | | | -279 |

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 (*B₁*) по расчетам экспертов Службы составят (-) 279 тыс. руб.

10.1.5. 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.

С 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении АО «СВРЦ» 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.

10.1.6. 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.

Согласно предоставленным АО «СВРЦ» расчетам 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), АО «СВРЦ» 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:

| Показатель | Мероприятия, направленные на улучшение показателя ² | Описание (обоснование) | Значение показателя: | | | |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|----------|----------|----------|
| | | | 2018 год (факт) | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час. | Проведение ремонтов и реконструкции ЛЭП, оборудования | Повышение надежности ЛЭП и оборудования. Уменьшение количества отказов в работе оборудования. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт. | Проведение ремонтов и реконструкции ЛЭП, оборудования | Повышение надежности ЛЭП и оборудования. Уменьшение количества отказов в работе оборудования. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | Осуществление ТП в соответствии с Постановлением правительства РФ № 861 от 27.12.2004 | Соблюдение норм и правил при осуществлении ТП | 1 | 1 | 1 | 1 |

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

В соответствии с пунктом 4.2 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества плановые значения показателей **уровня надежности оказываемых услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:**

фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за предыдущие отчетные расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются данные на момент установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг на следующий долгосрочный период регулирования;

принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности;

динамики улучшения фактических значений показателей уровня надежности, определенной исходя из **базовых значений** показателей надежности для группы территориальных сетевых организаций.

В соответствии с пунктом 3.3.1.4. Методических указаний по расчету уровня надежности и качества значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения, равное единице ($\Pi_{\text{тпр}} = 1$), является неулучшаемым значением.

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, П ^{III} saidi | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, П ^{III} saifi | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Показатель уровня качества оказываемых услуг, П ^{III} тпр | 1 | 1 | 1 |

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

В связи с отсутствием потерь электрической энергии затраты по данной статье расходов АО «СВРЦ» не рассчитываются.

Долгосрочные параметры регулирования для АО «СВРЦ», 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 «Северо-Восточный ремонтный центр | 2020 год | 2,704 | - | - | 0 | 0 | 0 | 1 |
| | | 2021 год | X | 1 | 0,75 | X | 0 | 0 | 1 |
| | | 2022 год | X | 1 | 0,75 | X | 0 | 0 | 1 |

10.3. 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 АО «СВРЦ» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2020 – 2022 годы:

Таблица 15

| № п/п | Год | НВВ всего | НВВ АО «СВРЦ» без учета оплаты потерь | | | | Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии |
|-------|----------|-----------|---------------------------------------|-------------------------------------------|---------------------------------------------|-------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------|
| | | | Всего | Подконтрольные расходы (ПР _i) | Неподконтрольные расходы (НР _i) | Результаты деятельности (В ₁) | |
| | | | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | | 4+8 | 5+6+7 | | | | |
| 1. | 2020 год | 2 919 | 2 919 | 2 704 | 472 | -279 | 0 |
| | 2021 год | 3 289 | 3 289 | 2 776 | 489 | | 0 |
| | 2022 год | 3 391 | 3 391 | 2 858 | 509 | | 0 |

XI. 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 АО «СВРЦ» следующие показатели:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере:
 - на 2020 год в размере – 2,106 млн. кВтч. (0,96% относительно утвержденного показателя на 2019 год);
 - на 2021 год в размере – 2,106 млн. кВтч;
 - на 2022 год в размере – 2,106 млн. кВтч.

2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) в сумме:

- на 2020 год в размере – 2 919 тыс. руб. (151,53% относительно утвержденного объема НВВ на 2019 год);
- на 2021 год в размере – 3 289 тыс. руб.;
- на 2022 год в размере – 3 391 тыс. руб.

3. Тариф на услуги по передаче электрической энергии:

- на 2020 год в размере – 1,386 руб./кВтч. (157,07% относительно утвержденного среднего тарифа на 2019 год);
- на 2021 год в размере – 1,562 руб./кВтч;
- на 2022 год в размере – 1,610 руб./кВтч.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для АО «Северо-Восточный ремонтный центр», 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 1 к протоколу.

2. Утвердить НВВ АО «Северо-Восточный ремонтный центр» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2020-2022 годы, согласно приложению 2 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Камчатскэнерго» и АО «Северо-Восточный ремонтный центр» на 2020 - 2022 годы с календарной разбивкой, согласно приложению 3 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

3.СЛУШАЛИ:

О закрытии дела по утверждению 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. – на основании заявления от 09.10.2019 № 1924, представленным АО «Тепло Земли» в адрес Службы об отзыве заявления по утверждению 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, эксперт Службы предлагает закрыть дело № 202/ТС-2019 и вернуть приложенный пакет документов в адрес организации.

РЕШИЛИ:

Закрывать дело по утверждению 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.

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

4.СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 2 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», эксперт Службы предлагает внести изменения в приложение 2 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» в части корректировки суммы реализации мероприятий в 2019 году на размер НДС, что не противоречит нормам действующего законодательства.

Также, на основании заявления от 09.10.2019 № 1924, представленным АО «Тепло Земли» в адрес Службы об отзыве заявления по утверждению 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, эксперт Службы предлагает исключить из проекта инвестиционной программы мероприятия по подключению объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2019 год.

Организация АО «Тепло Земли» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 09.10.2019 № 1924/1 (вх. Службы от 10.10.19 № 90/3821) выразило свое согласие с проектом постановления и принятия его в отсутствие представителей организации.

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 2 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 его в редакции согласно приложению 4 к протоколу.

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

5.СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 1, 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 465 «Об утверждении Перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края – производителей тепловой энергии и Перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края – производителей товаров, работ и услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, на 2019 год»

(Мулеева О.Ю.)

Мулеева О.Ю. – В связи с установлением тарифа в сфере теплоснабжения для новой ресурсоснабжающей организации ООО «РСО» и изменением статуса юридического лица «Заречное», предлагаю внести в Перечень юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края – производителей тепловой энергии и Перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края – производителей товаров, работ и услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, на 2019 год соответствующие изменения:

| | | | | | |
|-----|--------------------------------------------------------------------------|-----------|------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|------------|
| 36. | Общество с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация» | ООО «РСО» | 683980, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Вулканная, д. 23, помещение 21 | 1154101004860 | 4101172885 |
|-----|--------------------------------------------------------------------------|-----------|------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|------------|

»;

2) пункт 32 приложения 2 изложить в следующей редакции:

«

| | | | | | |
|-----|-------------------------------------------------------------------|---------------|---------------------------------------------------------------------------|---------------|------------|
| 32. | Акционерное общество ордена Трудового Красного Знамени «Заречное» | АО «Заречное» | 684020, Камчатский край, Елизовский р-н, п. Раздольный, ул. Таежная, д. 2 | 1194101003249 | 4105097269 |
|-----|-------------------------------------------------------------------|---------------|---------------------------------------------------------------------------|---------------|------------|

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1, 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 465 «Об утверждении Перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края – производителей тепловой энергии и Перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края – производителей товаров, работ и услуг в сфере

водоснабжения и водоотведения, на 2019 год» следующие изменения:

1) приложение 1 дополнить пунктом 36 следующего содержания:

«

| | | | | | |
|-----|--------------------------------------------------------------------------|-----------|------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|------------|
| 36. | Общество с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация» | ООО «PCO» | 683980, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Вулканная, д. 23, помещение 21 | 1154101004860 | 4101172885 |
|-----|--------------------------------------------------------------------------|-----------|------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|------------|

»;

2) пункт 32 приложения 2 изложить в следующей редакции:

«

| | | | | | |
|-----|-------------------------------------------------------------------|---------------|-----------------------------------------------------------------------------|---------------|------------|
| 32. | Акционерное общество ордена Трудового Красного Знамени «Заречное» | АО «Заречное» | 684020, Камчатский край, Елизовский район, п. Раздольный, ул. Таежная, д. 2 | 1194101003249 | 4105097269 |
|-----|-------------------------------------------------------------------|---------------|-----------------------------------------------------------------------------|---------------|------------|

».

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

6.СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.11.2018 № 271 «Об утверждении тарифов питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы»

(Затюра О.Б.)

Затюра О.Б. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Службы от 20.06.2019 № 160 – ОД открыто дело по инициативе Службы по пересмотру тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы с целью корректировки тарифов, установленных на 2020-2021 годы.

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», основными параметрами «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021 - 2024 годов» (далее - Прогноз), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации, положениями Налогового Кодекса Российской Федерации, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов, от их плановых значений и с учетом имеющихся в Службе документов была произведена корректировка тарифов на питьевую воду (питьевое

водоснабжение) и водоотведение МКУ «Служба материально-технического и организационного обеспечения органов местного самоуправления Октябрьского городского поселения» и внесены следующие изменения в расчет статей затрат, связанных с формированием тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение на 2020 год.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица МУП «Коммунальные системы».

ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ

1.1 Операционные расходы

- операционные расходы на 2020 год приняты в сумме 7293,262 тыс. руб., рассчитаны с индексом эффективности операционных расходов 1% в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования и ИПЦ 2020/2019 – 1,037% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2023 года.

2.3 Расходы на электрическую энергию

- расходы на электроэнергию приняты в размере – 989,457 тыс. руб. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии, утвержденного на 2019 года.

Расходы на электроэнергию на 2020-2023 годы экспертом Службы приняты с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде.

2.4 Неподконтрольные расходы

Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов на 2020 год приняты в сумме 248,482 тыс. руб., в связи пересчетом налога на прибыль.

На 2020-2021 годы:

Операционные расходы на 2020 год приняты в сумме 7293,262 тыс. руб., рассчитаны с индексом эффективности операционных расходов 1% и ИПЦ 2020/2019 – 103,7%.

Операционные расходы на 2021 год приняты в сумме 7509,143 тыс. руб., рассчитаны с индексом эффективности операционных расходов 1% и ИПЦ 2021/2020 – 104,0%.

Расходы на электрическую энергию приняты: на 2020 год – 989,457 тыс. руб., на 2021 год – 1011,624 тыс. руб. Расходы сформированы от объема электроэнергии, принятого на 2019 год.

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 МУП «Коммунальные системы» (см. Таблица 1).

Таблица 1

| № п.п | Наименование | Утвержден о РСТиЦ КК на 2019 год | Утвержден о РСТиЦ КК на 2020 год | % роста 2020/2019 году | Утвержден о РСТиЦ КК на 2021 год | % роста 2021/2020 году |
|-------|------------------------------------------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|------------------------|----------------------------------|------------------------|
| 1 | НВВ (тыс. руб.) | 7423,243 | 7654,982 | 103,12 | 7961,768 | 104,01 |
| 2 | Объем воды, отпущенной абонентам (тыс.куб.м.) | 173,108 | 170,108 | 98,27 | 167,467 | 98,45 |
| 3 | Тариф на водоснабжение (руб. за 1 куб.м.), за 2-е полугодие года | 43,86 | 46,14 | 105,21 | 48,94 | 106,07 |

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает внести изменения в утвержденную производственную программу предприятия в сфере водоснабжения МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы в части утвержденных показателей необходимой валовой выручки предприятия на 2020 год и утвердить следующие показатели:

- НВВ на 2020 год – 7654,982 тыс. руб.;
- НВВ на 2021 год – 7961,768 тыс. руб.;

и соответственно внести изменения в части утвержденных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2021 годы и утвердить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МУП «Коммунальные системы»:

- с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 43,86 руб. за 1 куб. метр (рост тарифа 100 % к декабрю 2019 года);
- с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 46,14 руб. за 1 куб. метр (рост тарифа 105,21 % к декабрю 2019 года);
- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 46,14 руб. за 1 куб. метр (рост тарифа 100 % к декабрю 2020 года);
- с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 48,94 руб. за 1 куб. метр (рост тарифа 106,07 % к декабрю 2020 года);

ВОДООТВЕДЕНИЕ

Корректировка объема принятых сточных вод

Объемы принятых сточных вод на 2020 год рассчитаны по формулам 1, 1.1 пункта 5 главы II Методических указаний от утвержденных на 2019 год.

Объем сточных вод принят экспертом на 2020 год в размере 121,782 тыс. куб. м. со снижением от утвержденного объема на 2019 год (на 3,0% ниже ранее утвержденного уровня на 2019 год в рамках долгосрочного периода регулирования) (приложение 1). Снижение произошло за счет всех потребителей.

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ

1.1 Операционные расходы

- операционные расходы на 2020 год приняты в сумме 6785,326 тыс. руб., рассчитаны с индексом эффективности операционных расходов 1% в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования и ИПЦ 2020/2019 – 1,037% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2023 года.

2.3 Расходы на электрическую энергию

- расходы на электроэнергию приняты в размере – 565,599 тыс. руб. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии, утвержденного на 2019 года.

Расходы на электроэнергию на 2020-2023 годы экспертом Службы приняты с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде.

На 2020-2021 годы:

Операционные расходы на 2020 год приняты в сумме 6785,326 тыс. руб., рассчитаны с индексом эффективности операционных расходов 1% и ИПЦ 2020/2019 – 103,7%.

Операционные расходы на 2021 год приняты в сумме 6986,171 тыс. руб., рассчитаны с индексом эффективности операционных расходов 1% и ИПЦ 2022/2021 – 104,0%.

Расходы на электрическую энергию приняты: на 2020 год – 565,599 тыс. руб., на 2021 год – 577,744 тыс. руб. Расходы сформированы от объема электроэнергии, принятого на 2019 год, и с учетом установленного роста.

Экспертом Службы был проведен анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема принятых сточных вод и роста тарифов по отношению к предыдущему периоду регулирования в сфере водоотведения МУП «Коммунальные системы»

Таблица 1

| № п.п | Наименование | Утверждено РСТиЦ КК на 2019 год | Утверждено РСТиЦ КК на 2020 год | % роста 2020/2019 году | Утверждено РСТиЦ КК на 2021 год | % роста 2021/2020 году |
|-------|----------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|------------------------|---------------------------------|------------------------|
| 1 | НВВ (тыс. руб.) | 8289,705 | 8448,672 | 101,92 | 8605,454 | 101,86 |
| 2 | Объем сточных вод (тыс. куб. м.) | 125,548 | 121,782 | 97,00 | 119,782 | 98,36 |

| | | | | | | |
|---|------------------------------------------------------------------|-------|-------|--------|-------|--------|
| 3 | Тариф на водоотведение (руб. за 1 куб.м.), за 2-е полугодие года | 67,63 | 71,12 | 105,17 | 72,56 | 102,02 |
|---|------------------------------------------------------------------|-------|-------|--------|-------|--------|

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает внести изменения в утвержденную производственную программу предприятия в сфере водоотведения МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы в части утвержденных показателей необходимой валовой выручки предприятия на 2020 год и утвердить следующие показатели:

- НВВ на 2020 год – 8448,672 тыс. руб.;
- НВВ на 2021 год – 8605,454 тыс. руб.

и соответственно внести изменения в части утвержденных тарифов на водоотведение для потребителей Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2021 годы и утвердить тарифы на водоотведение МУП «Коммунальные системы»:

- с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 67,63 руб. за 1 куб. метр (рост тарифа 100 % к декабрю 2019 года);
- с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 71,12 руб. за 1 куб. метр (рост тарифа 105,17 % к декабрю 2019 года);
- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 71,12 руб. за 1 куб. метр (рост тарифа 100 % к декабрю 2020 года);
- с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 72,56 руб. за 1 куб. метр (рост тарифа 102,02 % к декабрю 2020 года);

МУП «Коммунальные системы» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 08.10.2019 № 217. МУП «Коммунальные системы» представило согласие на рассмотрение вопроса внесения изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.11.2018 № 271 «Об утверждении тарифов питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы» без участия представителей предприятия.

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.11.2018 № 271 «Об утверждении тарифов питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2021 годы» следующие изменения:

- 1) пункты 4 - 6 части 5 изложить в следующей редакции:
«4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 46,14 руб. за 1 куб. метр;

- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 46,14 руб. за 1 куб. метр;
 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 48,94 руб. за 1 куб. метр.»;
 2) пункты 4 - 6 части 6 изложить в следующей редакции:
 «4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 71,12 руб. за 1 куб. метр;
 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 71,12 руб. за 1 куб. метр;
 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 72,56 руб. за 1 куб. метр.»;
 3) часть 7 дополнить пунктами 3, 4 следующего содержания:
 «3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 60,00 руб. за 1 куб. метр;
 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 62,00 руб. за 1 куб. метр.»;
 5) разделы 3 - 5 приложения 1 изложить в следующей редакции:
 «Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

| N п/п | Наименование мероприятия | Срок реализации 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 водоснабжения | 2019 год 2020 год 2021 год | 150,000 153,995 158,553 | Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг | - |
| 2. | Капитальный ремонт объектов водоснабжения | 2019 год 2020 год 2021 год | | Поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения | |
| 3. | Направленные на улучшение качества питьевой воды | | | | |
| 4. | По энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | |
| | Итого: | | 462,548 | | |

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

| N п/п | Показатели | Год | тыс. руб. |
|-------|-----------------------------|------|-----------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Необходимая валовая выручка | 2019 | 7423,243 |
| 2. | Необходимая валовая выручка | 2020 | 7654,982 |

| | | | |
|----|-----------------------------|------|----------|
| 3. | Необходимая валовая выручка | 2021 | 7961,768 |
|----|-----------------------------|------|----------|

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

| N п/п | Наименование мероприятия | Срок выполнения мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения (тыс. руб.) | | | |
|----------------|------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|-----------|------------|
| | | 1 квартал | 2 квартал | 3 квартал | 4 квартал. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2019 год | | | | | |
| 1. | Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения | 37,500 | 37,500 | 37,500 | 37,500 |
| 2020 год | | | | | |
| 2. | Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения | 38,499 | 38,499 | 38,498 | 38,498 |
| 2021 год | | | | | |
| 3. | Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения | 39,638 | 39,638 | 39,638 | 39,638 |
| 2019-2021 годы | | | | | |
| 6. | Капитальный ремонт объектов водоснабжения | - | - | - | - |

»;

б) разделы 1 - 4 приложения 3 изложить в следующей редакции:
«Раздел 1. Планируемый объем принимаемых сточных вод

| N п/п | Показатели производственной программы | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
|-------|------------------------------------------------------|---------------------|----------|----------|----------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Объем реализации услуг, в том числе по потребителям: | тыс. м ³ | 125,548 | 121,782 | 119,782 |
| 1.1 | - населению | тыс. м ³ | 64,896 | 64,130 | 62,130 |
| 1.2 | - бюджетным потребителям | тыс. м ³ | 35,343 | 33,343 | 33,343 |
| 1.3 | - прочим потребителям | тыс. м ³ | 25,309 | 24,309 | 24,309 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

| N п/п | Наименование мероприятия | Срок реализации 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 водоотведения | 2019 год 2020 год 2021 год | 191,418 196,516 202,333 | Обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения, качественного предоставления услуг | - |
| 2. | Капитальный ремонт объектов водоотведения | 2019 год 2020 год 2021 год | | Поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоотведения | |
| 3. | Направленные на улучшение качества очистки сточных вод | | | | |
| 4. | По энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | |
| | Итого: | | 590,267 | | |

Раздел 3. 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 | 8289,705 |
| 2. | Необходимая валовая выручка | 2020 | 8448,672 |
| 3. | Необходимая валовая выручка | 2021 | 8605,454 |

Раздел 4. График реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения

| N п/п | Наименование мероприятия | Срок выполнения мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения (тыс. руб.) | | | |
|----------------|------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|-----------|------------|
| | | 1 квартал | 2 квартал | 3 квартал | 4 квартал. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2019 год | | | | | |
| 1. | Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения | 47,855 | 47,855 | 47,855 | 47,855 |
| 2020 год | | | | | |
| 2. | Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения | 49,129 | 49,129 | 49,129 | 49,129 |
| 2021 год | | | | | |
| 3. | Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения | 50,583 | 50,583 | 50,583 | 50,583 |
| 2019-2021 годы | | | | | |

| | | | | | |
|----|-------------------------------------------|---|---|---|---|
| 4. | Капитальный ремонт объектов водоснабжения | - | - | - | - |
|----|-------------------------------------------|---|---|---|---|

».

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

7.СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2017 № 699 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение рыболовецкой артели «колхоз Красный труженик» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого района, на 2018-2022 годы»

(Затюра О.Б.)

Затюра О.Б.– Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Службы от 20.06.2019 № 157 – Од открыто дело по инициативе Службы по пересмотру тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение рыболовецкой артели «колхоз Красный труженик» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района с целью корректировки тарифов, установленных на 2020-2022 годы.

Проверка выполнялась с учётом требований Федерального закона Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», положениями Налогового Кодекса Российской Федерации, прогнозные индексы-дефляторы цен (тарифов) на период 2019-2024 годы (с сайта Министерства экономического развития Российской Федерации от 01.10.2018), от их плановых значений и с учетом имеющихся в Службе документов была произведена корректировка тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение рыболовецкой артели «колхоз Красный труженик» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района и внесены следующие изменения в расчет статей затрат, связанных с формированием тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение на 2020-2022 годы.

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что представленная информация является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица рыболовецкой артели «колхоз Красный труженик».

ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ

Корректировка объема реализации воды

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.

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2020 год в размере 79,002 тыс. куб. м. со снижением от утвержденного объема на 2019 год (на 2,5% ниже ранее утвержденного уровня на 2019 год в рамках долгосрочного периода регулирования) (*приложение 1*). Снижение произошло за счет объемов по прочим потребителям – на 2020 год утвержден в размере 34,000 тыс. куб. м. (на 5,6% ниже ранее утвержденного уровня на 2019 год в рамках долгосрочного периода регулирования).

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ

1.2 Операционные расходы

- операционные расходы на 2020 год приняты в сумме 5843,707 тыс. руб., рассчитаны с индексом эффективности операционных расходов 1% в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования и ИПЦ 2020/2019 – 1,037% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2023 года.

2.4 Расходы на электрическую энергию

- *расходы на электроэнергию* приняты в размере – 1185,82 тыс. руб. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии, утвержденного на 2019 года.

Расходы на электроэнергию на 2020-2023 годы экспертом Службы приняты с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде.

2.5 Неподконтрольные расходы

Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов на 2020 год приняты в сумме 38,189 тыс. руб., в связи пересчетом водного налога и земельного налога (решение об установлении и введении в действие на территории с. Запорожье Усть-Большерецкого муниципального района земельного налога - 0,3%).

2.6 Амортизация

Расходы по данной статье приняты экспертом на 2020 год в размере 479,650 тыс. руб. (на основании расчета амортизационных отчислений организации).

На 2021-2022 годы:

Операционные расходы на 2021 год приняты в сумме 6016,681 тыс. руб., рассчитаны с индексом эффективности операционных расходов 1% и ИПЦ 2021/2020 – 104,0%.

Операционные расходы на 2022 год приняты в сумме 6194,774 тыс. руб., рассчитаны с индексом эффективности операционных расходов 1% и ИПЦ 2022/2021 – 104,0%.

Расходы на электрическую энергию приняты: на 2021 год – 1187,19 тыс. руб., на 2022 год – 1194,18 тыс. руб.

Анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема отпуска услуг и роста тарифов по отношению к предыдущему периоду регулирования в сфере водоснабжения рыболовецкой артели «колхоз Красный труженик»:

Экспертом Службы был проведен анализ динамики необходимой валовой выручки, объема отпуска услуг и роста тарифов на 2018-2022 годы (см. Таблица 1).

Таблица 1

| № п.п | Наименование | Утверждено РСТиЦ КК на 2018 год | Утверждено РСТиЦ КК на 2019 год | Темп роста 2019/2018, в % | Утверждено РСТиЦ КК на 2020 год | Тем роста 2020/2019, в % |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|--------------------------|
| 1 | НВВ (тыс. руб.) | 7467,06 | 7545,49 | 101,1 | 7546,86 | 100,02 |
| 2 | Объем воды, отпущенной абонентам (тыс.куб.м.) | 81,000 | 81,000 | 100,0 | 79,002 | 97,5 |
| 3 | Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб.метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года | 92,83 | 93,48 | 100,7 | 97,58 | 104,4 |
| № п.п | Наименование | Утверждено РСТиЦ КК на 2021 год | Темп роста 2021/2020, в % | Утверждено РСТиЦ КК на 2022 год | Тем роста 2022/2021, в % | |
| | НВВ (тыс. руб.) | 7685,01 | 101,8 | 7873,79 | 102,5 | |
| | Объем воды, отпущенной абонентам (тыс.куб.м.) | 76,233 | 96,5 | 73,723 | 96,7 | |
| | Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб.метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года | 104,07 | 106,7 | 109,54 | 105,3 | |

Выводы – Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает внести изменения в утвержденную производственную программу предприятия в сфере питьевого водоснабжения в Запорожском сельском поселении Усть-Большерецкого муниципального района на 2020-2022 годы следующие показатели:

1) показатели производственной программы организации на водоснабжения:

- Объем водоснабжения на 2020 год – 79,002 тыс. куб. м.;
- Объем водоснабжения на 2021 год – 76,223 тыс. куб. м.;
- Объем водоснабжения на 2022 год – 73,723 тыс. куб. м.

- НВВ на 2020 год – 7546,86 тыс. руб.

- НВВ на 2021 год – 7685,01 тыс. руб.

- НВВ на 2022 год – 7873,79 тыс. руб.

2) утвердить и ввести в действие экономически обоснованные тарифы на водоснабжение рыболовецкой артели «колхоз Красный труженик» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района, с календарной разбивкой:

1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 93,48 руб. за 1 куб. метр (рост тарифа 100 % к декабрю 2019 года);

2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 97,58 руб. за 1 куб. метр (рост тарифа 104,39 % к декабрю 2019 года);

3) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 97,58 руб. за 1 куб. метр (рост тарифа 100 % к декабрю 2020 года);

4) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 104,07 руб. за 1 куб. метр (рост тарифа 106,65 % к декабрю 2020 года);

5) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 104,07 руб. за 1 куб. метр (рост тарифа 100 % к декабрю 2021 года);

6) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 109,54 руб. за 1 куб. метр (рост тарифа 105,26 % к декабрю 2021 года);

ВОДООТВЕДЕНИЕ

Корректировка объема принятых сточных вод

Объемы принятых сточных вод на 2020 год рассчитаны по формулам 1, 1.1 пункта 5 главы II Методических указаний от утвержденных на 2019 год.

Объем сточных вод принят экспертом на 2020 год в размере 171,907 тыс. куб. м. со снижением от утвержденного объема на 2019 год (на 7,9% ниже ранее утвержденного уровня на 2019 год в рамках долгосрочного периода регулирования) (*приложение 1*). Снижение произошло за счет всех потребителей.

3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ

1.3 Операционные расходы

- операционные расходы на 2020 год приняты в сумме 2983,88 тыс. руб., рассчитаны с индексом эффективности операционных расходов 1% в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования и ИПЦ 2020/2019 – 1,037% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2023 года.

2.7 Расходы на электрическую энергию

- расходы на электроэнергию приняты в размере – 332,803 тыс. руб. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии, утвержденного на 2019 года.

Расходы на электроэнергию на 2020-2023 годы экспертом Службы приняты с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде.

На 2021-2022 годы:

Операционные расходы на 2021 год приняты в сумме 3072,20 тыс. руб., рассчитаны с индексом эффективности операционных расходов 1% и ИПЦ 2021/2020 – 104,0%.

Операционные расходы на 2022 год приняты в сумме 3163,14 тыс. руб., рассчитаны с индексом эффективности операционных расходов 1% и ИПЦ 2022/2021 – 104,0%.

Расходы на электрическую энергию приняты: на 2021 год – 343,487 тыс. руб., на 2022 год – 348,617 тыс. руб.

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 рыболовцевкой артели «колхоз Красный труженик» (см. Таблица 2).

Таблица 2

| № п.п | Наименование | Утверждено РСТиЦ КК на 2018 год | Утверждено РСТиЦ КК на 2019 год | Темп роста 2019/2018, в % | Утверждено РСТиЦ КК на 2020 год | Тем роста 2020/2019, в % |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|--------------------------|
| 1 | НВВ (тыс. руб.) | 3521,685 | 3562,77 | 109,57 | 3322,930 | 93,27 |
| 2 | Объем принятых сточных вод (тыс.куб.м.) | 186,622 | 186,622 | 100,00 | 171,907 | 92,12 |
| 3 | Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб.метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года | 19,27 | 19,12 | 100,26 | 19,54 | 102,24 |
| № п.п | Наименование | Утверждено РСТиЦ КК на 2021 год | Темп роста 2021/2020, в % | Утверждено РСТиЦ КК на 2022 год | Тем роста 2022/2021, в % | |
| 4 | НВВ (тыс. руб.) | 3421,937 | 102,98 | 3518,004 | 102,81 | |
| 5 | Объем принятых сточных вод (тыс.куб.м.) | 170,914 | 99,42 | 166,795 | 97,59 | |

| | | | | | | |
|---|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|--------|-------|--------|--|
| 6 | Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб.метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года | 20,50 | 104,89 | 21,68 | 105,78 | |
|---|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|--------|-------|--------|--|

Выводы – Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает внести изменения в утвержденную производственную программу предприятия в сфере водоотведения в Запорожском сельском поселении Усть-Большерецкого муниципального района на 2020-2022 годы следующие показатели:

1) показатели производственной программы организации на водоотведение:

- Объем водоотведения на 2020 год – 171,907 тыс. куб. м.;
- Объем водоотведения на 2021 год – 170,914 тыс. куб. м.;
- Объем водоотведения на 2022 год – 166,795 тыс. куб. м.
- НВВ на 2020 год – 3322,930 тыс. руб.
- НВВ на 2021 год – 3421,937 тыс. руб.
- НВВ на 2022 год – 3518,004 тыс. руб.

2) утвердить и ввести в действие экономически обоснованные тарифы на водоотведение рыболовецкой артели «колхоз Красный труженик» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района, с календарной разбивкой:

1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 19,12 руб. за 1 куб. метр (рост тарифа 100 % к декабрю 2019 года);

2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 19,54 руб. за 1 куб. метр (рост тарифа 102,24 % к декабрю 2019 года);

3) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 19,54 руб. за 1 куб. метр (рост тарифа 100 % к декабрю 2020 года);

4) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 20,50 руб. за 1 куб. метр (рост тарифа 104,89 % к декабрю 2020 года);

5) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 20,50 руб. за 1 куб. метр (рост тарифа 100 % к декабрю 2021 года);

6) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 21,68 руб. за 1 куб. метр (рост тарифа 105,78 % к декабрю 2021 года);

Рыболовецкая артель «колхоз Красный труженик» с проектом решения Службы ознакомлена, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 07.10.2019 № 2268-19-06 рыболовецкая артель «колхоз Красный труженик» представило согласие на рассмотрение вопроса о внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2017 №699 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение рыболовецкой артели «колхоз Красный труженик» потребителям Запорожского

сельского поселения Усть-Большерецкого района, на 2018-2022 годы» без участия представителей предприятия.

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2018 №699 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение рыболовецкой артели «колхоз Красный труженик» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого района, на 2018-2022 годы» следующие изменения:

1) пункты 4 - 8 части 5¹ изложить в следующей редакции:

- «4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 97,58 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 97,58 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 104,07 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 104,07 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 109,54 руб. за 1 куб. метр.»;

2) пункты 4 - 8 части 5² изложить в следующей редакции:

- «4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 117,10 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 117,10 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 124,88 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 124,88 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 131,45 руб. за 1 куб. метр.»;

3) часть 6¹ изложить в следующей редакции:

«6¹. Утвердить и ввести в действие льготные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) Рыболовецкой артели «Колхоз Красный труженик» для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого района, с календарной разбивкой в размере (с НДС):

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 64,07 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 65,60 руб. за 1 куб. метр;
- 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 65,60 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 68,00 руб. за 1 куб. метр.»;

4) пункты 4 - 8 части 7¹ изложить в следующей редакции:

- «4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 19,54 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 19,54 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 20,50 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 20,50 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 21,68 руб. за 1 куб. метр.»;

5) пункты 4 - 8 части 7² изложить в следующей редакции:

- «4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 23,45 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 23,45 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 24,60 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 24,60 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 26,02 руб. за 1 куб. метр.»;

б) часть 8 изложить в следующей редакции:

«8. Компенсация выпадающих доходов Рыболовецкой артели «Колхоз Красный труженик» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого района производится за счет субсидий, предоставляемых предприятию из краевого бюджета, в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 17.01.2011 № 3-П «Об установлении расходных обязательств Камчатского края по предоставлению из краевого бюджета субсидий предприятиям коммунального комплекса в целях возмещения недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по сниженным тарифам.»;

7) разделы 2 - 5 приложения 1 изложить в следующей редакции:

«Раздел 2. Планируемый объем питьевой воды

| N п/п | Показатели производственной программы | Единицы измерения | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
|-------|------------------------------------------------------|---------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Объем реализации услуг, в том числе по потребителям: | тыс. м ³ | 81,000 | 81,000 | 79,002 | 76,223 | 73,723 |
| 1.1 | - населению | тыс. м ³ | 43,668 | 43,668 | 43,668 | 40,889 | 39,889 |
| 1.2 | - бюджетным потребителям | тыс. м ³ | 0,834 | 0,834 | 0,834 | 0,834 | 0,834 |
| 1.3 | - прочим потребителям | тыс. м ³ | 35,998 | 35,998 | 34,000 | 34,000 | 32,500 |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по повышению эффективности Деятельности организации коммунального комплекса

| N п/п | Наименование мероприятия | Срок реализации 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 водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем | 2018 год | 200,000 | Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг | |
| 2019 год | | 207,108 | | | |
| 2020 год | | 213,436 | | | |
| 2021 год | | 219,754 | | | |
| 2022 год | | 226,259 | | | |
| 2. | Капитальный ремонт объектов централизованных систем водоснабжения либо | 2018 год | | Поддержание и восстановление эксплуатационных | |
| 2019 год | | | | | |

| | | | | | | | |
|-----|------------------------------------------------------|---------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 1. | Объем реализации услуг, в том числе по потребителям: | тыс. м ³ | 186,622 | 186,622 | 171,907 | 170,914 | 166,795 |
| 1.1 | - населению | тыс. м ³ | 60,841 | 60,841 | 53,400 | 53,000 | 52,000 |
| 1.2 | - бюджетным потребителям | тыс. м ³ | 5,223 | 5,223 | 4,066 | 4,914 | 4,766 |
| 1.3 | - прочим потребителям | тыс. м ³ | 120,558 | 120,558 | 114,441 | 113,000 | 110,029 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

| N п/п | Наименование мероприятия | Срок реализации 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 | 2018 год | 200,000 | Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг | |
| | | 2019 год | 207,108 | | |
| | | 2020 год | 213,436 | | |
| | | 2021 год | 219,754 | | |
| | | 2022 год | 226,259 | | |
| 2. | Капитальный ремонт объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем | 2018 год | | Поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения | |
| | | 2019 год | | | |
| | | 2020 год | | | |
| | | 2021 год | | | |
| | | 2022 год | | | |
| | Итого: | | 1065,369 | | |

Раздел 3. 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 | 2018 | 3521,685 |
| 2. | Необходимая валовая выручка | 2019 | 3562,770 |
| 3. | Необходимая валовая выручка | 2020 | 3322,930 |
| 4. | Необходимая валовая выручка | 2021 | 3421,937 |
| 5. | Необходимая валовая выручка | 2022 | 3518,004 |

Раздел 4. 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 водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем | 2018 | 50,000 | 50,000 | 50,000 | 50,000 |
| | | 2019 | 51,777 | 51,777 | 51,777 | 51,777 |
| | | 2020 | 53,359 | 53,359 | 53,359 | 53,359 |
| | | 2021 | 54,939 | 54,939 | 54,938 | 54,938 |
| | | 2022 | 56,565 | 56,565 | 56,565 | 56,564 |
| 2. | Капитальный ремонт объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем | 2018 | | | | |
| | | 2019 | | | | |
| | | 2020 | | | | |
| | | 2021 | | | | |
| | | 2022 | | | | |

».

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

8.СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2018 № 336 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) УМП ОПХ «Заречное» потребителям в Раздольненском сельском поселении Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы

(Раздьяконова О.Б.)

Раздьяконова О.Б. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления АО «Заречное» от 24.04.2019 № 373 (рег. № 90/1564 от 25.04.2019) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.05.2018 №94-ОД была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Заречное» 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» (далее – Основы ценообразования), 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) от 22.04.2019 года), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

Ответственность за достоверность представленных показателей и обосновывающих документов, и расчетов несут уполномоченные лица АО «Заречное». При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные АО «Заречное» обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

АО «Заречное» применяет общую систему налогообложения.

Корректировка тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020-2023 гг. произведена на основании п.90 Методических указаний с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений, на основании имеющихся и представленных в Службу материалов, и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив показатели бухгалтерской и статистической отчетности АО «Заречное» и дополнительные материалы, эксперт Службы скорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования АО «Заречное» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при корректировке тарифов основные параметры, предусмотренные Основами ценообразования и Методическими указаниями.

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ ЗАТРАТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА

1.1. Отпуск воды из подземных источников водоснабжения на 2020 год принят экспертом в размере 132,144 тыс. куб. метров.

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)».

Анализ отпуска холодной воды был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия за 2018 год – формы № 2-ТП (водхоз), а также выставленных счетов ПАО «Камчатскэнерго», содержащих данные о покупке холодной воды для нужд котельных, договора холодного водоснабжения от 21.12.2013 № 1-14. Темп изменения (снижения) потребления воды за 2016-2018

годы составил 6%, что превышает предельный показатель изменения годовых объемов потребления воды (5%). Учитывая это, объем воды, отпущенной прочим потребителям принят экспертом со снижением и составил 76,903 тыс. куб. метров. Потребление на собственные нужды принято к расчету на уровне фактического объема в 2018 год – 55,241 тыс. куб. метров. Потерь нет.

Объем полезного отпуска воды для расчета тарифов на 2020 год принят в размере 132,144 тыс. куб. метров, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 66,072 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 66,072 тыс. куб. м.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2020 год установлен в размерах:

- прочим потребителям – 76,903 тыс. куб. м.;
- производственные нужды – 55,241 тыс. куб. м.

1.2. Для формирования тарифов на 2021-2023 годы полезный отпуск принимается экспертом на уровне 2020 года в следующих размерах (с учетом указанной дифференциации по категориям потребителей):

- на 2021 год – 132,144 тыс. куб. м.;
- на 2022 год – 132,144 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 132,144 тыс. куб. м.

1.3. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям прогноза социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов (далее – ПСЭР) от 22.04.2019 года), индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2020 год – 2954,04 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,7 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2021 год – 3041,48 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом индекса потребительских цен на 2021/2020 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2022 год – 3131,51 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 – 3224,20 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%.

1.4. Расходы на электрическую энергию

- *расходы на электроэнергию* на 2020 год экспертом Службы приняты в размере 174,59 тыс. руб. (предложение организации – 233,928 тыс. руб.) с учетом планируемого роста тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго»: льготный тариф для сельхозпроизводителей - с 1 января 2020 года – 0,83 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 0,86 руб/кВт.ч. (с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 - 103,7%). Удельное потребление электрической энергии в размере 1,562 кВт.ч/куб.м принято согласно утвержденных долгосрочных параметров регулирования, а именно показателя удельного расхода электрической энергии, с учетом п.95 Методических указаний. Объем потребления электроэнергии на 2020 год составит 206,41 тыс.кВт.ч.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год в размере 206,41 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии в размере 1,562 кВт.ч/куб.м (по предложению организации) на объем поданной в сеть воды 132,144 тыс. куб.м. Затраты на покупную электрическую энергию на 2021 год приняты экспертом в сумме 181,21 тыс. руб.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2022 год в размере 206,41 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя удельного расхода электроэнергии в размере 1,562 кВт.ч/куб.м (предложение организации – 1,562 кВт.ч/куб.м) на объем поданной в сеть воды 132,144 тыс. куб.м. Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 188,46 тыс. руб.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2023 год в размере 206,41 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя удельного расхода электроэнергии в размере 1,562 кВт.ч/куб.м (предложение организации – 1,562 кВт.ч/куб.м) на объем поданной в сеть воды 132,144 тыс. куб.м. Затраты на покупную электрическую энергию на 2023 год приняты экспертом в сумме 196,00тыс. руб.

1.5. Неподконтрольные расходы

- *неподконтрольные расходы* приняты на 2020 год в сумме 102,77 тыс. руб. (предложение организации – 43,24 тыс. руб.) и сформировались следующим образом:

- ***налоги и сборы*** приняты Службой в размере 102,77 тыс. руб., в том числе:

- *водный налог* принят в размере 102,77 тыс. руб., согласно расчету в соответствии с налоговыми ставками при заборе воды в пределах установленного лимита. Затраты за 2018 год подтверждены отчетностью предприятия (налоговыми декларациями по водному налогу за 2018 год), лицензия на водопользование ПТР, 00341, ВЭ.

1.6. Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования

- на 2021 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 118,32 тыс. руб., в том числе:

- *расходы на уплату водного налога* – 118,32 тыс. руб. Затраты рассчитаны в соответствии с налоговыми ставками при заборе воды на 2021 год;

- на 2022 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 136,06 тыс. руб., в том числе:

- *расходы на уплату водного налога* – 136,06 тыс. руб. Затраты рассчитаны в соответствии с налоговыми ставками при заборе воды на 2022 год;

- на 2023 год неподконтрольные расходы приняты в сумме 156,55 тыс. руб., в том числе:

- расходы на уплату водного налога – 156,55 тыс. руб. Затраты рассчитаны в соответствии с налоговыми ставками при заборе воды на 2023 год;

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

2.1. Нормативная прибыль

- *расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие)* приняты на 2020 год в размере 31,02 тыс. руб. Расчет произведен, согласно пункта 86 Методических указаний и направлена на социальные нужды, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Нормативный уровень прибыли является долгосрочным параметром регулирования и определен Службой по годам в течение долгосрочного периода регулирования.

На 2021 год расходы по данной статье приняты в размере 31,94 тыс. руб.; на 2022 год – 32,88 тыс. руб.; на 2023 год – 33,85 тыс. руб.

2.2. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

В соответствии с п.78(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных от величины текущих расходов (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

В связи с отсутствием по данному муниципальному образованию статуса гарантирующей организации у АО «Заречное», расходы по данной статье на 2020-2023 годы отсутствуют.

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.

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

на 2020 год:

- объем полезного отпуска воды – 132,144 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 3262,32 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем полезного отпуска воды – 132,144 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 3372,95 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем полезного отпуска воды – 132,144 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 3488,90 тыс. руб.

на 2023 год:

- объем полезного отпуска воды – 132,144 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 3610,60 тыс. руб.

4. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ, ВЕЛИЧИНЫ ТАРИФА

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг АО «Заречное» в сфере холодного водоснабжения по Раздольненскому сельскому поселению Елизовского муниципального района по отношению к предыдущему регулируемому периоду:

| № 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.) | 3344,82 | 3185,54 | 95,2 | 3262,32 | 102,4 |
| 2 | Объем водоснабжения (тыс. куб. м.) | 158,432 | 139,463 | 88,0 | 132,144 | 94,8 |
| 3 | Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года | 21,36 | 24,32 | 113,9 | 25,05 | 103,0 |

| | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | |
|-----|------------------------------------------------------|---------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | Объем реализации услуг, в том числе по потребителям: | тыс. м ³ | 139,463 | 132,144 | 132,144 | 132,144 | 132,144 |
| 1.1 | - населению | тыс. м ³ | - | - | - | - | - |
| 1.2 | - бюджетным потребителям | тыс. м ³ | - | - | - | - | - |
| 1.3 | - прочим потребителям | тыс. м ³ | 84,509 | 76,903 | 76,903 | 76,903 | 76,903 |
| 1.4 | - производственные нужды | тыс. м ³ | 54,954 | 55,241 | 55,241 | 55,241 | 55,241 |

4) Утвердить перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения:

| N п/п | Наименование мероприятия | Срок реализации мероприятия | 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 | 846,81 | Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг | |
| | | 2020 год | 869,36 | | |
| | | 2021 год | 895,09 | | |
| | | 2022 год | 921,59 | | |
| | | 2023 год | 948,87 | | |
| | Итого: | | 4481,73 | | |

5) Утвердить график реализации мероприятий производственной программы в сфере питьевого водоснабжения:

| 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. | Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем | 2019 | 211,70 | 211,70 | 211,70 | 211,71 |
| | | 2020 | 217,34 | 217,34 | 217,34 | 217,34 |
| | | 2021 | 223,77 | 223,77 | 223,77 | 223,78 |
| | | 2022 | 230,40 | 230,40 | 230,40 | 230,39 |
| | | 2023 | 237,22 | 237,22 | 237,22 | 237,21 |

6) Утвердить 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 | 3185,54 |
| 2. | Необходимая валовая выручка | 2020 | 3262,32 |
| 3. | Необходимая валовая выручка | 2021 | 3372,95 |
| 4. | Необходимая валовая выручка | 2022 | 3488,90 |
| 5. | Необходимая валовая выручка | 2023 | 3610,60 |

АО «Заречное» с проектом решения Службы ознакомлен, замечаний и предложений не имеет. Письмом от 08.10.2019 № 1099 (вх. от 08.10.2019 № 90/3694) АО «Заречное» предоставил согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020-2023 годы без участия представителей предприятия.

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2018 № 336 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) УМП ОПХ «Заречное» потребителям в Раздольненском сельском поселении Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) в наименовании, по тексту и в приложениях слова «УМП ОПХ «Заречное» заменить словами «АО «Заречное»;

2) пункты 3- 10 части 3 изложить в следующей редакции:

«3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 24,32 руб. за 1 куб. метр;

4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 25,05 руб. за 1 куб. метр;

5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 25,05 руб. за 1 куб. метр;

6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 26,00 руб. за 1 куб. метр;

7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 26,00 руб. за 1 куб. метр;

8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 26,81 руб. за 1 куб. метр

9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 26,81 руб. за 1 куб. метр;

10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года - 27,84 руб. за 1 куб. метр.»;

3) разделы 2 - 5 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 |
|-------|------------------------------------------------------|---------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | |
| | Объем реализации услуг, в том числе по потребителям: | тыс. м ³ | 139,463 | 132,144 | 132,144 | 132,144 | 132,144 |
| 1.1 | - населению | тыс. м ³ | - | - | - | - | - |
| 1.2 | - бюджетным потребителям | тыс. м ³ | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | |
|-----|--------------------------|---------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1.3 | - прочим потребителям | тыс. м ³ | 84,509 | 76,903 | 76,903 | 76,903 | 76,903 |
| 1.4 | - производственные нужды | тыс. м ³ | 54,954 | 55,241 | 55,241 | 55,241 | 55,241 |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения

| N п/п | Наименование мероприятия | Срок реализации мероприятия | 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 | 846,81 | Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг | |
| | | 2020 год | 869,36 | | |
| | | 2021 год | 895,09 | | |
| | | 2022 год | 921,59 | | |
| | | 2023 год | 948,87 | | |
| | Итого: | | 4481,73 | | |

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

| N п/п | Показатели | Год | тыс. руб. |
|-------|-----------------------------|------|-----------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Необходимая валовая выручка | 2019 | 3185,54 |
| 2. | Необходимая валовая выручка | 2020 | 3262,32 |
| 3. | Необходимая валовая выручка | 2021 | 3372,95 |
| 4. | Необходимая валовая выручка | 2022 | 3488,90 |
| 5. | Необходимая валовая выручка | 2023 | 3610,60 |

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

| 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. | Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем | 2019 | 211,70 | 211,70 | 211,70 | 211,71 |
| | | 2020 | 217,34 | 217,34 | 217,34 | 217,34 |
| | | 2021 | 223,77 | 223,77 | 223,77 | 223,78 |
| | | 2022 | 230,40 | 230,40 | 230,40 | 230,39 |

| | | | | | | |
|--|--|------|--------|--------|--------|--------|
| | | 2023 | 237,22 | 237,22 | 237,22 | 237,21 |
|--|--|------|--------|--------|--------|--------|

».

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

9.СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2019 № 297 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»

(Раздьяконова О.Б.)

Раздьяконова О.Б. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления УФСБ России по Камчатскому краю от 30.04.2019 № 260 (рег. № 90/1760 от 06.05.2019) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.05.2018 № 112-ОД была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа 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» (далее – Основы ценообразования), 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) от 22.04.2019 года), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

Ответственность за достоверность представленных показателей, обосновывающих документов и расчетов несут уполномоченные лица УФСБ России по Камчатскому краю. При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные УФСБ России по Камчатскому краю обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

УФСБ России по Камчатскому краю не является плательщиком НДС.

Корректировка тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020-2023 гг. произведена на основании п.90 Методических указаний с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений, на основании имеющихся и представленных в Службу материалов и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив показатели бухгалтерской и статистической отчетности УФСБ России по Камчатскому краю и дополнительные материалы, эксперт Службы скорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования УФСБ России по Камчатскому краю с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при корректировке тарифов основные параметры, предусмотренные Основами ценообразования и Методическими указаниями.

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ ЗАТРАТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА

1.1. Отпуск воды из подземных источников водоснабжения на 2020 год принят экспертом в размере 16,447 тыс. куб. метров.

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)».

Анализ отпуска холодной воды был произведен на основании предоставленного Плана отпуска питьевой и горячей воды в 2020 году, содержащего анализ объемов отпуска воды населению и прочим потребителям с 2018 года. Объемы для населения снижены экспертом на 2 % в связи с расселением в 2017 году части домов военного городка в связи с аварийным состоянием (письмо УФСБ России по Камчатскому краю от 7 ноября 2017 г. № 17 и План отпуска питьевой и горячей воды в 2020 году). Объемы отпуска холодной воды для категории население на 2021-2023 годы приняты экспертом с ежегодным снижением на 3 процента. Темп изменения (снижения) потребления воды за 2016-2018 годы составил 23,6%, что превышает предельный показатель изменения годовых объемов потребления воды (5%). Учитывая это, объем воды, отпущенной населению принят экспертом на 2020 год со снижением на 2% и составил 14,765 тыс. куб. метров. Отпуск прочим потребителям принят к расчету на уровне утвержденных на 2019 год – 1,683 тыс. куб. метров (по предложению предприятия). Потерь нет.

Объем полезного отпуска воды для расчета тарифов на 2020 год принят в размере 16,447 тыс. куб. метров (*приложение 1*), в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 8,224 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 8,224 тыс. куб. м.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2020 год установлен в размерах:

- населению – 14,765 тыс. куб. м
- прочим потребителям – 1,683 тыс. куб. м.

1.2. Для формирования тарифов на 2021-2023 годы полезный отпуск принимается экспертом с ежегодным снижением на 3 % в следующих размерах (с учетом указанной дифференциации по категориям потребителей):

- на 2021 год – 16,017 тыс. куб. м;
- на 2022 год – 15,600 тыс. куб. м;
- на 2023 год – 15,195 тыс. куб. м.

1.3. 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 – 719,950 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,7 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2021 год – 741,261 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом индекса потребительских цен на 2021/2020 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2022 год – 763,202 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 – 785,793 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%.

1.4. Расходы на электрическую энергию

- *расходы на электроэнергию* на 2020 год экспертом Службы приняты в размере 33,061 тыс. руб. (предложение организации – 57,793 тыс. руб.) с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (без НДС): с 1 января 2020 года – 4,750 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 4,926 руб/кВт.ч. (рост 103,7%). Удельное потребление электрической энергии в размере 0,346 кВт.ч/куб.м принято согласно утвержденных долгосрочных параметров регулирования, а именно показателя удельного расхода электрической энергии, с учетом п.95 Методических указаний (предложение организации 1,121 кВт.ч/куб.м). Объем потребления электроэнергии на 2020 год составит 5,695 тыс.кВт.ч.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год в размере 5,546 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии в размере 0,346 кВт.ч/куб.м на объем поданной в сеть воды 16,017

тыс. куб.м. Затраты на покупную электрическую энергию на 2021 год приняты экспертом в сумме 33,437 тыс. руб.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2022 год в размере 5,401 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя удельного расхода электроэнергии в размере 0,346 кВт.ч/куб.м на объем поданной в сеть воды 15,600 тыс. куб.м. Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 33,868 тыс. руб.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2023 год в размере 5,261 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя удельного расхода электроэнергии в размере 0,346 кВт.ч/куб.м на объем поданной в сеть воды 15,195 тыс. куб.м. Затраты на покупную электрическую энергию на 2023 год приняты экспертом в сумме 29,311 тыс. руб.

1.5. Амортизация

Амортизация основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлена сводная таблица по начислению амортизации за 2017-2022 года.

Расходы на амортизацию на 2020-2023 года приняты Службой по предложению организации в размере 0,525 тыс. рублей на каждый год.

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.

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

на 2020 год:

- объем полезного отпуска воды – 16,447 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 751,503 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем полезного отпуска воды – 16,017 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 767,573 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем полезного отпуска воды – 15,600 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 789,774 тыс. руб.

на 2023 год:

- объем полезного отпуска воды – 15,195 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 829,644 тыс. руб.

4. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ, ВЕЛИЧИНЫ ТАРИФА

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг УФСБ России по Камчатскому краю в сфере холодного водоснабжения по Петропавловск-Камчатскому городскому округу по отношению к предыдущему регулируемому периоду:

| № 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.) | 723,399 | 742,154 | 102,6 | 751,503 | 101,3 |
| 2 | Объем водоснабжения (тыс. куб. м.) | 17,102 | 16,743 | 97,9 | 16,447 | 98,2 |
| 3 | Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб. метр) <u>с 01 июля по 31 декабря регулируемого года</u> | 43,80 | 44,85 | 102,4 | 46,53 | 103,7 |

| № п.п | Наименование | Утверж- дено РСТиЦ КК на 2021 год | Темп роста 2021/ 2020, в % | Утверж- дено РСТиЦ КК на 2022 год | Темп роста 2022/ 2021, в % | Утверж- дено РСТиЦ КК на 2023 год | Темп роста 2023/ 2022, в % |
|-------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------|----------------------------------------|--------------------------------------------------|----------------------------------------|--------------------------------------------------|----------------------------------------|
| 1 | НВВ (тыс. руб.) | 767,573 | 102,1 | 789,774 | 102,9 | 829,644 | 105,0 |
| 2 | Объем водоснабжения (тыс. куб. м.) | 16,017 | 97,4 | 15,600 | 97,4 | 15,195 | 97,4 |
| 3 | Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб. метр) <u>с 01 июля по 31 декабря регулируемого года</u> | 49,31 | 106,0 | 51,94 | 105,3 | 57,26 | 110,3 |

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает скорректировать на 2020-2023 годы для УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа следующие показатели:

4) экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, с календарной разбивкой:

- с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 44,85 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 46,53 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 46,53 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 49,31 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 49,31 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 51,94 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 51,94 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 57,26 руб. за 1 куб. метр.

5) производственную программу в сфере холодного водоснабжения в следующих объемах:

| N п/п | Показатели производственной программы | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|-------|------------------------------------------------------|---------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | |
| | Объем реализации услуг, в том числе по потребителям: | тыс. м ³ | 16,743 | 16,447 | 16,017 | 15,600 | 15,195 |
| 1.1 | - населению | тыс. м ³ | 15,060 | 14,765 | 14,335 | 13,917 | 13,512 |
| 1.2 | - бюджетным потребителям | тыс. м ³ | - | - | - | - | - |
| 1.3 | - прочим потребителям | тыс. м ³ | 1,683 | 1,683 | 1,683 | 1,683 | 1,683 |

3) перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения:

| N п/п | Наименование мероприятия | Срок реализации мероприятия | 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 | 2019 год | 30,00 | Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного | |
| 2020 год | | 30,80 | | | |
| 2021 год | | 31,71 | | | |
| 2022 год | | 32,65 | | | |

| | | | | | |
|--|-----------------------------------------------|----------|--------|----------------------|--|
| | либо объектов, входящих в состав таких систем | 2023 год | 33,62 | предоставления услуг | |
| | Итого: | | 158,78 | | |

4) график реализации мероприятий производственной программы в сфере питьевого водоснабжения:

| 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. | Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем | 2019 | 15,00 | - | 15,00 | - |
| | | 2020 | - | 15,40 | - | 15,40 |
| | | 2021 | 15,85 | - | 15,86 | - |
| | | 2022 | - | 16,32 | - | 16,33 |
| | | 2023 | 16,81 | - | 16,81 | - |

5) объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

| N п/п | Показатели | Год | тыс. руб. |
|-------|-----------------------------|------|-----------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Необходимая валовая выручка | 2019 | 742,154 |
| 2. | Необходимая валовая выручка | 2020 | 751,503 |
| 3. | Необходимая валовая выручка | 2021 | 767,573 |
| 4. | Необходимая валовая выручка | 2022 | 789,774 |
| 5. | Необходимая валовая выручка | 2023 | 829,644 |

УФСБ России по Камчатскому краю с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и предложений не имеет. Письмом от 08.10.2019 № 332 (вх. от 09.10.2019 № 90/3709) УФСБ России по Камчатскому краю предоставило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020-2023 годы без участия представителей предприятия.

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 297 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) часть 3 изложить в следующей редакции:

«3. Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) УФСБ России по Камчатскому краю (УФСБ России по Камчатскому краю не является плательщиком НДС) потребителям в Петропавловск-Камчатском городском округе, с календарной разбивкой в размере:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года – 43,80 руб. за 1 куб. метр;
 - 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 44,85 руб. за 1 куб. метр;
 - 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 44,85 руб. за 1 куб. метр;
 - 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 46,53 руб. за 1 куб. метр;
 - 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 46,53 руб. за 1 куб. метр;
 - 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 49,31 руб. за 1 куб. метр;
 - 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 49,31 руб. за 1 куб. метр;
 - 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 51,94 руб. за 1 куб. метр.
 - 9) с 01 января 2018 года по 30 июня 2023 года – 51,94 руб. за 1 куб. метр;
 - 10) с 01 июля 2018 года по 31 декабря 2023 года – 57,26 руб. за 1 куб. метр. »;
- 2) разделы 2 - 5 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 | | |
| 1. | Объем реализации услуг, в том числе по потребителям: | тыс. м3 | 16,743 | 16,447 | 16,017 | 15,600 | 15,195 |
| 1.1 | - населению | тыс. м3 | 15,060 | 14,765 | 14,335 | 13,917 | 13,512 |
| 1.2 | - бюджетным потребителям | тыс. м3 | - | - | - | - | - |
| 1.3 | - прочим потребителям | тыс. м3 | 1,683 | 1,683 | 1,683 | 1,683 | 1,683 |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения

| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реализации мероприятия | 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 | 2019 год | 30,00 | Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, | |
| 2020 год | | 30,80 | | | |
| 2021 год | | 31,71 | | | |
| 2022 год | | 32,65 | | | |

| | | | | | |
|--|-----------------------------------------------|----------|--------|------------------------------------|--|
| | либо объектов, входящих в состав таких систем | 2023 год | 33,62 | качественного предоставления услуг | |
| | Итого: | | 158,78 | | |

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

| N п/п | Показатели | Год | тыс. руб. |
|-------|-----------------------------|------|-----------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Необходимая валовая выручка | 2019 | 742,154 |
| 2. | Необходимая валовая выручка | 2020 | 751,503 |
| 3. | Необходимая валовая выручка | 2021 | 767,573 |
| 4. | Необходимая валовая выручка | 2022 | 789,774 |
| 5. | Необходимая валовая выручка | 2023 | 829,644 |

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы в сфере питьевого водоснабжения

| 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 водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем | 2019 | 15,00 | - | 15,00 | - |
| | | 2020 | - | 15,40 | - | 15,40 |
| | | 2021 | 15,85 | - | 15,86 | - |
| | | 2022 | - | 16,32 | - | 16,33 |
| | | 2023 | 16,81 | - | 16,81 | - |

».

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

10.СЛУШАЛИ:

О закрытии дела по утверждению тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» для потребителей Соболевского муниципального района (за исключением Крутогоровского сельского поселения) на 2019 год

(Яковлева Т.В.)

Яковлева Т.В. – В Региональную службу по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) обратилось ГУП «Спецтранс» с заявлением от 08.08.2019 №2452 (рег. № 90/2959 от 08.08.2019) на установление тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» для потребителей Соболевского муниципального района, за исключением Крутогоровского сельского поселения, на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края» и приказом Службы от 15.08.2019 № 187-ОД открыто дело об установлении тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» для потребителей Соболевского муниципального района, за исключением Крутогоровского сельского поселения, на 2019 год и присвоен № 201/ТКО – 2019 от 15 августа 2019 года.

Письмом от 08.10.2019 № 3096 (вх. 90/3699 от 08.10.2019) ГУП «Спецтранс» обратилось с отзывом заявления на установление тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» для потребителей Соболевского муниципального района, за исключением Крутогоровского сельского поселения, на 2019 год.

На основе вышесказанного, эксперт Службы предлагает закрыть вышеуказанное дело на 2019 год.

РЕШИЛИ:

Закреть дело по утверждению тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» для потребителей Соболевского муниципального района (за исключением Крутогоровского сельского поселения) на 2019 год

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

Председатель Правления



И.В. Лагуткина

Секретарь Правления



И.Н. Шишкова

Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 10.10.2019 № 32

Долгосрочные параметры регулирования
для АО «Северо-Восточный ремонтный центр», 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

| 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 «Северо- Восточный ремонтный центр» | 2020 год | 2,704 | - | - | 0 | 0 | 0 | 1 |
| | | 2021 год | X | 1 | 0,75 | X | 0 | 0 | 1 |
| | | 2022 год | X | 1 | 0,75 | X | 0 | 0 | 1 |

Приложение 2
к протоколу заседания Правления
Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 10.10.2019 № 32

НВВ АО «Северо-Восточный ремонтный центр»
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2020 –
2022 годы

| N п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | НВВ АО «СВРЦ» без учета оплаты потерь |
|----------|------------------------------------------------------------------------|----------|------------------------------------------|
| | | | тыс. руб. |
| 1. | АО «Северо-Восточный ремонтный центр» | 2020 год | 2 919 |
| | | 2021 год | 3 289 |
| | | 2022 год | 3 391 |

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 10.10.2019 № 32

Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
ПАО «Камчатскэнерго» и АО «Северо-Восточный ремонтный центр»
на 2020 - 2022 годы

| Наименование сетевых организаций | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | |
|-----------------------------------------------------------------|------------------------------------------|----------------------------------------------------|---------------------|------------------------------------------|----------------------------------------------------|---------------------|
| | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | руб./МВт·мес | руб./МВт·мес | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес | руб./МВт·мес | руб./кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| ПАО «Камчатскэнерго» и АО «Северо-Восточный ремонтный центр» | 01.01.2020 г. - 30.06.2020 г. | | | 01.07.2020 г. - 31.12.2020 г. | | |
| | 663 699 | 0 | 1,385 | 664 923 | 0 | 1,388 |
| | 01.01.2021 г. - 30.06.2021 г. | | | 01.07.2021 г. - 31.12.2021 г. | | |
| | 747 646 | 0 | 1,560 | 749 646 | 0 | 1,563 |
| | 01.01.2022 г. - 30.06.2022 г. | | | 01.07.2022 г. - 31.12.2022 г. | | |
| | 770 989 | 0 | 1,609 | 772 410 | 0 | 1,612 |

Инвестиционная программа

Акционерное общество "Тепло. Земля"
 (наименование регулируемой организации)
 в сфере теплоснабжения Паратунского сельского поселения на 2017-2019 годы

| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технико-экономические характеристики | | | | Год окончания реализации мероприятия | Всего | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (+ НДС) | | | Остаток финансирования в т.ч. за счет машины | | | |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|--------------------------------------------|--------------------------------------------------|---------|------------------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|-------|-------------------------------------------------------------------------|----------|----------|----------------------------------------------|----------|----|----|
| | | | | Наименование показателя (мощность, диаметр т.п.) | Ед.изм. | Значение до реализации мероприятия | Значение после реализации мероприятия | | | Профинансировано к 2017г. | 2017 | 2018 | | 2019 | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. Модернизация трубопроводов (утепление) от скважин №4, К-45, К-42, К-18, ТК-13, РЗ-7, К-102, К-30 до насосной №2 | Обеспечение надежного теплоснабжения и бесперебойного подогрева | Камчатский край, Елизовский р-н, Паратунское сельское поселение | Кол-во прекращений подачи тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 2017 | 2019 | 17 800,00 | 5 900,00 | 5 900,00 | 5 900,00 | 6 000,00 | | |
| | 2. Сокращение эксплуатационных затрат | | тыс. руб | 0 | | | 0 | | | | | | | | | |
| | 3. Снижение износа оборудования | | % | 56 | | | 56 | | | | | | | | | |
| 3.2.2. Модернизация оборудования на скважине К-20 с установкой водоподготовительного бака-аккумулятора | Повышение качества поставки тепловой энергии потребителям | Камчатский край, Елизовский р-н | | | | | | 2018 | 2018 | 2 903,00 | 2 903,00 | | | | | |
| Всего по группе 3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Итого по программе | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | 20 703,00 | 5 900,00 | 8 803,00 | 6 000,00 | | | |