

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

20.11.2019 № 38

Присутствовали:

- | | |
|--|--|
| 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; |
| Андрусак
Сергей Сергеевич | - заместитель руководителя Региональной службы – начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непромышленной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (представлено письменное мнение); |
| Лопатникова
Марина Викторовна | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (представлено письменное мнение); |
| 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; |
| Старков
Глеб Леонидович | - руководитель Управления Фас России по Камчатскому краю; |

**Шишкова
Инна Николаевна** - начальник организационно-правового отдела
Региональной службы по тарифам и ценам
Камчатского края, секретарь Правления;

Присутствовали:

**Зайцева
Евгения Андреевна** - и.о. заместителя директора по экономике,
финансам и учету КГУП «Камчатский
водоканал»;

**Буранова
Галина Николаевна** - начальник ПЭО КГУП «Камчатский
водоканал»;

**Русая
Марина Александровна** - инженер производственного отдела КГУП
«Камчатский водоканал»;

**Семчева
Ирина Владимировна** - заместитель генерального директора АО
«КЭС»;

**Комаров
Сергей Васильевич** - директор ГУП «Спецтранс».

Повестка:

1. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 544 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы»

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

2. О внесении изменений в приложения 1- 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2018 № 198 «Об утверждении инвестиционной программы КГУП «Камчатский водоканал» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2021 годы»

(Доклад Пригодская О.А. – начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

3. Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Соболевском муниципальном районе (за исключением Крутогоровского сельского поселения) на 2020 год

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

4. Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Усть-Большерецком муниципальном районе (за исключением потребителей Озерновского ГП, Запорожского СП) на 2020 год

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

5. Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Мильковском муниципальном районе (за исключением потребителей Атласовского СП) на 2020 год

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

6. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.05.2018 № 106 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «41 Электрическая сеть» на 2019-2021 годы»

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

7. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 539 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Интарсия» на 2018 - 2020 годы»

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

8. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.06.2019 № 144 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2022 годы»

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

9. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 545 «Об утверждении инвестиционной программы МУП ПКГО «УМиТ» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы»

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

10. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.04.2018 № 91 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Электрические сети Ивашки» в сфере электроэнергетики на 2019-2021 годы»

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

11. О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 366 «Об утверждении тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые ООО «КВТ» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019 -2023 годы»

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

12. О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.12.2017 № 722 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «Елизовская управляющая компания» на территории Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2018 - 2020 годы»

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

13. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.10.2016 № 255 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2017 - 2021 годы»

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

14. О внесении изменений в приложения 2 и 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.11.2017 № 662 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2018 - 2022 годы»

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

15. О внесении изменения в приложение к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.07.2019 № 157 «Об установлении ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку к централизованной системе холодного водоснабжения МКП ВГО «Вилючинский водоканал» на 2019 год для потребителей Вилючинского городского округа Камчатского края»

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

16. Об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения МКП ВГО «Вилючинский водоканал» объекта «Застройка мкр. Рыбачий, ЗАТО г. Вилючинск, Камчатский край. Жилой дом по ГП № 6 по улице Крашенинникова, 5 этажный, 90 квартирный, монолитный жилой дом» шифр 628/26» в индивидуальном порядке

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

17. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2017 № 808 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКУ ЖКХ «Надежда» потребителям Апачинского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2018-2020 годы»

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

18. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 468 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» потребителям Усть-Большерецкого сельского поселения Усть-Большерецкого 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)

19. Об утверждении экономически обоснованных тарифов ООО «Транс-Азия» на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Камчатского края на 2020 год

(Доклад Терещенко М.В. – консультанта отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроеизводственной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

1.СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 544 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы»

(Яковлева В.А.)

Яковлева В.А. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», в связи с Представлением Прокуратуры Камчатского края об устранении нарушений законодательства в сфере электроэнергетики от 28.08.2019 № 7/11-9301-2019 предлагается дополнить постановление дополнительными приложениями, отразив в них цели инвестиционных проектов, плановых показателей реализации и планов принятия к бухгалтерскому учету основных средств регулируемой организации.

АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» ознакомлено с проектом постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края в установленные законом сроки, письмом от 18.11.2019 № 593 выразило особое мнение с проектом постановления Службы, присутствовавший на заседании правления Службы представитель организации Семчева И.В.

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края 14.08.2017 № 544 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы» следующие изменения:

- 1) приложения 1 - 4 изложить в редакции согласно приложениям 1 - 4 к протоколу;
- 2) дополнить приложениями 5 - 7, изложив их в редакции согласно приложениям 5 - 7 к протоколу.

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

2. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2018 № 198 «Об утверждении инвестиционной программы КГУП «Камчатский водоканал» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2021 годы»

(Пригодская О.А.)

Пригодская О.А. – В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения КГУП «Камчатский водоканал» от 29.08.2019 № 4340/12-02 (вх. от 30.08.2019 № 90/3196), Службой рассмотрены предложения КГУП «Камчатский водоканал» по корректировке инвестиционной программы предприятия на 2020 – 2021 годы Части 1. «Строительство, реконструкция и модернизация объектов системы водоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа на 2020-2021 годы» и Части 2. «Строительство, реконструкция и модернизация объектов системы водоотведения Петропавловск-Камчатского городского округа на 2020-2021 годы».

В рамках проекта корректировки Части 1. инвестиционной программы КГУП «Камчатский водоканал» предусмотрены расходы на новые мероприятия:

- реконструкция водопроводной насосной станции «Моховая» по адресу ул.Арсеньева,24 в г. Петропавловске - Камчатском (замена насосного оборудования) в сумме 13 629,01 тыс. руб. (на 2020 год);

- реконструкция резервуаров чистой воды «Богородской озеро» г. Петропавловск-Камчатский в сумме 129 260,85 тыс. руб. (69 822,12 тыс. руб. на 2020 год, 59 438,73 тыс. руб. на 2021 год).

Мероприятия предусмотрены Техническим заданием на разработку инвестиционной программы КГУП «Камчатский водоканал» по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы водоснабжения Петропавловск-Камчатского городского округа, утвержденного постановлением администрации Петропавловск-Камчатского городского округа от 20.02.2017 № 295 (с изменениями).

В рамках проекта корректировки Части 2. инвестиционной программы КГУП «Камчатский водоканал» предусмотрены расходы:

- на новое мероприятие «Строительство самотечного канализационного коллектора по ул.Крылова №3 до ж.д. по ул.Арсеньева №45» протяженностью 400 м. в сумме 10 702,42 тыс. руб. (на 2021 год);

- на увеличение стоимости проектных работ мероприятия «Реконструкция очистных сооружений мик-он Заозерный» на сумму 13 690,77 тыс. руб. (на 2020 год).

Мероприятия предусмотрены Техническим заданием на разработку инвестиционной программы КГУП «Камчатский водоканал» по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы водоотведения Петропавловск-Камчатского городского округа, утвержденного постановлением администрации Петропавловск-Камчатского городского округа от 20.02.2017 № 294 (с изменениями).

Проект корректировки инвестиционной программы КГУП «Камчатский водоканал» Части 1. и Части 2. на 2020-2021 годы согласован администрацией Петропавловск-Камчатского городского округа 29.08.2019 г.

Предложения по корректировке инвестиционной программы предприятия на 2020 – 2021 годы Части 1. и Части 2. были направлены Службой в Министерство ЖКХ и энергетики Камчатского края (исх. от 09.10.2019 № 90.01-04/2160) на предмет необходимости и достаточности, сроков реализации, рассмотрения возможности реализации отдельных новых мероприятий за счет средств краевого бюджета. Также на рассмотрение были направлены в Совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий в Камчатском крае (исх. от 09.10.2019 № 90.01-09/2144), письмом от 31.10.2019 № 30 (вх. от 01.11.2019 № 90/4064) получено заключение и протокол заседания Совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий в Камчатском крае от 24.10.2019 № 4.

По результатам рассмотрения предложений КГУП «Камчатский водоканал» по корректировке инвестиционной программы предприятия на 2020 – 2021 годы проектом постановления Службы «О внесении изменений в приложения 1-3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2018 № 198 «Об утверждении инвестиционной программы КГУП «Камчатский водоканал» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2021 годы» в Части 1. инвестиционной программы КГУП «Камчатский водоканал» учтены предложения предприятия о включении в инвестиционную программу на 2020 год нового мероприятия «Реконструкция водопроводной насосной станции «Моховая» по адресу

ул.Арсеньева,24 в г. Петропавловске - Камчатском (замена насосного оборудования в количестве 2 ед.)» в сумме 13467,05 тыс. руб. (с НДС). Сумма мероприятия Службой скорректирована, исключены расходы на испытания оборудования вхолостую, в расценках на монтаж оборудования сборника 7 ФЕРм (81-03-07-2001) учтены затраты на индивидуальные испытания оборудования вхолостую.

Источником реализации мероприятия являются амортизация и возврат НДС.

Реализация мероприятия обеспечивает снижение уровня износа основного оборудования, повышение энергоэффективности данного объекта централизованного водоснабжения и повышение качества и надежности, оказываемых потребителям услуг водоснабжения.

В соответствии с п.34 (абзац 5) Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», которым определено, что в случае изменения или исключения мероприятий инвестиционной программы, переноса сроков их реализации плановые значения показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения должны быть скорректированы соответствующим образом, проектом постановления Службы предусмотрено внесение изменения в приложение 1 к постановлению в раздел 4. Раздела «Плановые значения показателей надежности, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы» в части достижения планового значения эффективности использования электрической энергии – 0,404 кВтч/куб.м.

Проектом постановления Службы не предусмотрено предложение предприятия по увеличению стоимости проектных работ мероприятия Части 2. инвестиционной программы «Реконструкция очистных сооружений мик-он Заозерный» на основании требований пункта 11 Правил, которым определено, что объем финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий инвестиционной программы, устанавливается с учетом укрупненных сметных расчетов. Соответственно коммерческие предложения, предоставленные предприятием, не являются обоснованием стоимости разработки ПСД.

В соответствии с ограничениями и основаниями для отказа в согласовании проекта инвестиционной программы, установленными пунктом 13 (абзацы 2, 5), подпунктом в) пункта 17 (1) Правил, которыми в том числе определено, что основаниями для отказа в утверждении проекта инвестиционной программы является недоступность тарифов регулируемой организации для абонентов и исходя из проведенной Службой прогнозной оценке изменения тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение мероприятия «Реконструкция резервуаров чистой воды «Богородской озеро» г. Петропавловск-Камчатский» и «Строительство самотечного канализационного коллектора по ул.Крылова №3 до ж.д. по ул.Арсеньева №45» также не предусмотрены проектом постановления Службы.

КГУП «Камчатский водоканал» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законодательством сроки. С решением Службы предприятие согласилось не в полной мере и письмом от 20.11.2019 № 6001/12-02 (прилагается к протоколу) выразило несогласие с позицией Службы, которое было озвучено представителями предприятия, присутствующими на заседании Правления Службы.

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2018 № 198 «Об утверждении инвестиционной программы КГУП «Камчатский водоканал» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2021 годы» следующие изменения:

1) в разделе 4 «Плановые значения показателей надежности, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы» приложения 1 цифры «0,421» заменить цифрами «0,404»;

2) приложения 2, 3 изложить в редакции согласно приложениям 8-9 к протоколу.

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

3. СЛУШАЛИ:

Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Соболевском муниципальном районе (за исключением Крутогоровского сельского поселения) на 2020 год
(Яковлева Т.В.)

Яковлева Т.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления ГУП «Спецтранс» от 25.10.2019 № 3319 (рег. от 25.10.2019 № 90/3939) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.11.2019 №256-ОД была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Соболевском муниципальном районе, за исключением Крутогоровского сельского поселения, на 2020 год.

Проверка произведена в соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлениями Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов», от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – постановление № 484), приказом ФАС России от 21.11.2016 N 1638/16 "Об утверждении Методических указаний по расчету

регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами" (далее - Методические указания), прогнозом социально-экономического развития РФ на 2019 год и на плановый период 2020-2024 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 ГУП «Спецтранс». При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные ГУП «Спецтранс» обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

ГУП «Спецтранс» применяет общую систему налогообложения.

В соответствии с учетной политикой ГУП «Спецтранс» на 2019 год, утвержденной приказом № 1347 от 29.12.2018, в бухгалтерском учете организации обеспечивается отдельный учет затрат по основным видам деятельности: сбор и транспортирование отходов, кроме ТКО; сбор и транспортирование крупногабаритных отходов; захоронение отходов; отлов, содержание, утилизация животных; содержание контейнерных площадок; вывоз жидких нечистот; изготовление контейнеров для сбора ТКО; услуга регионального оператора по обращению с ТКО для потребителей муниципальных районов Камчатского края.

Текущий учет расходов по обслуживанию производства и управлению им ведется на счетах 20, 23, 25, 26 (в разрезе шифров затрат).

Распределение затрат установлено в следующем порядке:

1. Распределение затрат по счетам потребления электроэнергии, воды и водоотведения производится по удельному весу потребления по следующим шифрам затрат: 2301, 2302, 2500, 2600.

2. Затраты по счету 2302 «Производство тепла и ГВС» распределяются в доле по сумме прямых затрат между цехами: 2301, 2500, 2600.

3. Затраты по счету 2301 «ТО и ТР автомашин и ДСМ» распределяются по количеству машино-часов по начисленной заработной плате водителей каждого цеха, находящегося в ремонте текущего месяца с учетом ранее распределенных косвенных затрат счета 2302.

4. Затраты по счету 2500 «Содержание зданий и сооружений» распределяются пропорционально прямым затратам основных цехов с учетом ранее распределенных косвенных затрат счетов 2301, 2302 по всем осуществляемым видам деятельности.

5. Затраты по счету 2501 «Абонентский отдел» распределяются пропорционально прямым затратам основных участков регионального оператора по муниципальным районам.

6. Затраты по счету 2600 «Содержание АУП» распределяются пропорционально прямым затратам основных цехов с учетом ранее распределенных косвенных расходов счетов 2301, 2302, 2500 по всем осуществляемым видам деятельности.

В соответствии с Федеральным законом № 483-ФЗ от 25.12.2018 «О внесении изменений в статью 291 Федерального закона № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» до 1 января 2023 года предусматривается возможность использования существующих объектов размещения твердых коммунальных отходов, не имеющих предусмотренной законодательством Российской Федерации документации, без лицензии на осуществление деятельности по размещению отходов I — IV классов опасности при условии получения соответствующего заключения Минприроды России и включения этих объектов в территориальную схему обращения с отходами.

Объект размещения твердых коммунальных отходов «Полигон ТКО с.Соболево», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 41:07:0010106:1063, введенный в эксплуатацию до 01.01.2019 и не имеющий документации, на основании приказа Агентства по обращению с отходами Камчатского края № 53 от 14.08.2019 включен в перечень объектов размещения ТКО на территории Камчатского края (в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Приказом Минприроды РФ от 14.05.2019 № 303 «Об утверждении Порядка формирования и изменения перечня объектов размещения ТКО на территории субъекта РФ и Порядка подготовки заключения Минприроды России о возможности использования объектов размещения ТКО, введенных в эксплуатацию 01.01.2019 и не имеющих документации, предусмотренной законодательством РФ, для размещения ТКО»).

Регулирование тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Соболевском муниципальном районе, за исключением Крутогоровского сельского поселения, на 2020 год произведено методом экономически обоснованных расходов (затрат) на основании имеющихся и представленных в Службу материалов и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности ГУП «Спецтранс» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы на захоронение ТКО по видам и статьям затрат, тарифы на 2020 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ГУП «Спецтранс» в Соболевском районе с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в области обращения с твердыми коммунальными отходами, применяя при установлении тарифов метод экономически обоснованных затрат.

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА УСЛУГ

В соответствии с п. 14 Методических указаний расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования определяется в соответствии с Приложением 2 Методических указаний на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых

коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Объём захоронения твердых коммунальных отходов в Соболевском МР за исключением Крутогоровского СП на 2020 год принят экспертом исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов по частному сектору (0,208 куб. м на человека в месяц в зависимости от количества проживающих) и многоквартирным домам (0,0098 куб. м в месяц от площади жилых помещений) по с.Соболево в размере 4,854 тыс. куб. м в год, по с.Устьево в размере 1,107 тыс. куб. м в год (общая сумма отходов 4 и 5 классов опасности). ТКО от организаций принято в объеме 1,258 тыс. куб. м в год и рассчитано исходя из данных территориальной схемы: 249,11 т (согласно таб. 3.3.1. стр. 33 терсхемы, процентное соотношение объемов отходов 4 и 5 классов опасности согласно таб. 8.2 стр. 86 терсхемы): $249,11 / 0,198 / 1000 = 1,258$ тыс. куб. м (общая сумма отходов 4 и 5 классов опасности).

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ) РАСХОДОВ

В соответствии с п.15 Методических указаний при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на очередной период регулирования:

- 1) производственных расходов;
- 2) ремонтных расходов;
- 3) административных расходов;
- 4) сбытовых расходов;
- 5) расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- 6) расходов на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату;
- 7) расходов, связанных с оплатой налогов, сборов и других обязательных платежей;
- 8) расходов на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами;
- 9) расходов на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов;
- 10) нормативной прибыли;
- 11) расчетной предпринимательской прибыли регулируемой организации.

1. Производственные расходы

Производственные расходы приняты экспертом на 2020 год в размере 2995,019 тыс. руб. (предложение организации – 3658,372 тыс. руб.), отклонено 663,352 тыс. руб.

В соответствии с п. 17 Методических указаний в составе производственных расходов учитываются следующие расходы:

- 1) *расходы на приобретение сырья и материалов, используемых для производственных нужд, расходы на приобретаемые топливо, электрическую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, приняты экспертом на*

2020 год в размере 266,863 тыс. руб. (предложение организации – 307,693 тыс. руб.), отклонено 40,830 тыс. руб.

Величина расходов, согласно Методическим указаниям, определена как сумма расходов по каждому виду сырья и материалов, рассчитанных как произведение плановых (расчетных) цен на сырье и материалы и экономически (технологически, технически) обоснованных объемов потребления сырья и материалов.

1.1) *Расходы на сырье, материалы, инвентарь и хозяйственные принадлежности* приняты в размере 173,942 тыс. руб. в пересчете на объем захоронения ТКО (предложение организации – 214,772 тыс. руб.), отклонено 40,828 тыс. руб.

В том числе: расчет защитных и очищающих средств, смывающих и (или) обезвреживающих средств для работников ГУП "Спецтранс" на 2020 год (свалка с. Соболево) составлен на основании Приказа Минздравсоцразвития России от 17.12.2010 N 1122н (ред. от 23.11.2017) "Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи работникам смывающих и (или) обезвреживающих средств и стандарта безопасности труда "Обеспечение работников смывающими и (или) обезвреживающими средствами" и скорректирован на принятую Экспертом численность производственного персонала 4,0 человека. Расходы на моющие средства приняты в размере 3,094 тыс. руб. (предложение организации – 1,484 тыс. руб.). Это численность и расходы на весь объем отходов 9,659 тыс. куб. м, который пересчитывается на объем захоронения ТКО в тариф 7,220 тыс. куб. м. Расчет произведен исходя из расценок 2018 года, приведенных организацией на ИПЦ 2019/2018 – 104,7%, ИПЦ 2020/2019 – 103,0%.

Расходы на спецодежду приняты в размере 30,056 тыс. руб. и скорректированы на принятую Экспертом численность производственного персонала 4,0 человека (предложение организации – 29,906 тыс. руб.), Это численность и расходы на весь объем отходов 9,659 тыс. куб. м, который пересчитывается на объем захоронения ТКО в тариф 7,220 тыс. куб. м. Расчет произведен исходя из расценок 2018 года, приведенных организацией на основании закупок 2018 года в соответствии с 44-ФЗ, на ИПЦ 2019/2018 – 104,7%, ИПЦ 2020/2019 – 103,0%.

Затраты на остальной хозяйственный инвентарь и материалы (огнетушитель, дозиметр, лопаты, кассовый аппарат, расходные материалы к нему и прочее) скорректированы экспертом по количеству единиц в сторону снижения (не предоставлен подтверждающий расчет запрашиваемого количества инвентаря и хозяйственных принадлежностей) и рассчитаны от расценок, предложенных организацией на основании прайс-листов.

1.2) *расходы на приобретаемые топливо, электрическую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов*, определены, согласно Методическим указаниям, как сумма произведений расчетных экономически обоснованных объемов приобретаемых электрической энергии (мощности), других видов энергетических ресурсов на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов. Рассчитаны с учетом потребности топлива для дизельной электростанции Hyundai DHY 6000SE, режима работы оборудования на свалке в летнее и зимнее время (уличный светодиодный светильник, конвектор для обогрева помещения), потребляемой мощностью 1 единицы оборудования (кВт/час), нормы расхода топлива

на 1 час работы оборудования, цены топлива за литр.

Расходы на иные виды топлива и энергетические ресурсы при эксплуатации свалки с. Соболево приняты на уровне предложения организации в размере 92,921 тыс. руб. (в пересчете на объем ТКО).

2) *расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов* приняты Экспертом в размере 651,951 тыс. руб. (предложение организации – 691,731 тыс. руб.), отклонено 39,780 тыс. руб.

Экспертом скорректированы расходы на медкомиссию, при приеме на работу, на принятую Экспертом численность производственного персонала 4,0 человека и приняты в размере 23,725 тыс. руб. (предложение организации – 27,294 тыс. руб.) – это численность и расходы на весь объем отходов 9,659 тыс. куб. м, который пересчитывается на объем захоронения ТКО в тариф 7,220 тыс. куб. м.

Расходы на аренду техники для работы на полигоне, на топографическую съемку земельного участка, бурение наблюдательных скважин для мониторинга грунтовых вод, изготовление информационного щита³*1,5, техническую поддержку ККТ (касса) приняты с учетом корректировки стоимости часа работы техники с водителем в размере 2636 руб. за час (предложение организации – 3001 руб. за час работы техники с водителем), и приняты в размере 31,632 тыс. руб. и 326,923 тыс. руб. (предложение организации – соответственно, 36,012 тыс. руб. и 372,193 тыс. руб.) - это расходы на весь объем отходов 9,659 тыс. куб. м, который пересчитывается на объем захоронения ТКО в тариф 7,220 тыс. куб. м.

3) *расходы на мониторинг по экосостоянию почвы, воды и атмосферного воздуха*

Данные затраты включают расходы на мониторинг состояния почвы, воды и атмосферного воздуха в санитарно-защитной зоне объекта размещения отходов «Полигон ТКО в с.Соболево» в размере 239,210 тыс. руб. (предложения организации - 289,839 тыс. руб.), отклонено 39,481 тыс. руб.

В обоснование представлен договор от 22.08.2019 № 89/19 между ГУП «Спецтранс» и «Центром гигиены и эпидемиологии в Камчатском крае. Цена договора 372,836 тыс. руб. (с НДС 20%), в пересчете на объем захоронения ТКО (в размере 7,220 тыс. куб. м в год) и без учета НДС 20% принята в расчет тарифа сумма 239,210 тыс. руб.

4) *расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала*

В соответствии с п. 42 Постановления № 484 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, размер фонда оплаты труда определяется с учетом отраслевых тарифных соглашений, коллективных договоров, заключенных регулируемой организацией, и планового и (или) фактического уровня фонда оплаты труда, сложившегося за последний период регулирования в регулируемой организации, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Фонд оплаты труда основного производственного персонала (ФОТ ОПП) на 2020 год сформирован Экспертом с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 9979,00 руб. в

соответствии с отраслевым тарифным соглашением на 2020 год для рабочих на полигонах захоронения отходов.

Также при формировании ФОТ учтен среднетарифный коэффициент 1,135 (вместо 1,255 по предложению организации), включены выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда в размере 4% (предложение организации – 0%), текущее премирование в размере 23% (предложение организации – 13,3%), дополнительное премирование в размере 9% (предложение организации – 32,0%), районный коэффициент и северные надбавки в размере 1,6 (на уровне предложения организации).

Средняя заработная плата ОПП принята в размере 38904,747 руб. в месяц.

Численности основного производственного персонала (ОПП) на 2020 год принята 4,0 человека на весь объем отходов 9,659 тыс. куб. м, который пересчитывается на объем захоронения ТКО в тариф 7,220 тыс. куб. м. и, соответственно, принимается в тариф в количестве 3,0 человека производственного персонала, и сформирована в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников предприятий внешнего благоустройства (утвержденными Приказом Минстроя РФ от 06-12-94 13, далее - Рекомендации), актуальными в 2018 году (раздел 2.3. Нормативы численности руководителей, специалистов, служащих и рабочих полигонов бытовых отходов).

В соответствии с примерным перечнем работ на полигоне отраженным в таблице 24 Рекомендаций в состав численности принимается 1 ставки контролера-приемщика, с таблицей 25 – 1 рабочий по благоустройству, согласно п. 2.3.2.6. для охраны полигона в нерабочее время – 2 сторожа, из расчета норматива численности на 1 пост - 1 человек в смену.

Таким образом, ФОТ ОПП на захоронение ТКО (без учета проезда в отпуск) принят Экспертом в размере 1395,884 тыс. руб. (предложение организации – 1728,350 тыс. руб.), отклонено 332,466 тыс. руб.

Предложение организации: тарифная ставка рабочего 1 разряда – 12389,709 руб., численность 4 человека на весь объем отходов 9,659 тыс. куб.м. (1 мастер свалки, 2 сторожа, 1 рабочих по благоустройству) или в пересчете на объем захоронения ТКО в размере 7,220 тыс. куб. м 3 человека, среднемесячная оплата труда 1 работника 48170,913 руб., ФОТ (в пересчете на объем захоронения ТКО в размере 7,220 тыс. куб. м) – 1728,350 тыс. руб.

- отчисления на социальные нужды основного производственного персонала от ФОТ приняты в соответствии с действующим налоговым законодательством в размере 30,3% - 422,953 тыс. руб. (предложение организации - 523,690 тыс. руб.), отклонено 100,737 тыс. руб.

5) *расходы на уплату процентов по займам и кредитам*, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Данные расходы организацией в тариф не заявлялись и отсутствуют.

б) *прочие производственные (цеховые) расходы*, непосредственно связанные с эксплуатацией объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов, не учитываемые в составе ремонтных расходов, в целом (включая проезд в отпуск основного производственного персонала) приняты в

размере 18,158 тыс. руб. (предложение организации – 128,217 тыс. руб.), отклонено 110,059 тыс. руб. Включен только проезд в отпуск ОПП.

Проезд в отпуск основного персонала принят в размере 18,158 тыс. руб. (предложение организации – 18,177 тыс. руб.), отклонено 0,019 тыс. руб. Расходы рассчитаны экспертом от фактических затрат по проезду в 2018 году в целом по организации с учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,7%, ИПЦ 2020/2019 – 103,0%.

2. Расходы на текущий и капитальный ремонт объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов, организацией не заявлялись и отсутствуют.

3. Административные расходы

В соответствии с учетной политикой организации затраты по счету 2600 «Содержание АУП» распределяются пропорционально прямым затратам основных цехов с учетом ранее распределенных косвенных расходов счетов 2301, 2302, 2500 по всем осуществляемым видам деятельности. Величина базы, относительно которой распределяются общехозяйственные расходы на 2020 год принята Экспертом в размере 466385 тыс. руб. (на основании представленных фактических доходов организации за 1-е полугодие 2019 года, и ожидаемых доходов за 2-е полугодие 2019 года), то же в затратах на услуги захоронения ТКО (полигон Соболево) 3207,688 тыс. руб. (предложение организации - 4029,75 тыс. руб.). Отношение общехозяйственных расходов к базе их распределения рассчитано в размере 0,140.

Таким образом, административные расходы относимые на затраты по захоронению ТКО (свалка с. Соболево) приняты в размере 450,536 тыс. руб., из них заработная плата АУП – 306,144 тыс. руб., отчисления на социальные нужды от заработной платы АУП – 72,623 тыс. руб. (предложение организации – соответственно, 565,998, 384,602 и 91,235 тыс. руб.), отклонено 115,463 тыс. руб.

5. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов предложены организацией в размере 128,195 тыс. руб.

Постановлением Правительства РФ от 29.10.2019 № 1386 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами», п. 34 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, дополнен абзацем: «Амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, не учитывается для целей тарифного регулирования, за исключением случаев, когда соответствующие амортизационные отчисления по указанным объектам являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации.»

В соответствии с данным изменением эксперт отклоняет расходы на амортизацию в полном объеме.

6. Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, приняты Экспертом в размере 194,989 тыс. руб. на уровне

предложения организации. Затраты приняты в соответствии с приложением № 2 (Протокол расчета арендной платы) к договору аренды земельного участка от 13.06.2019 № 360.

Принятая для расчета ставка 2% от кадастровой стоимости земельного участка соответствует значению коэффициента, применяемого при расчете годового размера арендной платы за использование земельных участков, находящихся в государственной собственности Камчатского края, в соответствии с Постановлением Правительства Камчатского края от 29.03.2010 № 137-П.

7. Расходы по уплате налогов и сборов организацией не заявлялись и отсутствуют в тарифе.

9. Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду

В соответствии с п.43(1) Основ ценообразования в области обращения с ТКО, утвержденных Постановлением № 484, расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов определяются исходя из установленных Правительством Российской Федерации ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду с учетом применяемых к ним коэффициентов и расчетного объема и (или) массы размещения твердых коммунальных отходов по классам опасности.

Расчет данной платы произведен экспертом согласно ставкам платы за размещение отходов производства и потребления по 5 классу опасности на 2020 год принимается в размере 17,30 рублей за 1 тонну, на уровне ставок платы 2019 года, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

В соответствии с Постановлением от 16.02.2019 № 156 «О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные)» ставка платы за размещение отходов IV класса составляет 95 рублей за 1 тонну.

Таким образом, расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО в пределах нормативов и (или) лимитов приняты Экспертом в размере 35,838 тыс. руб. на уровне предложения организации.

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

Нормативная прибыль

Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие) принята Экспертом в сумме 8,398 тыс. рублей на 2020 год (предложение организации – 11,127 тыс. руб.), отклонено 2,728 тыс. руб.

Данная сумма сформирована с учетом экономически обоснованных расходов на социальные выплаты, предусмотренные коллективным договором, по итогам 2018 года с учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,7%, ИПЦ 2020/2019 – 103,0% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года.

Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с п.39 Основ ценообразования в области обращения с ТКО, утвержденных Постановлением № 484, при установлении тарифов в области обращения с ТКО на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, каким и является ГУП «Спецтранс». Поэтому данные расходы организацией не заявлялись и отсутствуют в тарифе.

4. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п. 29. Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных Постановлением № 484, при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на очередной период регулирования:

- а) производственных расходов;
- б) ремонтных расходов;
- в) административных расходов;
- г) сбытовых расходов;
- д) расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- е) расходов на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату с учетом особенностей, предусмотренных настоящим документом;
- ж) расходов, связанных с оплатой налогов, сборов и других обязательных платежей;
- з) расходов на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами;
- и) нормативной прибыли;
- к) расчетной предпринимательской прибыли регулируемой организации;
- л) расходов на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов.

Таким образом, экспертом Службы для утверждения тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Соболевском муниципальном районе, за исключением Крутогоровского сельского поселения, на 2020 год сформированы следующие показатели производственной программы организации:

- объем ТКО – 7,222 тыс. куб. м.;
- необходимая валовая выручка – 3684,780 тыс. руб.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает утвердить на 2020 год в сфере захоронения твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Соболевском муниципальном районе, за исключением Крутогоровского сельского поселения, следующие показатели:

- 1) показатели производственной программы организации:
 - объем твердых коммунальных отходов – 7,220 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 3684,780 тыс. руб.

2) тариф на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Соболевском муниципальном районе (за исключением Крутогоровского сельского поселения) на 2020 год с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

- с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 510,38 руб. за 1 кубический метр;

- с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 510,38 руб. за 1 кубический метр.

Раздел 2. Планируемый объем захоронения твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	2020 год
1	2	3	4
1.	Объем твердых коммунальных отходов	тыс. м ³	7,220
1.1	в пределах норматива по накоплению	тыс. м ³	7,220
1.2	сверх норматива по накоплению	тыс. м ³	-
2.	По видам твердых коммунальных отходов	тыс. м ³	7,220
2.1	Сортированные	тыс. м ³	5,653
2.2	Несортированные	тыс. м ³	0,722
2.3	Крупногабаритные	тыс. м ³	0,845
3.	По классам опасности	тыс. м ³	7,220
3.1	4 класс опасности	тыс. м ³	0,722
3.2	5 класс опасности	тыс. м ³	6,498

Раздел 3. Перечень мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Текущий и (или) капитальный ремонт объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов	2020 год	-

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ 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 и (или) капитальный ремонт объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов	2020 год	-	-	-	-

Раздел 6. Показатели эффективности объектов захоронения твердых коммунальных отходов

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 год
1	2	3	4
1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб	%	0
2.	Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов	шт/га	0

ГУП «Спецтранс» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Вопрос рассмотрен в присутствии директора организации Комарова С.В.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ГУП «Спецтранс» в сфере захоронения твердых коммунальных отходов в Соболевском муниципальном районе (за исключением Крутогоровского сельского поселения) на 2020 год согласно приложению 10 к протоколу.

2. Утвердить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Соболевском муниципальном районе (за исключением Крутогоровского сельского поселения) на 2020 год с календарной разбивкой согласно приложению 11 к протоколу.

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

4. СЛУШАЛИ:

Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Усть-Большерецком муниципальном районе (за исключением потребителей Озерновского ГП, Запорожского СП) на 2020 год
(Яковлева Т.В.)

Яковлева Т.В. - Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления ГУП «Спецтранс» от 25.10.2019 № 3319 (рег. от 25.10.2019 № 90/3939) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.10.2019 №236-ОД была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Усть-

Большерецком муниципальном районе (за исключением потребителей Озерновского ГП, Запорожского СП) на 2020 год.

Проверка произведена в соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлениями Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов», от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – постановление № 484), приказом ФАС России от 21.11.2016 N 1638/16 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами" (далее - Методические указания), прогнозом социально-экономического развития РФ на 2019 год и на плановый период 2020-2024 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 ГУП «Спецтранс». При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные ГУП «Спецтранс» обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

ГУП «Спецтранс» применяет общую систему налогообложения.

В соответствии с учетной политикой ГУП «Спецтранс» на 2019 год, утвержденной приказом № 1347 от 29.12.2018, в бухгалтерском учете организации обеспечивается отдельный учет затрат по основным видам деятельности: сбор и транспортирование отходов, кроме ТКО; сбор и транспортирование крупногабаритных отходов; захоронение отходов; отлов, содержание, утилизация животных; содержание контейнерных площадок; вывоз жидких нечистот; изготовление контейнеров для сбора ТКО; услуга регионального оператора по обращению с ТКО для потребителей муниципальных районов Камчатского края.

Текущий учет расходов по обслуживанию производства и управлению им ведется на счетах 20, 23, 25, 26 (в разрезе шифров затрат).

Распределение затрат установлено в следующем порядке:

7. Распределение затрат по счетам потребления электроэнергии, воды и водоотведения производится по удельному весу потребления по следующим шифрам затрат: 2301, 2302, 2500, 2600.

8. Затраты по счету 2302 «Производство тепла и ГВС» распределяются в доле по сумме прямых затрат между цехами: 2301, 2500, 2600.

9. Затраты по счету 2301 «ТО и ТР автомашин и ДСМ» распределяются по количеству машино-часов по начисленной заработной плате водителей каждого цеха, находящегося в ремонте текущего месяца с учетом ранее распределенных косвенных затрат счета 2302.

10. Затраты по счету 2500 «Содержание зданий и сооружений» распределяются пропорционально прямым затратам основных цехов с учетом ранее распределенных косвенных затрат счетов 2301, 2302 по всем осуществляемым видам деятельности.

11. Затраты по счету 2501 «Абонентский отдел» распределяются пропорционально прямым затратам основных участков регионального оператора по муниципальным районам.

12. Затраты по счету 2600 «Содержание АУП» распределяются пропорционально прямым затратам основных цехов с учетом ранее распределенных косвенных расходов счетов 2301, 2302, 2500 по всем осуществляемым видам деятельности.

В соответствии с Федеральным законом № 483-ФЗ от 25.12.2018 «О внесении изменений в статью 291 Федерального закона № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» до 1 января 2023 года предусматривается возможность использования существующих объектов размещения твердых коммунальных отходов, не имеющих предусмотренной законодательством Российской Федерации документации, без лицензии на осуществление деятельности по размещению отходов I — IV классов опасности при условии получения соответствующего заключения Минприроды России и включения этих объектов в территориальную схему обращения с отходами.

Объект размещения твердых коммунальных отходов «Полигон ТКО с.Усть-Большерецк», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 41:08:0010101:975, введенный в эксплуатацию до 01.01.2019 и не имеющий документации, на основании приказа Агентства по обращению с отходами Камчатского края № 67 от 20.09.2019 включен в перечень объектов размещения ТКО на территории Камчатского края (в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Приказом Минприроды РФ от 14.05.2019 № 303 «Об утверждении Порядка формирования и изменения перечня объектов размещения ТКО на территории субъекта РФ и Порядка подготовки заключения Минприроды России о возможности использования объектов размещения ТКО, введенных в эксплуатацию 01.01.2019 и не имеющих документации, предусмотренной законодательством РФ, для размещения ТКО»).

Регулирование тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Усть-Большерецком муниципальном районе (за исключением потребителей Озерновского ГП, Запорожского СП) на 2020 год произведено методом экономически обоснованных расходов (затрат) на основании имеющихся и представленных в Службу материалов и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности ГУП «Спецтранс» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы на захоронение ТКО по видам и статьям затрат, тарифы на 2020 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ГУП «Спецтранс» в Усть-Большерецком районе с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в области обращения с твердыми коммунальными отходами, применяя при установлении тарифов метод экономически обоснованных затрат.

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА УСЛУГ

В соответствии с п. 14 Методических указаний расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования определяется в соответствии с Приложением 2 Методических указаний на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Объём захоронения твердых коммунальных отходов в Усть-Большерецком МР (за исключением Озерновского ГП, Запорожского СП) на 2020 год принят экспертом на уровне предложения организации в размере 15,643 тыс. куб.м. (исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов по частному сектору (0,208 куб. м на человека в месяц в зависимости от количества проживающих) и многоквартирным домам (0,0098 куб. м в месяц от площади жилых помещений), а также с учетом данных территориальной схемы).

Объем ТКО распределен следующим образом:

по полугодиям:

- на 1-е полугодие 2020 года – 7,821 тыс. куб.м.;

- на 2-е полугодие 2020 года - 7,821 тыс. куб. м;

по классам опасности:

- 4 класс – 10,950 тыс. куб.м;

-5 класс – 4,693 тыс. куб. м.

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ) РАСХОДОВ

В соответствии с п.15 Методических указаний при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на очередной период регулирования:

1) производственных расходов;

2) ремонтных расходов;

3) административных расходов;

4) сбытовых расходов;

5) расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

6) расходов на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату;

7) расходов, связанных с оплатой налогов, сборов и других обязательных платежей;

8) расходов на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами;

- 9) расходов на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов;
- 10) нормативной прибыли;
- 11) расчетной предпринимательской прибыли регулируемой организации.

4. Производственные расходы

Производственные расходы приняты экспертом на 2020 год в размере 4608,125 тыс. руб. (предложение организации – 11021,697 тыс. руб.), отклонено 6413,572 тыс. руб.

В соответствии с п. 17 Методических указаний в составе производственных расходов учитываются следующие расходы:

7) *расходы на приобретение сырья и материалов, используемых для производственных нужд*, приняты экспертом на 2020 год в размере 232,492 тыс. руб. (предложение организации – 300,894 тыс. руб.), отклонено 68,402 тыс. руб.

Величина расходов, согласно Методическим указаниям, определена как сумма расходов по каждому виду сырья и материалов, рассчитанных как произведение плановых (расчетных) цен на сырье и материалы и экономически (технологически, технически) обоснованных объемов потребления сырья и материалов.

Расходы непосредственно на сырье, материалы приняты в размере 46,326 тыс. руб. в пересчете на объем захоронения ТКО (предложение организации, соответственно – 38,135 тыс. руб.); инвентарь и хозпринадлежности приняты в размере 186,166 тыс. руб. в пересчете на объем захоронения ТКО (предложение организации, соответственно – 262,758 тыс. руб.).

В том числе: расчет защитных и очищающих средств, смывающих и (или) обезвреживающих средств для работников ГУП "Спецтранс" на 2020 год (свалка с. Усть-Большерецк) составлен на основании Приказа Минздравсоцразвития России от 17.12.2010 N 1122н (ред. от 23.11.2017) "Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи работникам смывающих и (или) обезвреживающих средств и стандарта безопасности труда "Обеспечение работников смывающими и (или) обезвреживающими средствами" и скорректирован на принятую Экспертом численность производственного персонала 4,8 человек на весь объем отходов 16,056 тыс. куб.м, и 4,68 человека в пересчете на объем захоронения ТКО 15,643 тыс. куб. м. Расходы на моющие средства приняты в размере 7,713 тыс. руб. (предложение организации – 9,734 тыс. руб.). Это расходы на весь объем отходов 16,056 тыс. куб. м, который пересчитывается на объем захоронения ТКО в тариф 15,643 тыс. куб. м. Расчет произведен исходя из расценок 2018 года, приведенных организацией на ИПЦ 2019/2018 – 104,7%, ИПЦ 2020/2019 – 103,0%.

Расходы на спецодежду приняты в размере 36,753 тыс. руб. и скорректированы на принятую Экспертом численность производственного персонала (предложение организации – 49,960 тыс. руб.), отклонено 13,207 тыс. руб. В тариф на захоронение данные затраты пересчитываются на объем захоронения ТКО 15,643 тыс. куб. м. Расчет произведен исходя из расценок 2018 года, приведенных организацией на основании закупок 2018 года в соответствии с 44-ФЗ, на ИПЦ 2019/2018 – 104,7%, ИПЦ 2020/2019 – 103,0%.

Затраты на остальной хозяйственный инвентарь и материалы (огнетушитель, дозиметр, лопаты, кассовый аппарат, расходные материалы к нему и прочее) скорректированы экспертом по количеству единиц в сторону снижения (не предоставлен подтверждающий расчет запрашиваемого количества инвентаря ихозпринадлежностей) и рассчитаны от расценок, предложенных организацией на основании прайс-листов. Расчет аналогичен соответствующему расчету по свалке с. Соболево и свалке с. Мильково.

8) *расходы на приобретаемые топливо, электрическую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов*, определены, согласно Методическим указаниям, как сумма произведений расчетных экономически обоснованных объемов приобретаемых электрической энергии (мощности), других видов энергетических ресурсов на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов. Рассчитаны с учетом потребности топлива для дизельной электростанции Hyundai DHY 6000SE, режима работы оборудования на свалке в летнее и зимнее время (уличный светодиодный светильник, конвектор для обогрева помещения), потребляемой мощностью 1 единицы оборудования (кВт/час), нормы расхода топлива на 1 час работы оборудования, цены топлива за литр.

Расходы на иные виды топлива и энергетические ресурсы при эксплуатации свалки с. Усть-Болыщерецк приняты на уровне предложения организации в размере 769,553 тыс. руб. (в пересчете на объем ТКО).

9) *расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов* приняты Экспертом в размере 432,811 тыс. руб. (предложение организации – 3800,759 тыс. руб.), отклонено 3367,948 тыс. руб.

Экспертом скорректированы расходы на медкомиссию, при приеме на работу, на принятую Экспертом численность производственного персонала 4,80 человека и приняты в размере 41,109 тыс. руб. (предложение организации – 77,814 тыс. руб.) – это численность и расходы на весь объем отходов 16,056 тыс. куб. м, который пересчитывается на объем захоронения ТКО в тариф 15,643 тыс. куб. м.

Расходы на техническую поддержку ККТ (касса), на оказание услуг по ремонту бульдозера приняты на уровне предложения организации в соответствии с обосновывающими документами.

Расходы на обустройство свалки в размере 3370,093 тыс. руб. отклонены в полном объеме, поскольку являются расходами по модернизации, новому строительству полигона, которые должны включаться в инвестиционную программу, согласно статьи 24.13 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ (в ред. Федерального [закона](#) от 31.12.2017 N 503-ФЗ) Инвестиционная программа в области обращения с твердыми коммунальными отходами: «...1. Строительство, реконструкция объектов накопления, обработки, утилизации, обезвреживания, размещения твердых коммунальных отходов осуществляются в соответствии с инвестиционными программами. Инвестиционная программа разрабатывается на основании территориальной схемы в области обращения с отходами...».

10) расходы на мониторинг по экосостоянию почвы, воды и атмосферного воздуха

Данные затраты включают расходы на мониторинг состояния почвы, воды и атмосферного воздуха в санитарно-защитной зоне объекта размещения отходов «Полигон ТКО в с.Усть-Большерецк» в размере 111,596 тыс. руб. (предложение организации – 135,216 тыс. руб.).

В обоснование представлен договор от 22.08.2019 № 88/19 между ГУП «Спецтранс» и «Центром гигиены и эпидемиологии в Камчатском крае. Цена договора 133,445 тыс. руб. (с НДС 20%), в пересчете на объем захоронения ТКО (в размере 15,643 тыс. куб. м в год) и без учета НДС 20% принята в расчет тарифа сумма 111,596 тыс. руб.

11) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала

В соответствии с п. 42 Постановления № 484 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, размер фонда оплаты труда определяется с учетом отраслевых тарифных соглашений, коллективных договоров, заключенных регулируемой организацией, и планового и (или) фактического уровня фонда оплаты труда, сложившегося за последний период регулирования в регулируемой организации, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Фонд оплаты труда основного производственного персонала (ФОТ ОПП) на 2020 год (приложение 5) сформирован Экспертом с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 9979,00 руб. в соответствии с отраслевым тарифным соглашением на 2020 год для рабочих на полигонах захоронения отходов.

Также при формировании ФОТ учтен среднетарифный коэффициент 1,203 (вместо 1,44 по предложению организации), включены выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда в размере 4% (предложение организации – 0%), текущее премирование в размере 23% (предложение организации – 13,3%), дополнительное премирование в размере 9% (предложение организации – 32,0%), районный коэффициент и северные надбавки в размере 1,6 (на уровне предложения организации).

Средняя заработная плата ОПП принята в размере 41481,371 руб. в месяц.

Численности основного производственного персонала (ОПП) на 2020 год принята 4,80 человека на весь объем отходов 16,056 тыс. куб. м, который пересчитывается на объем захоронения ТКО в тариф 15,643 тыс. куб. м. и, соответственно, принимается в тариф в количестве 4,68 человека производственного персонала, и сформирована в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников предприятий внешнего благоустройства (утвержденными Приказом Минстроя РФ от 06-12-94 13, далее - Рекомендации), актуальными в 2018 году (раздел 2.3. Нормативы численности руководителей, специалистов, служащих и рабочих полигонов бытовых отходов).

В соответствии с примерным перечнем работ на полигоне отраженным в таблице 24 Рекомендаций в состав численности принимается 1 ставка контролера-приемщика, с таблицей 25 – 1 рабочий по благоустройству, согласно п. 2.3.2.6. для охраны полигона в нерабочее время – 2 сторожа, из расчета норматива численности

на 1 пост - 1 человек в смену. В соответствии с нормативами т.26, в пересчете на объем отходов в сутки на данном полигоне принимается 0,5 человека машиниста бульдозера, с таблицей 29 - 0,3 водителя автосамосвала.

Таким образом, ФОТ ОПП на захоронение ТКО (без учета проезда в отпуск) принят Экспертом в размере 2327,914 тыс. руб., (предложение организации – 4252,672 тыс. руб.), отклонено 1924,758 тыс. руб.

Предложение организации: тарифная ставка рабочего 1 разряда – 9979,0 руб., численность 7 человек на весь объем отходов 16,056 тыс. куб.м. (1 мастер свалки, 1 старший контролер, 1 контролер-приемщик, 2 сторожа, 0,5 рабочих по благоустройству, 0,5 водителя самосвала, 1 машинист бульдозера) или в пересчете на объем захоронения ТКО в размере 15,643 тыс. куб. м 6,8 человека, среднемесячная оплата труда 1 работника 51962,650 руб., ФОТ (в пересчете на объем захоронения ТКО в размере 15,643 тыс. куб. м) – 4252,672 тыс. руб.

- отчисления на социальные нужды основного производственного персонала от ФОТ приняты в соответствии с действующим налоговым законодательством в размере 30,3% - 705,358 тыс. руб. (предложение организации - 1288,560 тыс. руб.), отклонено 583,202 тыс. руб.

12) *расходы на уплату процентов по займам и кредитам*, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Данные расходы организацией в тариф не заявлялись и отсутствуют.

13) *прочие производственные (цеховые) расходы*, непосредственно связанные с эксплуатацией объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов, не учитываемые в составе ремонтных расходов, в целом (включая проезд в отпуск основного производственного персонала) приняты в размере 28,401 тыс. руб. (предложение организации – 313,334 тыс. руб.), отклонено 284,933 тыс. руб. Включен только проезд в отпуск ОПП.

Проезд в отпуск основного персонала принят в размере 28,401 тыс. руб. (предложение организации – 41,461 тыс. руб.), отклонено 13,06 тыс. руб. Расходы рассчитаны экспертом от фактических затрат по проезду в 2018 году в целом по организации с учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,7%, ИПЦ 2020/2019 – 103,0%.

5. **Ремонтные расходы** приняты в размере 32,646 тыс. руб. (предложение организации – 279,787 тыс. руб.), это ФОТ - расходы на оплату труда (25,055 тыс. руб.) и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала (7,590 тыс. руб.). Численность ремонтного персонала принята Экспертом - 0,064 человека и сформирована на основании расчета организации по нормативной численности ремонтного персонала для транспортных средств на свалке Усть-Большерецка, в соответствии с Нормативами численности работников, занятых техническим обслуживанием и текущим ремонтом подвижного состава автомобильного транспорта, строительных и специальных машин на предприятиях и в организациях жилищно-коммунального хозяйства (утв. Приказом Госстроя РФ от 01.10.1999 N 69). Поскольку бульдозер, согласно договору от 01.10.2019 № 107/19 на оказание услуг по ремонту бульдозера в период с 01.01.2020 по 29.02.2020 будет капитально отремонтирован (а именно, замена гусениц, капремонт двигателя с заменой комплектом элементов поршневой группы, прокладок, замена радиатора водяного охлаждения ДВС, капремонт подвески), эксперт считает планируемые расходы на

дополнительный ремонт бульдозера (а именно дополнительную ставку на ремонтный персонал 0,437 человека) экономически необоснованными на 2020 год. Предложение организации по численности ремонтного персонала составляло 0,5 человека.

ФОТ ремонтного персонала сформирован Экспертом с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 9979,00 руб. в соответствии с отраслевым тарифным соглашением на 2020 год для рабочих на полигонах захоронения отходов.

Также при формировании ФОТ учтен среднетарифный коэффициент 1,24 (вместо 1,34 по предложению организации), включены выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда в размере 4% (предложение организации – 0%), текущее премирование в размере 23% (предложение организации – 13,3%), дополнительное премирование в размере 9% (предложение организации – 32,0%), районный коэффициент и северные надбавки в размере 1,6 (на уровне предложения организации).

Средняя заработная плата ремонтного персонала принята в размере 32484,773 руб. в месяц (предложение организации – 46505,79 руб. в месяц).

6. Административные расходы

В соответствии с учетной политикой организации затраты по счету 2600 «Содержание АУП» распределяются пропорционально прямым затратам основных цехов с учетом ранее распределенных косвенных расходов счетов 2301, 2302, 2500 по всем осуществляемым видам деятельности. Величина базы, относительно которой распределяются общехозяйственные расходы на 2020 год принята Экспертом в размере 466385 тыс. руб. (на основании представленных фактических доходов организации за 1-е полугодие 2019 года, и ожидаемых доходов за 2-е полугодие 2019 года), то же в затратах на услуги захоронения ТКО (полигон Усть-Большерецк) 4813,0 тыс. руб. (предложение организации – 12436,0 тыс. руб.). Отношение общехозяйственных расходов к базе их распределения рассчитано в размере 0,140.

Таким образом, административные расходы относимые на затраты по захоронению ТКО (свалка с. Усть-Большерецк) приняты в размере 676,028 тыс. руб., из них заработная плата АУП – 459,369 тыс. руб., отчисления на социальные нужды от заработной платы АУП – 108,971 тыс. руб., прочие расходы АУП – 107,689 тыс. руб. (предложение организации – соответственно, 1614,961, 1097,383, 260,321 и 257,257 тыс. руб.), отклонено 938,932 тыс. руб.

5. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов предложены организацией в размере 146,915 тыс. руб.

Постановлением Правительства РФ от 29.10.2019 № 1386 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами», п. 34 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, дополнен абзацем: «Амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, не учитывается для целей тарифного регулирования, за исключением случаев, когда соответствующие амортизационные отчисления по

указанным объектам являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации».

В соответствии с данным изменением эксперт отклоняет расходы на амортизацию в полном объеме.

8. Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, приняты Экспертом в размере 11,625 тыс. руб. на уровне предложения организации. Затраты приняты в соответствии с приложением № 1 (Расчет арендной платы) к договору аренды земельного участка от 04.12.2017 № 41.

Расчет арендной платы выполнялся в соответствии с формулой:

$A_{п} = A_{а} * (1 + K_{i}/100)$, где:

$A_{п}$ – арендная плата за земельный участок, (руб./в год);

$A_{а}$ – годовая арендная плата, установленная по результатам аукциона на право заключения договора аренды земельного участка (9360 руб.)

K_{i} – коэффициент индексации – 24,20.

9. Расходы по уплате налогов и сборов организацией не заявлялись и отсутствуют в тарифе.

9. Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду

В соответствии с п.43(1) Основ ценообразования в области обращения с ТКО, утвержденных Постановлением № 484, расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов определяются исходя из установленных Правительством Российской Федерации ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду с учетом применяемых к ним коэффициентов и расчетного объема и (или) массы размещения твердых коммунальных отходов по классам опасности.

Расчет данной платы произведен экспертом согласно ставкам платы за размещение отходов производства и потребления по 5 классу опасности на 2020 год принимается в размере 17,30 рублей за 1 тонну, на уровне ставок платы 2019 года, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

В соответствии с Постановлением от 16.02.2019 № 156 «О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные)» ставка платы за размещение отходов IV класса составляет 95 рублей за 1 тонну.

Таким образом, расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО в пределах нормативов и (или) лимитов приняты Экспертом в размере 222,045 тыс. руб. (предложение организации – 248,006), отклонено 25,962 тыс. руб.

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

Нормативная прибыль

Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие) принята Экспертом в сумме 10,673 тыс. рублей на 2020 год (предложение организации – 25,380 тыс. руб.), отклонено 14,707 тыс. руб.

Данная сумма сформирована с учетом экономически обоснованных расходов на социальные выплаты, предусмотренные коллективным договором, по итогам 2018 года с учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,7%, ИПЦ 2020/2019 – 103,0% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года.

Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с п.39 Основ ценообразования в области обращения с ТКО, утвержденных Постановлением № 484, при установлении тарифов в области обращения с ТКО на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, каким и является ГУП «Спецтранс». Поэтому данные расходы организацией не заявлялись и отсутствуют в тарифе.

4. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п. 29. Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных Постановлением № 484, при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на очередной период регулирования:

- а) производственных расходов;
- б) ремонтных расходов;
- в) административных расходов;
- г) сбытовых расходов;
- д) расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- е) расходов на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату с учетом особенностей, предусмотренных настоящим документом;
- ж) расходов, связанных с оплатой налогов, сборов и других обязательных платежей;
- з) расходов на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами;
- и) нормативной прибыли;
- к) расчетной предпринимательской прибыли регулируемой организации;
- л) расходов на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов.

Таким образом, экспертом Службы для утверждения тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Усть-Большерецком муниципальном районе (за исключением Озерновского ГП, Запорожского СП), на 2020 год сформированы следующие показатели производственной программы организации:

- объем ТКО – 15,643 тыс. куб. м.;
- необходимая валовая выручка – 5563,344 тыс. руб.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает утвердить на 2020 год в сфере захоронения твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Соболевском муниципальном районе, за исключением Крутогоровского сельского поселения, следующие показатели:

1) показатели производственной программы организации:

- объем твердых коммунальных отходов – 15,643 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 5563,344 тыс. руб.

2) тариф на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Усть-Большерецком муниципальном районе (за исключением Озерновского ГП, Запорожского СП) на 2020 год с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

- с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 355,65 руб. за 1 кубический метр;
- с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 355,65 руб. за 1 кубический метр.

Раздел 2. Планируемый объем захоронения твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	2020 год
1	2	3	4
1.	Объем твердых коммунальных отходов	тыс. м ³	15,643
1.1	в пределах норматива по накоплению	тыс. м ³	15,643
1.2	сверх норматива по накоплению	тыс. м ³	-
2.	По видам твердых коммунальных отходов	тыс. м ³	15,643
2.1	Сортированные	тыс. м ³	10,950
2.2	Несортированные	тыс. м ³	3,848
2.3	Крупногабаритные	тыс. м ³	0,845
3.	По классам опасности	тыс. м ³	15,643
3.1	4 класс опасности	тыс. м ³	10,950
3.2	5 класс опасности	тыс. м ³	4,693

Раздел 3. Перечень мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Текущий и (или) капитальный ремонт объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов	2020 год	-

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере захоронения твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2020 год	5563,344

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ 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 и (или) капитальный ремонт объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов	2020 год	-	-	-	-

Раздел 6. Показатели эффективности объектов захоронения твердых коммунальных ОТХОДОВ

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 год
1	2	3	4
1.	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб	%	0
2.	Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов	шт/га	0

ГУП «Спецтранс» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Вопрос рассмотрен на заседании Правления в присутствии директора организации Комарова С.В.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ГУП «Спецтранс» в сфере захоронения твердых коммунальных отходов в Усть-Большерецком муниципальном районе (за исключением Озерновского городского поселения, Запорожского сельского поселения) на 2020 год согласно приложению 12 к протоколу.

2. Утвердить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Усть-Большерецком муниципальном районе (за

исключением Озерновского городского поселения, Запорожского сельского поселения) на 2020 год с календарной разбивкой согласно приложению 13 к протоколу.

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

5. СЛУШАЛИ:

Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Мильковском муниципальном районе (за исключением потребителей Атласовского СП) на 2020 год

(Затюра О.Б.)

Затюра О.Б. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления ГУП «Спецтранс» от 21.10.2019 № 3244 (рег. от 21.10.2019 № 90/3840) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 №249-ОД была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Мильковском муниципальном районе (за исключением потребителей Атласовского СП) на 2020 год.

Проверка произведена в соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлениями Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов», от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – постановление № 484), приказом ФАС России от 21.11.2016 N 1638/16 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами" (далее - Методические указания), прогнозом социально-экономического развития РФ на 2019 год и на плановый период 2020-2024 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 ГУП «Спецтранс». При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные ГУП «Спецтранс» обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

ГУП «Спецтранс» применяет общую систему налогообложения.

В соответствии с учетной политикой ГУП «Спецтранс» на 2019 год, утвержденной приказом № 1347 от 29.12.2018, в бухгалтерском учете организации

обеспечивается раздельный учет затрат по основным видам деятельности: сбор и транспортирование отходов, кроме ТКО; сбор и транспортирование крупногабаритных отходов; захоронение отходов; отлов, содержание, утилизация животных; содержание контейнерных площадок; вывоз жидких нечистот; изготовление контейнеров для сбора ТКО; услуга регионального оператора по обращению с ТКО для потребителей муниципальных районов Камчатского края.

Текущий учет расходов по обслуживанию производства и управлению им ведется на счетах 20, 23, 25, 26 (в разрезе шифров затрат).

Распределение затрат установлено в следующем порядке:

13. Распределение затрат по счетам потребления электроэнергии, воды и водоотведения производится по удельному весу потребления по следующим шифрам затрат: 2301, 2302, 2500, 2600.

14. Затраты по счету 2302 «Производство тепла и ГВС» распределяются в доле по сумме прямых затрат между цехами: 2301, 2500, 2600.

15. Затраты по счету 2301 «ТО и ТР автомашин и ДСМ» распределяются по количеству машино-часов по начисленной заработной плате водителей каждого цеха, находящегося в ремонте текущего месяца с учетом ранее распределенных косвенных затрат счета 2302.

16. Затраты по счету 2500 «Содержание зданий и сооружений» распределяются пропорционально прямым затратам основных цехов с учетом ранее распределенных косвенных затрат счетов 2301, 2302 по всем осуществляемым видам деятельности.

17. Затраты по счету 2501 «Абонентский отдел» распределяются пропорционально прямым затратам основных участков регионального оператора по муниципальным районам.

18. Затраты по счету 2600 «Содержание АУП» распределяются пропорционально прямым затратам основных цехов с учетом ранее распределенных косвенных расходов счетов 2301, 2302, 2500 по всем осуществляемым видам деятельности.

В соответствии с Федеральным законом № 483-ФЗ от 25.12.2018 «О внесении изменений в статью 291 Федерального закона № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» до 1 января 2023 года предусматривается возможность использования существующих объектов размещения твердых коммунальных отходов, не имеющих предусмотренной законодательством Российской Федерации документации, без лицензии на осуществление деятельности по размещению отходов I — IV классов опасности при условии получения соответствующего заключения Минприроды России и включения этих объектов в территориальную схему обращения с отходами.

Объект размещения твердых коммунальных отходов «Полигон ТКО с.Мильково», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 41:06:0070101:56, введенный в эксплуатацию до 01.01.2019 и не имеющий документации, на основании приказа Агентства по обращению с отходами Камчатского края № 53 от 14.08.2019 включен в перечень объектов размещения ТКО на территории Камчатского края (в соответствии с Федеральным законом от

24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Приказом Минприроды РФ от 14.05.2019 № 303 «Об утверждении Порядка формирования и изменения перечня объектов размещения ТКО на территории субъекта РФ и Порядка подготовки заключения Минприроды России о возможности использования объектов размещения ТКО, введенных в эксплуатацию 01.01.2019 и не имеющих документации, предусмотренной законодательством РФ, для размещения ТКО».

Регулирование тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» потребителям Мильковского муниципального района, за исключением Атласовского сельского поселения, на 2020 год произведено методом экономически обоснованных расходов (затрат) на основании имеющихся и представленных в Службу материалов, и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности ГУП «Спецтранс» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы на захоронение ТКО по видам и статьям затрат, тарифы на 2020 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ГУП «Спецтранс» в Мильковском районе с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в области обращения с твердыми коммунальными отходами, применяя при установлении тарифов метод экономически обоснованных затрат.

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА УСЛУГ

В соответствии с п. 14 Методических указаний расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования определяется в соответствии с Приложением 2 Методических указаний на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Объём захоронения твердых коммунальных отходов (*приложение 2*) от потребителей Мильковского МР за исключением Атласовского СП на 2020 год принят экспертом исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов по частному сектору (0,208 куб. м на человека в месяц в зависимости от количества проживающих) и многоквартирным домам (0,0098 куб. м в месяц от площади жилых помещений) по с.Мильково в размере 13,455 тыс. куб. м в год, по с.Атласово в размере 1,858 тыс. куб. м в год (общая сумма отходов 4 и 5 классов опасности). ТКО от организаций принято в объеме 11,725 тыс. куб. м в год и рассчитано исходя из данных территориальной схемы: 2345,08 т (согласно таб. 3.3.1. стр. 33 терсхемы, процентное соотношение объемов отходов 4 и 5 классов опасности согласно таб. 8.2 стр. 86 терсхемы): $2345,08/0,2/1000=11,725$ тыс. куб. м (общая сумма отходов 4 и 5 классов опасности).

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ) РАСХОДОВ

В соответствии с п.15 Методических указаний при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на очередной период регулирования:

- 1) производственных расходов;
- 2) ремонтных расходов;
- 3) административных расходов;
- 4) сбытовых расходов;
- 5) расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- 6) расходов на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату;
- 7) расходов, связанных с оплатой налогов, сборов и других обязательных платежей;
- 8) расходов на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами;
- 9) расходов на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов;
- 10) нормативной прибыли;
- 11) расчетной предпринимательской прибыли регулируемой организации.

7. Производственные расходы

Производственные расходы приняты экспертом на 2020 год в размере 4478,764 тыс. руб. (предложение организации – 7180,108 тыс. руб.), отклонено 2701,344 тыс. руб.

В соответствии с п. 17 Методических указаний в составе производственных расходов учитываются следующие расходы:

14) *расходы на приобретение сырья и материалов, используемых для производственных нужд*, приняты экспертом на 2020 год в размере 361,867 тыс. руб. (предложение организации – 415,204 тыс. руб.), отклонено 53,337 тыс. руб.

Величина расходов, согласно Методическим указаниям, определена как сумма расходов по каждому виду сырья и материалов, рассчитанных как произведение плановых (расчетных) цен на сырье и материалы и экономически (технологически, технически) обоснованных объемов потребления сырья и материалов.

Расходы на сырье, материалы, инвентарь и хозпринадлежности приняты в размере 148,790 тыс. руб. в пересчете на объем захоронения ТКО (предложение организации – 214,772 тыс. руб.), отклонено 65,982 тыс. руб.

В том числе: расчет защитных и очищающих средств, смывающих и (или) обезвреживающих средств для работников ГУП "Спецтранс" на 2020 год (свалка с. Мильково) составлен на основании Приказа Минздравсоцразвития России от 17.12.2010 № 1122н (ред. от 23.11.2017) «Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи работникам смывающих и (или) обезвреживающих средств и стандарта безопасности труда "Обеспечение работников смывающими и (или) обезвреживающими средствами» и скорректирован на принятую Экспертом

численность производственного персонала 3 человека. Расходы на моющие средства приняты в размере 4,87 тыс. руб. (на уровне предложения организации – 4,87 тыс. руб.). Это численность и расходы на весь объем отходов 27,271 тыс. куб. м, который пересчитывается на объем захоронения ТКО в тариф 25,180 тыс. куб. м. Расчет произведен исходя из расценок 2018 года, приведенных организацией на ИПЦ 2019/2018 – 104,7%, ИПЦ 2020/2019 – 103,0%.

Расчет потребности в спецодежде и спецобуви для производственного персонала ГУП "Спецтранс" на свалке в с. Мильково на 2020 год составлен организацией на основании:

- Приказа Министерства труда и социальной защиты РФ от 09.12.2014 г. №997н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам сквозных профессий и должностей всех видов экономической деятельности, занятых на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением»;

- Приказа Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 03.10.2008г. №543н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи сертифицированных специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам, жилищно-коммунального хозяйства, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением»;

- Приказа Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 14.12.2010г. №1104н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам машиностроительных и металлообрабатывающих производств, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением»;

- Приказа Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 16.07.2007г. №477 «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи сертифицированных специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам, занятым на строительных, строительно-монтажных и ремонтно-строительных работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением»;

- Приказ Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 09.12.2009г. №970н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи сертифицированных специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам нефтяной промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением».

Расходы на спецодежду приняты в размере 32,467 тыс. руб. и скорректированы на принятую Экспертом численность производственного персонала 4 человека (предложение организации – 34,972 тыс. руб.), отклонено 2,505 тыс. руб. Расчет произведен исходя из расценок 2018 года, приведенных организацией на основании

закупок 2018 года в соответствии с 44-ФЗ, на ИПЦ 2019/2018 – 104,7%, ИПЦ 2020/2019 – 103,0%.

Затраты на остальной хозяйственный инвентарь и материалы (огнетушитель, дозиметр, лопаты, кассовый аппарат, расходные материалы к нему и прочее) скорректированы экспертом по количеству единиц в сторону снижения (не предоставлен подтверждающий расчет запрашиваемого количества инвентаря и хозпринадлежностей) и рассчитаны от расценок, предложенных организацией на основании прайс-листов (см. лист «1.3.1.2 Расшиф сырье»).

15) *расходы на приобретаемые топливо, электрическую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов*, определены, согласно Методическим указаниям, как сумма произведений расчетных экономически обоснованных объемов приобретаемых электрической энергии (мощности), других видов энергетических ресурсов на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов. Рассчитаны с учетом потребности топлива для дизельной электростанции Hyundai DHY 6000SE, режима работы оборудования на свалке в летнее и зимнее время (уличный светодиодный светильник, конвектор для обогрева помещения), потребляемой мощностью 1 единицы оборудования (кВт/час), нормы расхода топлива на 1 час работы оборудования, цены топлива за литр.

Расходы на иные виды топлива и энергетические ресурсы (расчет потребности топлива в таб. 1.3.1.1.1) при эксплуатации свалки с. Мильково приняты на уровне предложения организации в размере 160,710 тыс. руб. (в пересчете на объем ТКО). *расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов* приняты Экспертом в размере 1617,558 тыс. руб. (предложение организации – 3259,349 тыс. руб.), отклонено 1641,791 тыс. руб.

Данные затраты включают:

п/п	Наименование организации	Перечень услуг	Сумма за оказанные услуги, руб. (без НДС) 2020 год	Расчет РСТ КК на 2020 год	Подтверждающий документ
1		Расходы на медкомиссию при приеме на работу, предпейсовый осмотр	-	11,86	Расчет расходов
2	МУП «Мильковский водоканал»	Эксплуатационные расходы по свалке в с.Мильково	1 485,029	1485,029	Расчет эксплуатационных расходов по свалке в с.Мильково по расценкам МУП «Мильковский водоканал»
3	МУП «Мильковский водоканал»	Расходы на поставку материалов	105,000	105,000	Предварительный договор поставки № 75/19 от 20.09.2019
4	МУП «Мильковский водоканал»	Договор подряда на выполнение работ (обустройство канавы, планировка рабочей площади)	700,000		Предварительный договор подряда № 71/19 от 20.09.2019

5	МУП «Мильковский водоканал»	Договор подряда на выполнение работ (устройство площадки, дезбарьера, ЛЭП)	1090,000		Предварительный договор подряда № 70/19 от 20.09.2019
6	МУП «Мильковский водоканал»	Договор на изготовление металлических переносных ограждений	150,000	150,00	Предварительный договор подряда № 68/19 от 20.09.2019
ИТОГО на 2020 ожидаемый			3530,029	1751,89	
<i>в том числе на объем захоронения ТКО</i>			<i>3259,349</i>	<i>1617,56</i>	

Экспертом скорректированы расходы на медкомиссию, при приеме на работу, на принятую Экспертом численность производственного персонала 4 человека и приняты в размере 11,863 тыс. руб. – это численность и расходы на весь объем отходов 27,271 тыс. куб. м, который пересчитывается на объем захоронения ТКО в тариф 25,180 тыс. куб. м.

Эксплуатационные расходы по свалке, расходы на поставку материалов, изготовление металлических переносных ограждений взяты в размере 1606,614 тыс. руб. по предложению организации.

Расходы на обустройство канавы, планировку рабочей площади, устройство площадки, дезбарьера, ЛЭП отклонены в полном объеме, так как данные виды работ выполняются по инвестпрограмме.

Расходы на аренду техники для работы на полигоне, на топографическую съемку земельного участка, бурение наблюдательных скважин для мониторинга грунтовых вод, изготовление информационного щита 3*1,5, техническую поддержку ККТ (касса) приняты на уровне расчета организации.

16) *расходы на мониторинг по экосостоянию почвы, воды и атмосферного воздуха*

п/п	№ и дата договора	Наименование организации	Перечень услуг	НМЦК, руб. (с НДС)	Подтверждающий документ	Расчет РСТ КК на 2020 год (без НДС)
1	Планируемый Контракт на услуги по мониторингу состояния почвы, радиологическ	ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Камчатском крае»	Услуги по мониторингу состояния почв, грунтовых и поверхностных вод, атмосферы в зоне влияния свалки в Мильковском МР	133,445	на основе договора №88/19 от 22.08.2019	111,204
ИТОГО на 2020 (план) с учетом индекса				138,783		114,540
<i>в том числе на объем захоронения ТКО</i>				<i>128,141</i>		105,757

Данные затраты включают расходы на мониторинг состояния почвы, воды и атмосферного воздуха в санитарно-защитной зоне объекта размещения отходов «Полигон ТКО в с. Мильково» в размере 105,757 тыс. руб. (предложения организации – 128,141 тыс. руб.), отклонено 22,384 тыс. руб.

В обоснование представлен договор от 22.08.2019 № 89/19 между ГУП

«Спецтранс» и «Центром гигиены и эпидемиологии в Камчатском крае. Цена договора 133,445 тыс. руб. (с НДС 20%), в пересчете на объем захоронения ТКО (в размере 25,180 тыс. куб. м в год) и без учета НДС 20% принята в расчет тарифа сумма 105,757 тыс. руб.

17) *расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала*

В соответствии с п. 42 Постановления № 484 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, размер фонда оплаты труда определяется с учетом отраслевых тарифных соглашений, коллективных договоров, заключенных регулируемой организацией, и планового и (или) фактического уровня фонда оплаты труда, сложившегося за последний период регулирования в регулируемой организации, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Фонд оплаты труда основного производственного персонала (ФОТ ОПП) на 2020 год (приложение 5) сформирован Экспертом с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 9979,00 руб. в соответствии с отраслевым тарифным соглашением на 2020 год для рабочих на полигонах захоронения отходов.

Также при формировании ФОТ учтен среднетарифный коэффициент 1,135 (вместо 1,290 по предложению организации), включены выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда в размере 4% (предложение организации – 0%), текущее премирование в размере 23% (предложение организации – 13,3%), дополнительное премирование в размере 9% (предложение организации – 32,0%), районный коэффициент и северные надбавки в размере 1,6 (на уровне предложения организации).

Средняя заработная плата ОПП принята в размере 41060,21 руб. в месяц.

Численности основного производственного персонала (ОПП) на 2020 год принята 4 человека на весь объем отходов 27,271 тыс. куб. м, который пересчитывается на объем захоронения ТКО в тариф 25,180 тыс. куб. м. и, соответственно, принимается в тариф в количестве 3,7 человека производственного персонала, и сформирована в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников предприятий внешнего благоустройства (утвержденными Приказом Минстроя РФ от 06-12-94 13, далее - Рекомендации), актуальными в 2018 году (раздел 2.3. Нормативы численности руководителей, специалистов, служащих и рабочих полигонов бытовых отходов).

В соответствии с примерным перечнем работ на полигоне отраженным в таблице 24 Рекомендаций в состав численности принимается 1 контролер-приемщик, с таблицей 25 – 1 рабочий по благоустройству, согласно п. 2.3.2.6. для охраны полигона в нерабочее время – 2 сторожа, из расчета норматива численности на 1 пост - 1 человек в смену.

Таким образом, ФОТ ОПП на захоронение ТКО (без учета проезда в отпуск) принят Экспертом в размере 1819,764 тыс. руб., отклонено 483,189 тыс. руб.

Предложение организации: тарифная ставка рабочего 1 разряда – 12389,709 руб., численность 4 человека на весь объем отходов 27,271 тыс. куб.м. (1 мастер свалки, 2 сторожа, 1 контролер-приемщик) или в пересчете на объем захоронения ТКО в размере 25,180 тыс. куб. м 3 человека, среднемесячная оплата труда 1

работника 51962,65 руб., ФОТ (в пересчете на объем захоронения ТКО в размере 25,180 тыс. куб. м) – 2302,95 тыс. руб.

- отчисления на социальные нужды основного производственного персонала от ФОТ приняты в соответствии с действующим налоговым законодательством в размере 30,3% - 551,39 тыс. руб. (предложение организации – 697,795 тыс. руб.), отклонено 146,400 тыс. руб.

18) *расходы на уплату процентов по займам и кредитам*, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Данные расходы организацией в тариф не заявлялись и отсутствуют.

19) *прочие производственные (цеховые) расходы*, непосредственно связанные с эксплуатацией объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов, не учитываемые в составе ремонтных расходов, в целом (включая проезд в отпуск основного производственного персонала) приняты в размере 22,429 тыс. руб. (предложение организации – 215,956 тыс. руб.), отклонено 193,527 тыс. руб.

В соответствии с учетной политикой организации прочие производственные расходы (по счету 2500) распределяются пропорционально прямым затратам основных цехов учетом ранее распределенных косвенных затрат счетов 2301, 2302 по всем осуществляемым видам деятельности. Величина базы, относительно которой распределяются прочие производственные расходы на 2020 год принята Экспертом в размере 466385 тыс. руб. (на основании представленных фактических доходов организации за 1-е полугодие 2019 года, и ожидаемых доходов за 2-е полугодие 2019 года), то же в затратах на услуги захоронения ТКО (полигон Мильково) 4713 тыс. руб. (предложение организации - 9065 тыс. руб.). Отношение общехозяйственных расходов к базе их распределения рассчитано в размере 0,027.

Проезд в отпуск основного персонала принят в размере 22,429 тыс. руб. (предложение организации – 22,452 тыс. руб.), отклонено 0,023 тыс. руб. Расходы рассчитаны экспертом от фактических затрат по проезду в 2018 году в целом по организации с учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,7%, ИПЦ 2020/2019 – 103,0%.

8. Расходы на текущий и капитальный ремонт объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов, организацией не заявлялись и отсутствуют.

9. Административные расходы

В соответствии с учетной политикой организации общехозяйственные затраты (по счету 2600 «Содержание АУП») распределяются пропорционально прямым затратам основных цехов с учетом ранее распределенных косвенных расходов счетов 2301, 2302, 2500 по всем осуществляемым видам деятельности. Величина базы, относительно которой распределяются общехозяйственные расходы на 2020 год принята Экспертом в размере 466385 тыс. руб. (на основании представленных фактических доходов организации за 1-е полугодие 2019 года, и ожидаемых доходов за 2-е полугодие 2019 года), то же в затратах на услуги захоронения ТКО (полигон Мильково) 4713 тыс. руб. (предложение организации - 9065 тыс. руб.). Отношение общехозяйственных расходов к базе их распределения рассчитано в размере 0,140.

Таким образом, общехозяйственные расходы относимые на затраты по захоронению ТКО (свалка с. Мильково) приняты в размере 661,903 тыс. руб., из них

заработная плата АУП – 449,770 тыс. руб., отчисления на социальные нужды от заработной платы АУП – 106,694 тыс. руб. (предложение организации – соответственно, 756,338, 179,418 и 177,306 тыс. руб.), отклонено – 365,689 тыс. руб.

5. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов предложены организацией в размере 151,425 тыс. руб.

Постановлением Правительства РФ от 29.10.2019 № 1386 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами», п. 34 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, дополнен абзацем: «Амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, не учитывается для целей тарифного регулирования, за исключением случаев, когда соответствующие амортизационные отчисления по указанным объектам являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации.»

В соответствии с данным изменением эксперт отклоняет расходы на амортизацию в полном объеме.

10. Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, приняты Экспертом в размере 11,144 тыс. руб. на уровне предложения организации. Затраты приняты в соответствии с приложением № 2 (Протокол расчета арендной платы) к договору аренды земельного участка от 18.12.2018 № 19.

11. Расчет арендной платы выполнялся в соответствии с приложением 2 к постановлению Правительства Камчатского края № 205 от 16.05.2017 и постановлением администрации Мильковского муниципального района от 12.01.2016 № 1, по формуле:

$Aп = Kс * Kв * (1 + Kи/100)$, где:

Aп – арендная плата за земельный участок, (руб./в год);

Kс – кадастровая стоимость земельного участка (8599,500 тыс. руб.)

Kв – коэффициент, устанавливающий зависимость арендной платы от состава вида разрешенного использования земельного участка – 0,113;

Kи – коэффициент индекса – 24,20.

12. Расходы по уплате налогов и сборов организацией не заявлялись и отсутствуют в тарифе.

13. Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду

В соответствии с п.43(1) Основ ценообразования в области обращения с ТКО, утвержденных Постановлением № 484, расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов определяются исходя из установленных Правительством Российской Федерации ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду с учетом применяемых к ним коэффициентов и расчетного объема и (или) массы размещения

твердых коммунальных отходов по классам опасности.

Расчет данной платы произведен экспертом согласно ставкам платы за размещение отходов производства и потребления по 5 классу опасности на 2020 год принимается в размере 17,30 рублей за 1 тонну, на уровне ставок платы 2019 года, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

В соответствии с Постановлением от 16.02.2019 № 156 «О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные)» ставка платы за размещение отходов IV класса составляет 95 рублей за 1 тонну.

Таким образом, расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО в пределах нормативов и (или) лимитов приняты Экспертом в размере 245,081 тыс. руб. на уровне предложения организации.

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

Нормативная прибыль

Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие) принята Экспертом в сумме 10,374 тыс. рублей на 2020 год (предложение организации – 13,744 тыс. руб.), отклонено 3,370 тыс. руб.

Данная сумма сформирована с учетом экономически обоснованных расходов на социальные выплаты, предусмотренные коллективным договором, по итогам 2018 года с учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,7%, ИПЦ 2020/2019 – 103,0% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года.

Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с п.39 Основ ценообразования в области обращения с ТКО, утвержденных Постановлением № 484, при установлении тарифов в области обращения с ТКО на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, каким и является ГУП «Спецтранс». Поэтому данные расходы организацией не заявлялись и отсутствуют в тарифе.

4. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п. 29. Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных Постановлением № 484, при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на очередной период регулирования:

- а) производственных расходов;
- б) ремонтных расходов;
- в) административных расходов;
- г) сбытовых расходов;
- д) расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- е) расходов на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату с учетом особенностей, предусмотренных настоящим документом;
- ж) расходов, связанных с оплатой налогов, сборов и других обязательных платежей;
- з) расходов на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами;
- и) нормативной прибыли;
- к) расчетной предпринимательской прибыли регулируемой организации;
- л) расходов на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов.

Таким образом, экспертом Службы для утверждения тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Мильковском муниципальном районе, за исключением Атласовского сельского поселения, на 2020 год сформированы следующие показатели производственной программы организации:

- объем ТКО – 25,180 тыс. куб. м.;
- необходимая валовая выручка – 5407,265 тыс. руб.

5. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ В СФЕРЕ ОБРАЩЕНИЯ С ТКО

Тарифы на захоронения твердых коммунальных отходов в Мильковском муниципальном районе на 2020 год устанавливаются впервые.

Для проведения анализа отсутствует информация за предыдущие периоды.

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает утвердить на 2020 год в сфере захоронения твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Мильковском муниципальном районе, за исключением Атласовского сельского поселения, следующие показатели:

- 1) показатели производственной программы организации:
 - объем твердых коммунальных отходов – 25,180 тыс. куб. м.
 - необходимая валовая выручка – 5407,265 тыс. руб.

- 2) тариф на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Мильковском муниципальном районе (за исключением Атласовского сельского поселения) на 2020 год с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

- с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 214,74 руб. за 1 кубический метр;
- с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 214,74 руб. за 1 кубический метр.

ГУП «Спецтранс» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и разногласий не имеет. Вопрос рассмотрен в присутствии директора ГУП «Спецтранс».

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ГУП «Спецтранс» в сфере захоронения твердых коммунальных отходов в Мильковском муниципальном районе (за исключением потребителей Атласовского сельского поселения) на 2020 год согласно приложению 14 к протоколу.

2. Утвердить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Мильковском муниципальном районе (за исключением потребителей Атласовского сельского поселения) на 2020 год с календарной разбивкой согласно приложению 15 к протоколу.

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

6. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.05.2018 № 106 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «41 Электрическая сеть» на 2019-2021 годы»

(Яковлева В.А.)

Яковлева В.А. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», в связи с Представлением Прокуратуры Камчатского края об устранении нарушений законодательства в сфере электроэнергетики от 28.08.2019 № 7/11-9301-2019 предлагается дополнить постановление дополнительными приложениями, отразив в них цели инвестиционных проектов, плановых показателей реализации и планов принятия к бухгалтерскому учету основных средств регулируемой организации.

ООО «41 Электрическая сеть» ознакомлено с проектом постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края в установленные законом сроки, замечаний и возражений и не имеет. Письмом от 19.11.2019 № 98/2019 выразило согласие с проектом постановления Службы, а также рассмотрения вопроса в отсутствие представителей.

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края 31.05.2018 № 106 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «41 Электрическая сеть» на 2019-2021 годы» следующие изменения:

1) приложения 1 - 4 изложить в редакции согласно приложениям 16-19 к протоколу;

2) дополнить приложениями 5 - 7, изложив их в редакции согласно приложениям 20-22 к протоколу.

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

7. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 539 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Интарсия» на 2018 - 2020 годы»

(Яковлева В.А.)

Яковлева В.А. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», в связи с Представлением Прокуратуры Камчатского края об устранении нарушений законодательства в сфере электроэнергетики от 28.08.2019 № 7/11-9301-2019 предлагается дополнить постановление дополнительными приложениями, отразив в них цели инвестиционных проектов, плановых показателей реализации и планов принятия к бухгалтерскому учету основных средств регулируемой организации.

ООО «Интарсия» ознакомлено с проектом постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края в установленные законом сроки, замечаний и возражений и не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 539 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Интарсия» на 2018 - 2020 годы» следующие изменения:

1) приложения 1 - 3 изложить в редакции согласно приложениям 23-25 к протоколу;

2) дополнить приложениями 4 - 6, изложив их в редакции согласно приложениям 26-28 к протоколу.

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

8. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.06.2019 № 144 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2022 годы»
(Яковлева В.А.)

Яковлева В.А. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», в связи с Представлением Прокуратуры Камчатского края об устранении нарушений законодательства в сфере электроэнергетики от 28.08.2019 № 7/11-9301-2019 предлагается дополнить постановление дополнительными приложениями, отразив в них цели инвестиционных проектов, плановых показателей реализации и планов принятия к бухгалтерскому учету основных средств регулируемой организаци.

Филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» ознакомлено с проектом постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края в установленные законом сроки, замечаний и возражений и не имеет. Письмом от 19.11.2019 № КМЧ/100/2560 выразило согласие с проектом постановления Службы, а также рассмотрения вопроса в отсутствие представителей.

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края 26.06.2019 № 144 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2022 годы» следующие изменения:

- 1) приложения 1 - 4 изложить в редакции согласно приложениям 29-32 к протоколу;
- 2) дополнить приложениями 5 - 7, изложив их в редакции согласно приложениям 33-35 к протоколу.

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

9. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 545 «Об утверждении инвестиционной программы МУП ПКГО «УМиТ» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы»
(Яковлева В.А.)

Яковлева В.А. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства

Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», в связи с Представлением Прокуратуры Камчатского края об устранении нарушений законодательства в сфере электроэнергетики от 28.08.2019 № 7/11-9301-2019 предлагается дополнить постановление дополнительными приложениями, отразив в них цели инвестиционных проектов, плановых показателей реализации и планов принятия к бухгалтерскому учету основных средств регулируемой организации.

МУП ПКГО «УМиТ» ознакомлено с проектом постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края в установленные законом сроки, замечаний и возражений и не имеет. Письмом от 11.11.2019 № 2619 выразило согласие с проектом постановления Службы, а также рассмотрения вопроса в отсутствие представителей.

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 545 «Об утверждении инвестиционной программы МУП ПКГО «УМиТ» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы» следующие изменения:

1) приложения 1 - 4 изложить в редакции согласно приложениям 36-39 к протоколу;

2) дополнить приложениями 5 - 7, изложив их в редакции согласно приложениям 40-42 к протоколу.

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

10.СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.04.2018 № 91 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Электрические сети Ивашки» в сфере электроэнергетики на 2019-2021 годы»

(Яковлева В.А.)

Яковлева В.А. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», в связи с

Представлением Прокуратуры Камчатского края об устранении нарушений законодательства в сфере электроэнергетики от 28.08.2019 № 7/11-9301-2019 предлагается дополнить постановление дополнительными приложениями, отразив в них цели инвестиционных проектов, плановых показателей реализации и планов принятия к бухгалтерскому учету основных средств регулируемой организации.

ООО «Электрические сети Ивашки» ознакомлено с проектом постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края в установленные законом сроки, замечаний и возражений и не имеет. Письмом от 19.11.2019 № 693 выразило согласие с проектом постановления Службы, а также рассмотрения вопроса в отсутствие представителей.

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.04.2018 № 91 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Электрические сети Ивашки» в сфере электроэнергетики на 2019-2021 годы» следующие изменения:

- 1) приложения 1 - 4 изложить в редакции согласно приложениям 43-46 к протоколу;
- 2) дополнить приложениями 5 - 7, изложив их в редакции согласно приложениям 47-49 к протоколу.

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

11. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 366 «Об утверждении тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые ООО «КВТ» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019 -2023 годы»

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. – В соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Службы от 17.05.2019 года № 123-ОД было открыто дело по корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии,

теплоносителя, оказываемые ООО «КВТ» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020-2023 годы с применением метода индексации установленных тарифов.

В пользовании ООО «КВТ» находятся следующие объекты: здание бойлерной № 1 с технологическим оборудованием (ЦТП-511); здание бойлерной № 2 с технологическим оборудованием (ЦТП-512); здание бойлерной № 3 с технологическим оборудованием (ЦТП-513); нежилые помещения 1 этажа поз.1 в здании административном сооружении стадиона «Водник» (ЦТП-514); здание бойлерной № 5 с технологическим оборудованием (ЦТП-515); здание бойлерной № 6 с технологическим оборудованием (ЦТП-516); здание бойлерной № 8 с технологическим оборудованием (ЦТП-518).

ООО «КВТ» оказывает услуги по передаче тепловой энергии ПАО «Камчатскэнерго».

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифов на передачу тепловой энергии, теплоносителя ООО «КВТ» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020-2023 выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – № 190 ФЗ), постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 49 Методических указаний, и включала, согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования, следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПБ/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях

ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году - 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году - 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0

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

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018, 2019 года несут уполномоченные лица ООО «КВТ».

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

ГЛАВА 1 Тарифы на передачу тепловой энергии

1. Расчет полезного отпуска тепловой энергии для потребителей Петропавловск-Камчатского городского округа.

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на передачу тепловой энергии на 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ООО «КВТ».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого

вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Ввиду отсутствия на территории Петропавловск-Камчатского городского округа актуализированных схем теплоснабжения и программ комплексного развития территории, полезный отпуск тепловой энергии на 2020 период регулирования принимается на уровне средних показателей полезного отпуска за последние 3 года за период с 2016 по 2018 годы в размере 67,272 тыс. Гкал.

1.1. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год принимается экспертом в 67,272 тыс. Гкал. Полезный отпуск рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования и средних показателей за период с 2016 по 2018 годы.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс. Гкал. Как экономически необоснованные.

1.2 Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год – 0,0 тыс. Гкал. Данные расходы приняты на уровне нулевых показателей, ввиду отсутствия предложения предприятия учета данных расходов в составе полезного отпуска тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.3 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год – 0 тыс. Гкал (0% к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на нулевом уровне, ввиду отсутствия предложения предприятия по включению данных объемов в расчёт полезного отпуска, а также отсутствия показателей, утвержденных на Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «КВТ» на 2020 год».

Заявлено предприятием – 0 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс. Гкал. Как экономически необоснованные.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) потребителям для расчёта тарифов на 2020 год составит 67,272 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 43,032 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 24,240 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 67,272 тыс. Гкал, в том числе *населению* 0 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 0 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0 тыс. Гкал.

ООО «КВТ» оказывает услуги по передаче тепловой энергии ПАО «Камчатскэнерго», категория «население» отсутствует.

Отклонено от предложения предприятия по полезному отпуску тепловой энергии 0 тыс.Гкал.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0,000 тыс.Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,000 тыс.Гкал.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2021-2023 годы экспертом предлагается принять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне утвержденных показателей 2020 года.

2. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования в Петропавловск-Камчатском городском округе

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20), а также с применением ПСЭР.

Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению) скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i)$$

И составят в **2019** году – 51 535,24 тыс. руб., в **2020** году – 52 550,48 тыс. руб., в **2021** году – 53 949,90 тыс. руб.; в **2022** году - 55 546,82 тыс. руб., в **2023** году 57 191,00 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 2.

Таблица 2 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов ООО «КВТ» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа на 2020 – 2023 годы

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Службой на 2019-2023				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		104,6%	103,0%	103,7%	104,0%	104,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0	0	0	0
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	175	175	175	175	175
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	66	66	66	66	66
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	51 535,24	52 550,48	53 949,90	55 546,82	57191,00

2. *Реестр неподконтрольных расходов в Петропавловск-Камчатском городском округе* в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 году – 30 834 тыс. руб., в 2020 году – 29 385,91 тыс. руб., в 2021 году – 29 840,98 тыс.руб., в 2022 году – 15 883,16 тыс.руб., в 2023 году – 16 421,47 тыс.руб.

$$HBB_i^{CK} = OP_i^{CK} + HP_i^{CK} + PЭ_i^{CK} + П_i^{CK} + \Delta Pez_i + PПП_i + \Delta HBB_{i-n}^K \text{ (тыс.руб.)}$$

При этом, неподконтрольные расходы скорректированы в 2020-2023 годах в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и включает величину амортизации основных средств. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

3.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности - на 2020 год расходы приняты экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия ООО «КВТ» 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.2 Арендная плата - принято экспертом на уровне 16 078,67 тыс.руб.

В соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования «...арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора. В случае если договором аренды или договором лизинга предусмотрены расходы регулируемой организации (арендатора, лизингополучателя) на содержание и эксплуатацию полученного в аренду или лизинг имущества, указанные расходы учитываются в составе прочих расходов в экономически обоснованном размере...».

Таким образом, в рамках анализа представленного договора со стороны организации ООО «КВТ» с ИП Ищейкин В.В. № 1 от 01.06.2011 экспертом выявлено, что имущество передано в пользование организации без дифференциации по перечню передаваемого оборудования, сроков и дат ввода в эксплуатацию, отсутствуют сведения об основных средствах, их технических характеристиках, сведений об остаточной стоимости, а также отнесения оборудования к амортизационным группам по классификатору основных средств, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

При этом, ООО «КВТ» представлено письмо с запросом в адрес арендодателя от 14.11.2019 № 93, на которое арендатор в лице ИП Ищейкина В.В. представил развернутый расчет в соответствии с нормами действующего законодательства Российской Федерации.

Экспертом откорректирован расчет в соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования, с учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

При этом, налог на имущество как обязательный платеж принят на уровне 2,2% в соответствии с частью 3 статьи 375 НК РФ, а также частью 1 статьи 380 НК РФ, где «...Налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента, если иное не предусмотрено настоящей статьей...».

Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 688 (ред. от 19.11.2018) «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае» (принят Постановлением Совета народных депутатов Камчатской области от 08.11.2007 № 2492) (принят Думой Корякского автономного округа от 06.11.2007 № 23/394) частью 1 статьи 3 определена налоговая ставка в размере 2,2%.

Ввиду отсутствия иных подтверждающих документов, экспертом рассчитан размер арендной платы в экономически обоснованном размере за период регулирования 2018 год с расчетом плановых значений до конца долгосрочного периода регулирования и представлен в таблице 6.

Необходимо отметить, что при проведении анализа данных за 2018 год экспертом выявлено, что между ООО «КВТ» и ГУП «Камчатсккоммунэнерго» заключен договор аренды имущества от 01.07.2011 № 09/49. В перечень передаваемого имущества входят основные средства, отнесенные к 3 амортизационной группе с максимальным сроком полезного использования 5 лет.

Учитывая то обстоятельство, что все передаваемое в аренду имущество введено в эксплуатацию в период с 1985 по 2011 год, то амортизация уже списана и не начисляется по истечению срока полезного использования.

Таким образом, данные показатели по договору аренды имущества от 01.07.2011 № 09/49 отклонены в полном объеме за 2018 год и соответственно на плановый период 2020-2023 годы.

Заявлено теплоснабжающей организацией ООО «КВТ» - 17 678 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 1 599,33 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.3 Концессионная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией ООО «КВТ» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе скорректированы в соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования, пункта 39 Методических указаний и составили в 2019 году 7 тыс.руб., в 2020 году – 0 тыс.руб., в 2021 году – 0 тыс.руб., в 2022 году – 0 тыс.руб., в 2023 году – 0 тыс.руб.

3.4.1 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – на 2020 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб.

В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы не подтверждены декларациями о плате за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов за 2018 год.

При этом вышеперечисленные документы не полностью соответствуют перечню требований пункта 29 Принципов и методов регулирования. Организацией дополнительные подтверждающие документы не представлены.

Заявлено организацией ООО «КВТ» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.4.2 Расходы на обязательное страхование - на 2020 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб.

Заявлено ООО «КВТ» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.4.3 Иные расходы (транспортный налог) - на 2020 год принято экспертом в размере 6,6 тыс.руб.

В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года, которые подтверждены налоговыми декларациями об уплате транспортного налога, представленной карточкой счета 20 за 2018 год.

При этом вышеперечисленные документы полностью соответствуют перечню требований пункта 29 Принципов и методов регулирования. Организацией дополнительные подтверждающие документы представлены.

Заявлено организацией ООО «КВТ» - 7 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0,4 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.5 Отчисления на социальные нужды – приняты расходы на 2020 год в размере 13 068,54 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне– 30,20%. Значения показателей на 2021, 2022, 2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2021/2020 – 103,7 %, ИПЦ 2022/2021 - 104,0 %, ИПЦ 2023/2022 - 104,0 %.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения, а также отчет по форме КНД 1151111 «Расчет по страховым взносам».

Основание учета расходов по данной статье: постановление Правительства Российской Федерации от 6 ноября 2019 № 1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2020 г.».

Заявлено ООО «КВТ» - 13 322 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 253,89 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.6 Расходы по сомнительным долгам – экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено ООО «КВТ» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР

3.7 Амортизация основных средств – приняты экспертом на 2020 год в размере 221,31 тыс.руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны ООО «КВТ» в регулирующий орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия ООО «КВТ» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных инвентарных карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Принципов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный.

Заявлено ООО «КВТ» - 221 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты в соответствии с расчетом амортизационных отчислений на плановые периоды 2021-2023 годы, исходя из остаточной стоимости основных средств и начисленной амортизации, и составили в 2021 году – 218,37 тыс.руб, в 2022 году – 203,67 тыс.руб., в 2023 году – 203,67 тыс.руб., расходы в 2022-2023 годах снижаются ввиду окончания срока полезного использования основных средств.

3.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним - приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено ООО «КВТ» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.10. Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента - приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено ООО «КВТ» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.11 Налог на прибыль - приняты экспертом на 2020 год на уровне 10,78 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

Учитывая тот факт, что в отношении ООО «КВТ» не утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения, но на предприятии заключен с работниками коллективный договор, то расчет налога на 2020 год произведён с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2018 году, предприятием не представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций за 2018 год.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично плановому расчету.

Учитывая вышеизложенное, расчет налога на 2020 год произведён с применением 20 % к уровню прибыли в размере выплат социального характера по коллективному договору.

Заявлено ООО «КВТ» - 43 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 32,15 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

5. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в Петропавловск-Камчатском городском округе. В соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 – 7 902 тыс. руб., в 2020 году – 19 279,48 тыс. руб., в 2021 году – 19 971,80 тыс. руб., в 2022 году – 20689,44 тыс. руб., в 2023 году – 21 433,35 тыс.руб. Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР в том числе:

5.1. Расходы на топливо – организация ООО «КВТ» оказывает услуги по передаче тепловой энергии. Расходы на топливо не предусмотрены производственной программой предприятия.

Заявлено ООО «КВТ» 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 0 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

5.2. Расходы на электрическую энергию приняты экспертом в 2019 году – 7 572 тыс. руб., в 2020 году – 7 886,48 тыс. руб., в 2021 году – 8 123,07 тыс.руб., в 2022 году – 8 366,76 тыс. руб., в 2023 году – 8 617,76 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%, 2023/2021 в размере 103%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году на основании представленных счет-фактур по приобретаемому ресурсу от ПАО «Камчатскэнерго». В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов, представлен договор на покупку электроэнергии от 04.02.2013 № 4555. В 2018 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. Цены на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета,

поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год».

Учитывая то обстоятельство, что экспертом, в соответствии с пунктом 22 Принципов и методов на 2020 год, применен расчет полезного отпуска в среднем за период с 2016 по 2018 годы, то целесообразно применить средний за данный период показатель удельного расхода электрической энергии на передачу тепловой энергии. Проведя анализ расходов электрической энергии на объем передачи тепловой энергии за 3 года, удельный расход составит 24,39 Квт*ч/Гкал.

Таким образом, объем энергии на 2020 год определен в размере – 1,641 млн. Квт/ч с применением фактического удельного расхода электроэнергии, сложившегося в среднем за период с 2016 по 2018 годы, в размере 24,39 Квт*ч/Гкал за 2018 год к полезному отпуску тепловой энергии, принятому на 2020 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2020 году с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР в 2020 году в размере 103% и составят 7 886,48 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт*ч $\times 103\% = 4\,892,50$ руб./тыс. кВт*ч.

Заявлено ООО «КВТ» 7 868 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 18,83 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

5.3. Расходы на тепловую энергию – приняты на 2020 год в размере 0 тыс.руб.

При этом, в адрес Службы представлен акт от 21.11.2017 о проведении представителями филиала Энергосбыт ПАО «Камчатскэнерго» проверки теплового хозяйства центральных тепловых пунктов на предмет подключения теплопотребляющих установок, расположенных в центральных тепловых пунктах ООО «КВТ», к системам центрального отопления и центрального горячего водоснабжения. Данным актом зафиксировано отсутствие подключения теплопотребляющих установок к системам центрального отопления и центрального горячего водоснабжения. Теплопотребляющие установки ООО «КВТ» подключены к бойлерам, расположенным внутри центральных тепловых пунктов.

Заявлено ООО «КВТ» 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

5.4 Расходы на холодную воду приняты экспертом в 2019 году – 92 тыс. руб., в 2020 году – 113,79 тыс. руб., в 2021 году – 118,35 тыс. руб., в 2022 году – 123,08 тыс. руб., в 2023 году – 128,00 тыс. руб. расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР на уровне 104,0% 2021/2020, 2022/2021 и 2023/2022.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды на нужды теплоносителя рассчитан исходя из фактических объемов реализации теплоносителя в адрес ПАО «Камчатскэнерго» в 2018 году.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году на основании представленных счет-фактур, актов выполненных работ в соответствии с пунктом 29 Принципов и методов.

Холодная вода на центральных тепловых пунктах расходуется на хозяйственно-бытовые нужды предприятия ООО «КВТ».

Объем расходов на холодную воду произведен в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстроем РФ от 12.08.2003г, который составил 4 686 м.куб.

По фактическим данным 2018 года на хозяйственно-бытовые нужды предприятием ООО «КВТ» затрачено 2 194,05 м.куб.

Учитывая вышеизложенное, на основании пункта 28 Принципов и методов регулирования эксперт предлагает принять расходы на холодную воду в размере фактических показателей 2 194,05 м.куб., что составит 113,79 тыс.руб.

Плановые расходы на холодную воду в 2020 году приняты в размере 113,79 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду в 1 полугодии 2020 года принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы от 14.08.2019 № 172 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 358 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы». Во 2 полугодии 2020 года к тарифу 1 полугодия 2020 года применен коэффициент по ПСЭР 2021/2020 104,1%, то есть $51,09 \times 104,1\% = 53,18$ руб. за 1 куб.метр.

При этом, из общего объем приобретаемой воды на хозяйственно-бытовые нужды ООО «КВТ» приходится 2 194,05 м.куб. в 2018 году.

Заявлено ООО «КВТ» - 96 тыс.руб.

Дополнительно учтено от предложения предприятия – 21,36 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

Необходимо отметить, что при формировании необходимой валовой выручки для расчета тарифа на передачу тепловой энергии расходы на теплоноситель исключаются из состава необходимой валовой выручки.

5.5 Расходы на теплоноситель – приняты на 2020 год в размере 11 279,21 тыс.руб.

Дополнительно, экспертом произведен анализ понесенных расходов в 2018 году по статье «холодная вода», а также реализация теплоносителя в адрес ПАО «Камчатскэнерго».

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на теплоноситель в 2020 году приняты в размере 11 279,21 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду в 1 полугодии 2020 года принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы от 14.08.2019 № 172 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 358 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы». Во 2 полугодии 2020 года к тарифу 1 полугодия 2020 года применен коэффициент по ПСЭР 2021/2020 104,1%, то есть $51,09 \times 104,1\% = 53,18$ руб. за 1 куб.метр.

Заявлено ООО «КВТ» - 10 475 тыс.руб.

Дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 1 207,28 тыс.руб., как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций;

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения в 2020 году для тарифа на передачу тепловой энергии потребителям ООО «КВТ» в Петропавловск-Камчатском городском округе.

1.1 Нормативный уровень прибыли. По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 43,14 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 74 основ ценообразования величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя:

а) расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

б) расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом

исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 13 Основ ценообразования;

в) экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Таким образом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2020-2022 годы эксперт руководствовался пунктом 43 Методических рекомендаций, которым определен расчет нормативной прибыли и закреплен формулой 12.1:

$$П_i = КВ_i + ЗС_i^{ИП} + КД_i$$

$КВ_i$ - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

$ЗС_i^{ИП}$ - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 13 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$КД_i$ - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с НК РФ, тыс. руб.

Учитывая тот факт, что предприятием ООО «КВТ» не разработана инвестиционная программа по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, соответственно отсутствуют расходы на погашение и обслуживание заемных средств, то в расчет прибыли включены расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором ООО «КВТ».

Исходя из вышеизложенного, на период 2021-2023 годы прибыль сформирована с учетом требований пункта 29 Принципов и методов на уровне необходимых выплат социального характера по коллективному договору с применением ИПЦ по ПСЭР.

Заявлено ООО «КВТ» - 178 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 128,58 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Предпринимательская прибыль – в соответствии с требованиями п.74 (1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), 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.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый i -й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2019 год – 4 499,54 тыс.руб., в 2020 году – 4 597,36 тыс.руб., в 2021 году – 4 697,96 тыс.руб., в 2022 году – 4 801,40 тыс.руб., в 2023 году – 4 907,78 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом периоде 2019 года и закрепленном на весь период регулирования.

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

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 20.

Необходимая валовая выручка предприятия ООО «КВТ» имеет тенденцию к снижению в период с 2022 по 2023 годы. Снижение обусловлено окончанием срока полезного использования имущественного комплекса по договору № 1 от 01.06.2011 с ИП Ищейкиным В.В., а именно технологического оборудования, отнесенного к 4 амортизационной группе со сроком использования 7 лет, введены объекты в 2015 году по данным индивидуального предпринимателя.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$HBB_i^{CK} = OP_i^{CK} + HP_i^{CK} + PЭ_i^{CK} + П_i^{CK} + \Delta Pез_i + PПП_i + \Delta HBB_{i-n}^K$$

где:

OP_i^{CK} - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с

пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{СК}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{СК}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{СК}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{СК}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^k$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta НВВ_{i-2}^k = НВВ_{i-2}^{\Phi} - ТВ_{i-2}$$

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

$$НВВ_{i-2}^{\Phi} = ОР_{i-2}^{\Phi} + НР_{i-2}^{\Phi} + РЭ_{i-2}^{\Phi} + П_{i-2}^{\Phi} + \Delta Рез_{i-2} + РПП_{i-2} + \Delta НВВ_{i-n}^k + \Delta КИП_{i-2} - \Delta КНК_{i-2} + \Delta КЭЭ_{i-2}$$

(тыс. руб.), (26)

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило «+ 4 320,23 тыс.руб.», как недополученный доход за 2018 год (таблица 21).

Таким образом, к дополнительному учету в 2020 году в необходимой валовой выручки ООО «КВТ» подлежат средства в размере «+ 4 320,23 тыс.руб.».

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку ООО «КВТ» от оказания услуг по передаче тепловой энергии, поставляемой потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, считает экономически обоснованными на 2020, 2021, 2022 и 2023 годы следующие показатели:

Необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов составит: в 2019 году – 95 235 тыс. руб., в 2020 году - 98 897,39 тыс. руб. (2020/2019 – 104%), в 2021 году – 96 774,99 тыс. руб. (2021/2020 – 98%), в 2022 году – 84 767,75 тыс. руб. (2022/2021 – 88%), в 2023 году – 87 314,41 тыс. руб. (2023/2022-103%).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2020 год составил 67,272 тыс. Гкал. Указанное значение также принято экспертом Службы к учету при расчете тарифов на 2021-2023 годы.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** на передачу тепловой энергии для потребителей Петропавловск-Камчатского городского округа составит – **1 470,11 руб./Гкал** (без НДС) (2020/2019 – 105,9%):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на передачу тепловой энергии в **2020 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1 449,94 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2019 г. – 100%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1 505,92 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2020 г. – 103,85%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на передачу тепловой энергии в **2021 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1 430,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2020 г. – 93%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1 453,76 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2021 г. – 107,64%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на передачу тепловой энергии в **2022 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1 200,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2021 г. – 80%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1 366,72 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2022 г. – 113,89%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на передачу тепловой энергии в **2023 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 1 250,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2021 г. – 91%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1 383,01 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2022 г. – 110,64%)

Тарифы на теплоноситель

Экспертом Службы установлено, что дополнительных технических мероприятий по подготовке воды, приобретаемой с целью приготовления теплоносителя ООО «КВТ» не проводится, в соответствии с п. 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», тарифы на теплоноситель потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019-2023 годы устанавливаются равными плановым значениям тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) КГУП «Камчатский водоканал» для потребителей Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы.

ООО «КВТ» с проектом постановления дополнением к экспертному заключению ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 29.11.2019 № 94 (вх. Службы от 20.11.2019 № 90/4329) представило согласие на рассмотрение вопросов без представителей организации.

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 366 «Об утверждении тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые ООО «КВТ» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019 -2023 годы» изменения, изложив его в редакции согласно приложению 50 к протоколу.

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

12. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.12.2017 № 722 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «Елизовская управляющая компания» на территории Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2018 - 2020 годы»

(Лебедева К.Ю.)

Лебедева К.Ю. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Службы от 05.11.2019 № 257-ОД и по инициативе органа регулирования было открыто дело по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Елизовская управляющая компания» (далее – МУП «ЕУК») потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2020 год с применением метода индексации установленных тарифов.

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических

указаниях, и включала согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, следующие показатели:

а) отклонение объема полезного отпуска тепловой энергии в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение расходов на приобретение энергетических ресурсов, связанное с учетом изменения объема отпуска тепловой энергии и актуальных индексов-дефляторов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год.

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПБ/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году - 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году - 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8

2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Елизовская управляющая компания» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2020 год выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний) с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации.

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

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018 года несут уполномоченные лица МУП «Елизовская управляющая компания».

Обращаю внимание, что до июля 2019 год прежнее наименование данной организации было МУП «Елизовское городское хозяйство 2». На основании предоставленных документов, а именно входящие письма: от 05.08.2019 № 830 были предоставлены копия листа записи единого государственного реестра юридических лиц, копия приказ о назначении директора управляющей компании Антоненко Э.А.; от 12.08.2019 № 845 – решение Собрания депутатов Елизовского городского поселения от 11.07.2019 № 552 «О переименовании МУП «Елизовское городское хозяйство 2» в МУП «Елизовская управляющая компания» и устав МУП «Елизовская управляющая компания».

На основании вышеперечисленных документов были внесены изменения в наименования постановлений. Постановление Службы утверждено экспертами Службы 18.09.2019 № 180 «О внесении изменений в отдельные постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края».

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2020 год в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО:

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2020 год в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО:

1.1. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2019 год принимается экспертом в размере 1,598 тыс. Гкал. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды, а также потери тепловой энергии не утверждены. *Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)* потребителям для расчёта тарифов на 2020 год составит 1,598 тыс. Гкал (Прил. 4.1.), в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 0,976 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0,621 тыс. Гкал.

Всего будет отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2019 год предлагается экспертом в размере 1,598 тыс. Гкал (Прил. 4.3.), в том числе *населению* 1,598 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 0,976 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0,621 тыс. Гкал.

Полезный отпуск сохранен на уровне утвержденного на 2019 год.

Данный полезный отпуск был рассчитан на 2019 год с применением нормативов на нужды отопления и горячего водоснабжения, утвержденных Министерством ЖКХ и энергетики Камчатского края.

Подробное описание расчета предоставлено в экспертном заключении «Дополнение к экспертному заключению по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Елизовская управляющая компания» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2018-2020 годы (корректировка 2019 года)».

Динамика полезного отпуска определен в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования, в соответствии со схемой теплоснабжения, утвержденной постановлением Администрации Елизовского городского поселения от 02.06.2015 № 395-п. Динамика за три года не предоставляется возможным к расчету, так как МУП «Елизовское городское хозяйство 2» ведет свою деятельность с 2 полугодия 2017 года.

1.2. Базовый уровень операционных расходов (Прил. 5.1. к настоящему экспертному заключению).

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20), а также с применением ПСЭР.

Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению) скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i)$$

и составят в **2018** году – 3 527 тыс. руб., в **2019** – 3 653 тыс. руб., в **2020** году – 3 725 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 1.

Таблица 1 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2018 – 2020 годы

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2018	2019	2020
1	2	3	4	7	10
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		103,7%	104,6%	103,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0%	0%
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	1,44	1,44	1,44
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)			0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3 527	3 653	3 725

1.3. Реестр неподконтрольных расходов были скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями п.49 Методических указаний 760-э (формула 20) (Прил. 5.3 к настоящему экспертному заключению) в 2018 году – 771 тыс. руб., в 2019 – 834 тыс. руб., в 2020 году – 2 097 тыс. руб.

Предложение организации на 2020 год отсутствует.

Затраты, учтенные при формировании неподконтрольных расходов на 2020 год:

- *расходы на обязательное страхование* – затраты по данной статье отклонены, так как отсутствуют обосновывающие материалы;

- *отчисления на социальные нужды* – приняты в размере 374 тыс. руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году,

процент отчислений принят на уровне факта 2018 года – 14 %.

- *амортизация основных средств и нематериальных активов* – на 2020 принята в размере 1 723 тыс. руб., данные затраты сформированы в соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования, где сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия МУП «ЕУК» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных инвентарных карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Принципов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный. Сводная таблица по основным средствам предприятия представлена в таблице 2.

Таблица 2 – Сводная таблица основных средств МУП «ЕУК»

Наименование ОС	номер и дата инв. карточки	Примечание	амортизационная группа утв. Службой	срок полезного использования по данным Службы, мес	Первоначальная стоимость, руб
здание котельной	00-000001 от 31.12.2018 (принят на учет 31.10.2017)	41:05:0101008:33 37 (ул. Свердлова, ЕГП)	5	120	10 838,91
RAZ-12. Система котельного оборудования 1178 кВт	00-000007 от 31.12.2018 (принят на учет 31.10.2017)		5	120	12 992,32
сети теплоснабжения	00-000004 от 31.12.2018 (принят на учет 31.10.2017)	41:05:0101008:34 19 (103,9)	5	120	3 355,86

Таким образом, амортизационные отчисления на 2020 год сформированы на экономически обоснованном уровне в размере 1 723 тыс. руб.

1.4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов (Прил. 5.4 к настоящему экспертному заключению) в 2018 году – 7 849 тыс. руб., в 2019 – 9 400 тыс. руб., в 2020 году – 6 931 тыс. руб., проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

Расходы на электрическую энергию в 2018 году – 7 849 тыс. руб., в 2019 – 9 327 тыс. руб., в 2020 году – 6 854 тыс. руб., с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде. Объем покупной энергии определен на уровне фактических показателей 2018 года расхода электроэнергии – 1,1855 млн. Квт/ч.

Между МУП «ЕУК» и ПАО «Камчаскэнерго» заключен договор электроснабжения от 12.10.2017 № 2138Е, объем затраченной электроэнергии собран в соответствии с предоставленными счетами-фактурами, что представлено в таблице 3.

Таблица 3 – Затраты на электрическую энергию за 2018 год (без НДС).

Период 2018	Объем	Цена	Стоимость	Дата счета	№ счета
1	2	3	4	5	6
01.01.2018 и 01.02.2018	302 000	4	1 208 000	28.02.2018	ЕЭ002452
мар.18	104 000	4	416 000	31.03.2018	ЕЭ003686
апр.18	92 500	4	370 000	30.04.2018	ЕЭ004788
май.18	74 500	4	298 000	31.05.2015	ЕЭ005827
июн.18	50 500	4	202 000	30.06.2018	ЕЭ007202
июл.18	22 500	4,629	104 153	31.07.2018	ЕЭ008225
авг.18	19 500	4,629	90 266	31.08.2018	ЕЭ009735
сен.18	33 000	4,629	152 757	30.09.2018	ЕЭ010449
окт.18	100 500	4,629	465 215	31.10.2018	ЕЭ012233
ноя.18	157 000	4,629	726 753	30.11.2018	ЕЭ013948
дек.18	229 500	4,629	1 062 356	31.12.2018	ЕЭ015264
ИТОГО:	1 185 500		5 095 498		

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль) в соответствии с п. 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения на 2020 год экспертом не заложены. На более ранние периоды данные затраты также не были предусмотрены.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров

расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$HBB_i^{CK} = OP_i^{CK} + HP_i^{CK} + PЭ_i^{CK} + \Pi_i^{CK} + \Delta Rez_i + PПП_i + \Delta HBB_{i-n}^K$$

где:

OP_i^{CK} - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

HP_i^{CK} - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$PЭ_i^{CK}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

Π_i^{CK} - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины HBB_i^{CK} и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

ΔRez_i - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$PПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

ΔHBB_{i-n}^K - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило 4 375 тыс. руб.», как недополученный доход за 2018 год (таблица 5).

Недополученный доход средств сформировался из-за снижения фактического полезного отпуска тепловой энергии над запланированным на 2018 год. Пояснения по отклонению полезного отпуска между фактическим и утвержденным на 2018 год пояснены организацией письмом от 05.11.2019 № 1086, а также подтверждены федеральной статистической Formой № 46-ТЭ (полезный отпуск) и предлагается включить в валовую выручку предприятия, на 2020 год в размере 1 700 тыс. руб. В период регулирования 2021 год – добавить в размере 1 180 тыс. руб., в 2022 год – в размере 1 495 тыс. руб.

Таблица 5 - Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от плановых значений, тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено Службой на 2018	Факт по данным ЕУК	Факт Службы	Отклонение	Примечание	
1	2	3	4	5	6	7	
1.1	<i>материалы на ремонт хозяйственным способом</i>	176,39		176,39	0	операционные расходы скорректированы в соответствии с требованиями п.56 Методики 760-э	
1.2	<i>материалы для оргтехники</i>	5,58		5,58	0		
1.3	<i>топливо на нетехнологические цели</i>	17,84		17,84	0		
1.4	<i>химреагенты</i>	0,00		0,00	0		
1.5	<i>ОС стоимостью менее 40 тыс. руб.</i>	53,52		53,52	0		
2	Расходы на ремонт основных средств	0,00		0,00	0		
3	Расходы на оплату труда	2 502,00		2 502,00	0		
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	414,80		414,80	0		
4.1	<i>поверка приборов</i>	0,00		0,00	0		
4.2	<i>разработка технической документации, оценка</i>	103,70		103,70	0		
4.3	<i>пуско-наладочные работы</i>	0,00		0,00	0		
4.4	<i>производственный контроль качества ГВС</i>	0,00		0,00	0		
4.5	<i>автоуслуги</i>	0,00		0,00	0		
4.4	<i>производственный контроль качества ГВС</i>	0,00		0,00	0		операционные расходы скорректированы в соответствии с требованиями п.56 Методики 760-э
	<i>техническое обслуживание</i>	311,10		311,10	0		
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	280,27		280,27	0	соответствии с требованиями п.56 Методики 760-э	

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено Службой на 2018	Факт по данным ЕУК	Факт Службы	Отклонение	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
5.1	<i>охрана труда</i>	7,81		7,81	0	
5.2	<i>спецодежда</i>	15,56		15,56	0	
5.3	<i>специальная оценка условий труда</i>	33,18		33,18	0	
5.4	<i>гидрометеоинформация</i>	17,62		17,62	0	
5.5	<i>услуги связи</i>	20,74		20,74	0	
5.6	<i>хозяйственные нужды</i>	11,15		11,15	0	
5.7	<i>информационное обслуживание</i>	62,22		62,22	0	
5.8	<i>программное обеспечение</i>	31,11		31,11	0	
5.9	<i>почтовые услуги, канцелярские товары</i>	3,11		3,11	0	
5.10	<i>типографские услуги</i>	0,00		0,00	0	
5.11	<i>юридические услуги</i>	25,93		25,93	0	
5.12	<i>диспетчерское обслуживание</i>	51,85		51,85	0	
5.19	<i>прочие расходы</i>	0,00		0,00	0	
6	Расходы на служебные командировки	0,00		0,00	0	
7	Расходы на обучение персонала	0,00		0,00	0	
8	Лизинговый платеж	0,00		0,00	0	
9	Арендная плата	60,00		60,00	0	
8	Другие расходы, в том числе:	16,88		16,88	0	
8.1	<i>Расходы на услуги банков</i>	16,88		16,88	0	
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	3 527,28	3 527,28	3 527,28	0	
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00				
	Арендная плата	0,00				
	Концессионная плата	0,00				
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	49,00	67,00	0,00		
	<i>плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду...</i>	0,00				
	<i>расходы на обязательное страхование</i>	49,00	67,00	0,00		нет данных
	<i>иные расходы</i>	0,00				
	Отчисления на социальные нужды	722,00	162,00	161,71	-560,29	ОСВ 20 за 2018
	Расходы по сомнительным долгам	0,00				
	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	1 734,00	1 722,98	1 722,98	представлены инвентарные карточки объектов основных средств, ведомость

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено Службой на 2018	Факт по данным ЕУК	Факт Службы	Отклонение	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
						амортизации за 2018 год
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним					
	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего					
	ИТОГО	771,00	1 963,00	1 884,69	1 162,69	
	Налог на прибыль					
	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования					
	Итого неподконтрольных расходов	771,00	1 963,00	1 884,69	1 162,69	
	Расходы на электрическую энергию	7 849	5 782	5 095	-2 754	счета-фактуры
	НВВ	12 147,28	11 272,28	10 507,47	-1 590,81	
	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК 2018	1,325		0,669		46-ТЭ за 2018
	СРЕДНИЙ ТАРИФ, утвержденный на 2018	9 167,12				
	ТОВАРНАЯ ВЫРУЧКА			6 132,87		
	недополучка/излишек			4 374,60		

Эксперт Службы с учетом нижеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку МУП «Елизовская управляющая компания» Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020 год следующие показатели.

ВЫВОДЫ:

Необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов составляет в 2018 году – 12 147 тыс. руб. (2018/2017 – 199,9%), в 2019 – 13 886 тыс. руб. (2019/2018 – 114,32%), в 2020 году – 14 453 тыс. руб. (2020/2019 – 104%).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2019 год составит 1,598 тыс. Гкал. Полезный отпуск на 2020 год сохранен на уровне утверждаемого 2019 года.

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020** году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 8 876,65 руб./Гкал (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 100%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 9 189,63 руб./Гкал (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 103,5%)

МУП «Елизовская управляющая компания» с проектом постановления и дополнением к экспертному заключению ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 15.11.2019 № 1106 выразило свое согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей организации.

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.12.2017 № 722 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «Елизовская управляющая компания» на территории Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2018 - 2020 годы» изменения, изложив его в редакции согласно приложению 51 к протоколу.

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

13. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.10.2016 № 255 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2017 - 2021 годы»
(Лебедева К.Ю.)

Лебедева К.Ю. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Службы от 20.05.2019 № 114-ОД и по инициативе органа регулирования было открыто дело по корректировке тарифа на тепловую энергию, поставляемую УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020-2021 годы с применением метода индексации установленных тарифов.

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях, и включала согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, следующие показатели:

а) отклонение объема полезного отпуска тепловой энергии в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития

Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение расходов на приобретение энергетических ресурсов, связанное с учетом изменения объема отпуска тепловой энергии и актуальных индексов-дефляторов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год.

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПБ/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году - 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году - 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0

2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0
------	-------	-------	-------	-------	----------------	-------

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020 год выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний) с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные УФСБ России по Камчатскому краю, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018 года несут уполномоченные лица УФСБ России по Камчатскому краю.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2020 год в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО:

1.1. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год принимается экспертом в размере 4,987 тыс. Гкал. Расходы тепловой энергии на хозяйственные нужды в размере 0,087 тыс.Гкал. Технические потери тепловой энергии приняты в размере 1,023 тыс.Гкал или 20,9% от отпуска в сеть. Данные показатели соответствуют утверждённым (приказ Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 02.08.2016 г. № 549).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) потребителям для расчёта тарифов на 2020 год составит 3,877 тыс. Гкал (*Прил. 4.1.*), в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 2,548 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1,330 тыс. Гкал.

Всего будет отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2019 год предлагается экспертом в размере 1,598 тыс. Гкал (*Прил. 4.3.*), в том числе *населению* 6,632 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 3,367 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 3,265 тыс. Гкал.

Полезный отпуск сохранен на уровне утвержденного на 2019 год.

Данный полезный отпуск был рассчитан на 2019 год с применением нормативов на нужды отопления и горячего водоснабжения, утвержденных Министерством ЖКХ и энергетики Камчатского края.

Динамика полезного отпуска не возможно определить в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования, отсутствует динамика за три года, так как деятельность УФСБ России по Камчатскому краю подпадает под действие Закона российской Федерации от 21.07.1993 № 5485-1 «О государственной тайне».

1.2. Базовый уровень операционных расходов (Прил. 5.1. к настоящему экспертному заключению).

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20), а также с применением ПСЭР.

Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению) скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i)$$

и составят в 2017 году – 5 052 тыс. руб., в **2018** году – 5 238 тыс. руб., в **2019** – 5 479 тыс. руб., в **2020** году – 5 642 тыс. руб., в **2021** году – 5 850 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 1.

Таблица 1 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2017 – 2021 годы

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	107,1%	1,037	1,046	1,030	1,037
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0%	0%	0%	0%
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.		0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740

4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5 052	5 238	5 479	5 642	5 850

1.3. Реестр неподконтрольных расходов были скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями п.49 Методических указаний 760-э (формула 20) (Прил. 5.3 к настоящему экспертному заключению) в 2017 году – 1 447 тыс. руб., 2018 году – 1 951 тыс. руб., в 2019 – 1 869 тыс. руб., в 2020 году – 41 506 тыс. руб., в 2021 году – 1 554 тыс. руб.

Предложение организации на 2020 год отсутствует.

Затраты, учтенные при формировании неподконтрольных расходов на 2020 год:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – приняты в размере 4 тыс. руб. Приняты в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, организацией предоставлены: расчет суммы платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными объектами и разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух, без даты № 96 (срок действия разрешения 15.12.2019-01.12.2020), также данные затраты проиндексированы в соответствии с Прогнозными индексами-дефляторами на период 2020-2024 годы от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР);

- отчисления на социальные нужды – приняты в размере 1 312 тыс. руб. в соответствии с требованиями п. 29 Основ ценообразования, организацией предоставлена справка от 14.11.2019 № 460 данные затраты проиндексированы в соответствии с ПСЭР;

- амортизация основных средств и нематериальных активов – приняты в размере 190 тыс. руб., сводная таблица по начислению амортизации за 2017-2021, а также инвентарные карточки на основные средства, таблица 2:

Таблица 2 – Перечень основных средств

№ пп	Инвентарный номер	Наименование актива	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	амортизационная группа	срок полезного использования по данным Службы, мес
1	23	здание котельной ПК, ул. Сафонова	01.01.1964	2 902 057,95	4	60
2	21010400064	Насос водяной КМ 100-65-200	26.11.2009	64 000,00	3	60
3	21010400140	Вентилятор ВРК № 5	19.04.2010	26 000,00	3	60
4	31010400141	Вентилятор ВРК № 5	19.04.2010	26 000,00	3	60
5	21010400143	Насос КМ 100-65-200	03.08.2010	64 000,00	3	60
6	110100409844	Котел водогрейный КВр-0,63	07.12.2015	949 906,32	5	120
7	11010409845	Котел водогрейный КВр-0,63	07.12.2015	949 906,32	5	120

Амортизация основных средств и нематериальных активов на 2020 год принята по двум котлам водогрейным КВр-0,63.

1.4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов (Прил. 5.4 к настоящему экспертному заключению) в 2017 году – 7 792 тыс. руб., в 2018 году – 7 723 тыс. руб., в 2019 – 7 945 тыс. руб., в 2020 году – 7 860 тыс. руб., в 2021 году – 8 164 тыс. руб. проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

Расходы на топливо в 2017 году – 6 837 тыс. руб., в 2018 году – 6 718 тыс. руб., в 2019 – 6 804 тыс. руб., в 2020 году – 6 804 тыс. руб., в 2021 году – 7 076 тыс. руб.

Расчет расходов на топлива формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k -том виде теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования с коллекторов j -го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j -го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i -й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j -го источника тепловой энергии в k -том виде теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, норматив удельного расхода условного топлива (уголь) принят экспертом на 2020 год на уровне 163,2 кг.тут/Гкал на уровне принятого Службой в 2019 году на основании приказа Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 08.09.2016 № 558.

Переводной коэффициент – 0,768 (уголь) принят экспертом на уровне утвержденных показателей 2019 года.

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 1 041 тонны.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива принята в соответствии с представленным государственным контрактом на поставку угля от 20.03.2019 № 31 с ООО «Транссервис». Данный договор прошел конкурсные процедуры и по его итогам присвоен номер ИКЗ № 19-

14101092326641010100101151150510244. Цена расхода 1 тн угля на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 6 534 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников УФСБ России по Камчатскому краю.

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2019 год использовался шаблон по топливу WARM.TOPL.Q4.2018.

Расходы на электрическую энергию в 2017 году – 948 тыс. руб., в 2018 году – 998 тыс. руб., в 2019 – 1 134 тыс. руб., в 2020 году – 1 056 тыс. руб., в 2021 году – 1 088 тыс. руб с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде. Объем покупной энергии определен на уровне фактических показателей 2018 года расхода электроэнергии – 0,183 млн. Квт/ч.

Между УФСБ России по Камчатскому краю и ПАО «Камчатскэнерго» заключен договор электроснабжения от 20.12.2017 № 308.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль) в соответствии с п. 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения на 2020 год экспертом не заложены. На более ранние периоды данные затраты также не были предусмотрены.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$HBB_i^{CK} = OP_i^{CK} + NP_i^{CK} + PЭ_i^{CK} + П_i^{CK} + \Delta Pез_i + PПП_i + \Delta HBB_{i-n}^K$$

где:

OP_i^{CK} - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

NP_i^{CK} - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$PЭ_i^{СК}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{СК}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{СК}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

РПП $_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^K$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta НВВ_{i-2}^k = НВВ_{i-2}^{\phi} - ТВ_{i-2}$$

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило «– 3 823 тыс. руб.», как излишне полученный доход за 2018 год (таблица 4).

Недополученный доход средств на 2020 год в размере «– 1 700» тыс. руб., 2021 год – «– 2 900» тыс. руб., в 2022 год – «– 4 777» тыс. руб.

Таблица 4 - Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от плановых значений, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено Службой на 2018	Факт Службы	Отклонение	Пояснение
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	419,943	419,943	0	

2	Расходы на ремонт основных средств	61,918	61,918	0	операционные расходы скорректированы в соответствии с требованиями п.56 Методики 760-э
3	Расходы на оплату труда	4 691,336	4 691,336	0	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	54,551	54,551	0	
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	10,369	10,369	0	
6	Расходы на служебные командировки		0,000	0	
7	Расходы на обучение персонала		0,000	0	
8	Лизинговый платеж		0,000	0	
9	Арендная плата		0,000	0	
10	Другие расходы, в том числе:		0,000	0	
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	5 238,118	5 238,118	0	
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности				
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 выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	4,153	3,575	-1	Расчет суммы платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными объектами. Разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух, без даты № 96 (срок действия разрешения 15.12.205-01.12.2020)
1.5	Отчисления на социальные нужды	1 504,118	1 216,671	-287	справка от 14.11.2019 № 460
1.6	Расходы по сомнительным долгам			0	
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	443,204	443,204	0	сводная таблица по начислению амортизации за 2017-2021
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним			0	
	ИТОГО	1 951,475	1 663,449	-288	

2	Налог на прибыль			0	
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования			0	
4	Итого неподконтрольных расходов			0	
				0	
1	Расходы на топливо	6 718,428	5 808,652	-910	шаблон по топливу за 2018
2	Расходы на электрическую энергию	997,563	774,930	-223	копия выписок по ЭЭ за 2018.
3	Расходы на тепловую энергию			0	
4	Расходы на холодную воду	7,455		-7	
5	Расходы на теплоноситель				
6	ИТОГО	7 723,446	6 583,582		
	НВВ	14 913,04	13 485,15	-288,03	
	ПО 2018	3,877244	4,500		Письменные пояснения от специалистов УФСБ по Камчатскому краю
	средний тариф 2018	3 846,25			
	товарная выручка		17 308,15		
	дать/отнять		-3 823,00		

Эксперт Службы с учетом нижеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку УФСБ России по Камчатскому краю Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020 год следующие показатели.

ВЫВОДЫ:

Необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов составляет в 2017 году – 14 291 тыс. руб., в 2018 году – 14 913 тыс. руб. (2018/2017 – 104%), в 2019 – 15 293 тыс. руб. (2019/2018 – 103%), в 2020 году – 13 708 тыс. руб. (2020/2019 – снижение на 10,4 %), в 2021 году – 14 145 тыс. руб. (2020/2019 – 103,2%).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2020 год составит 3 877 тыс. Гкал. Полезный отпуск на 2020-2021 годы сохранен на уровне утвержденного 2019 года.

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 3 500,00 руб./Гкал (снижение ко 2-му полугодю 2019 г. – 10,4%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 3 603,46 руб./Гкал (рост к 1-му полугодю 2020 г. – 103%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 3 603,46 руб./Гкал (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 3 734,42 руб./Гкал (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 103,6%)

УФСБ по Камчатскому краю с проектом постановления и дополнением к экспертному заключению ознакомлен в установленные законом сроки. Письмом от 14.11.2019 № 392 (вх. Службы от 15.11.2019 № 90/4244) выразили свое согласие на рассмотрение вопроса без участия своего представителя.

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.10.2016 № 255 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2017 - 2021 годы» изменения, изложив его в редакции согласно приложению 52 к протоколу. (голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

14. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2 и 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.11.2017 № 662 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2018 - 2022 годы»

(Лебедева К.Ю.)

Лебедева К.Ю. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Службы от 20.05.2019 № 132-ОД и по инициативе органа регулирования было открыто дело по корректировке тарифа на тепловую энергию, поставляемую ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району» Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020-2022 годы с применением метода индексации установленных тарифов.

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях, и включала согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, следующие показатели:

а) отклонение объема полезного отпуска тепловой энергии в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение расходов на приобретение энергетических ресурсов, связанное с учетом изменения объема отпуска тепловой энергии и актуальных индексов-дефляторов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год.

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПБ/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году - 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году - 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0

2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020 год выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний) с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018 года несут уполномоченные лица ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району».

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2020 год в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО:

1.1. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год принимается экспертом в размере 20,900 тыс. Гкал. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды, а также потери тепловой энергии не утверждены. *Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)* потребителям для расчёта тарифов на 2020 год составит 20,900 тыс. Гкал (Прил. 4.1.), в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 12,540 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 8,360 тыс. Гкал.

Всего будет отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2019 год предлагается экспертом в размере 1,598 тыс. Гкал (Прил. 4.3.), в том числе *населению* 6,632 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 3,367 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 3,265 тыс. Гкал.

Полезный отпуск сохранен на уровне утвержденного на 2019 год.

Данный полезный отпуск был рассчитан на 2019 год с применением нормативов на нужды отопления и горячего водоснабжения, утвержденных Министерством ЖКХ и энергетики Камчатского края.

Динамика полезного отпуска не возможно определить в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования, отсутствует динамика за три года, так как деятельность ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району» подпадает под действие Закона российской Федерации от 21.07.1993 № 5485-1 «О государственной тайне».

1.2. Базовый уровень операционных расходов (Прил. 5.1. к настоящему экспертному заключению).

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20), а также с применением ПСЭР.

Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению) скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i)$$

и составят в **2018** году – 15 922 тыс. руб., в **2019** – 16 488 тыс. руб., в **2020** году – 16 813 тыс. руб., в **2021** году – 17 261 тыс. руб., в **2022** году – 17 772 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 1.

Таблица 1 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2018 – 2022 годы

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,037	1,046	1,030	1,037	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.					

3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч					
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	15 922	16 488	16 813	17 261	17 772

1.3. Реестр неподконтрольных расходов были скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями п.49 Методических указаний 760-э (формула 20) (Прил. 5.3 к настоящему экспертному заключению) в 2018 году – 4 259 тыс. руб., в 2019 – 4 410 тыс. руб., в 2020 году – 4 499 тыс. руб., в 2021 году – 4 666 тыс. руб., в 2022 году – 4 852 тыс. руб.

Предложение организации на 2020 год отсутствует.

Затраты, учтенные при формировании неподконтрольных расходов на 2020 год:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – приняты в размере 9 тыс. руб. Приняты в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, организацией предоставлена декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018, также данные затраты проиндексированы в соответствии с Прогнозными индексами-дефляторами на период 2020-2024 годы от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР);

- расходы на обязательное страхование – затраты по данной статье отклонены, так как отсутствуют обосновывающие материалы;

- отчисления на социальные нужды – приняты в размере 4 490 тыс. руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году.

1.4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов (Прил. 5.4 к настоящему экспертному заключению) в 2018 году – 36 382 тыс. руб., в 2019 – 37 622 тыс. руб., в 2020 году – 39 231 тыс. руб., в 2021 году – 40 740 тыс. руб., в 2022 году – 42 375 тыс. руб., проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

Расходы на топливо в 2018 году – 31 177 тыс. руб., в 2019 – 31 827 тыс. руб., в 2020 году – 33 132 тыс. руб., в 2021 году – 34 457 тыс. руб., в 2022 году – 35 904 тыс. руб.

Расчет расходов на топлива формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с

коллекторов j -го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$Ц_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j -го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i -й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j -го источника тепловой энергии в k -том виде теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, норматив удельного расхода условного топлива (уголь) принят экспертом на 2020 год на уровне 189,47 кг.тут/Гкал на уровне принятого Службой в 2019 году.

Переводной коэффициент – 0,7 (уголь) принят экспертом на уровне утвержденных показателей 2019 года.

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 5 657 тонны.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива принята в соответствии с представленным государственным контрактом от 27.03.2019 № 35-КЭС с ООО «Транссервис». Данный договор прошел конкурсные процедуры и по его итогам присвоен номер ИКЗ № 19-14101169459410101001-0032-032-0510-244. Цена расхода 1 тн угля на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 10 413 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району».

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2019 год использовался шаблон по топливу WARM.TOPL.Q4.2018.

Расходы на электрическую энергию в 2018 году – 36 382 тыс. руб., в 2019 – 37 622 тыс. руб., в 2020 году – 39 231 тыс. руб., в 2021 году – 40 740 тыс. руб., в 2022 году – 42 375 тыс. руб., с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде. Объем покупной энергии определен на уровне фактических показателей 2018 года расхода электроэнергии – 1,058 млн. Квт/ч.

Между ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району» и ПАО «Камчаскэнерго» заключен договор электроснабжения от 13.02.2018 № 751.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для

эффективного функционирования регулируемых организаций.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль) в соответствии с п. 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения на 2020 год экспертом не заложены. На более ранние периоды данные затраты также не были предусмотрены.

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

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$HBB_i^{CK} = OP_i^{CK} + NP_i^{CK} + PЭ_i^{CK} + П_i^{CK} + \Delta Rez_i + PПП_i + \Delta HBB_{i-n}^K$$

где:

OP_i^{CK} - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

NP_i^{CK} - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$PЭ_i^{CK}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{CK}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины HBB_i^{CK} и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

ΔRez_i - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^k$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta НВВ_{i-2}^k = НВВ_{i-2}^{\phi} - ТВ_{i-2}$$

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило «- 8 877 тыс. руб.», как излишне полученный доход за 2018 год (таблица 3).

Недополученный доход средств на 2020 год в размере «- 1 700» тыс. руб., 2021 год – «- 2 900» тыс. руб., в 2022 год – «- 4 777» тыс. руб.

Таблица 3 - Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от плановых значений, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено Службой на 2018	Факт Службы	Отклонение	Примечание
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на приобретение сырья и материалов				операционные расходы скорректированы в соответствии с требованиями п.56 Методики 760-э
2	Расходы на ремонт основных средств	1 464			
3	Расходы на оплату труда	14 171			
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями				
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	0			
6	Расходы на служебные командировки				
7	Расходы на обучение персонала				

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено Службой на 2018	Факт Службы	Отклонение	Примечание
1	2	3	4	5	6
8	Лизинговый платеж				
9	Арендная плата				
10	Другие расходы, в том числе:	287			
10.1	<i>другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования</i>	287			
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	15 922	15 922	0	
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности			0	
1.2	Арендная плата			0	
1.3	Концессионная плата			0	
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:		8,149	8	
1.4.1	<i>плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов</i>	16	8,149	-8	декларация за 2018
1.4.2	<i>расходы на обязательное страхование</i>	33	0	-33	нет подтверждения
1.5	Отчисления на социальные нужды	4 210	0	-4 210	нет подтверждения
1.6	Расходы по сомнительным долгам			0	
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0		0	
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним			0	
	ИТОГО	4 259	8	-4 251	
2	Налог на прибыль			0	

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено Службой на 2018	Факт Службы	Отклонение	Примечание
1	2	3	4	5	6
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования			0	
4	Итого неподконтрольных расходов	4 259	8	-4 251	
				0	
1	Расходы на топливо	31 177	23 632	-7 545	
2	Расходы на электрическую энергию	5 206	5 120	-86	
3	Расходы на тепловую энергию			0	
4	Расходы на хол. воду			0	
5	Расходы на теплоноситель			0	
6	ИТОГО	36 382	28 752	-7 630	
	НВВ	56 564	44 683	-11 881	
	полезный отпуск	20,900	19,790		
	средний тариф 2018	2 706,42			
	товарная выручка		53 560		
	снять/добавить		-8 877		

Эксперт Службы с учетом нижеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району» Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020 год следующие показатели.

ВЫВОДЫ:

Необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов составляет в 2018 году – 56 564 тыс. руб. (2018/2017 – 199,9%), в 2019 – 58 521 тыс. руб. (2019/2018 – 103,5%), в 2020 году – 59 344 тыс. руб. (2020/2019 – 101,4%), в 2021 году – 59 766 тыс. руб. (2020/2019 – 100,7%), в 2022 году – 60 222 тыс. руб. (2020/2019 – 100,8%).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2019 год составит 20,900 тыс. Гкал. Полезный отпуск на 2020-2022 годы сохранен на уровне утвержденного 2019 года.

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020** году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 2 838,48 руб./Гкал (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 100%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 2 840,84 руб./Гкал (рост к 1-му полугодю 2020 г. – 100,1%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 2 840,84 руб./Гкал (рост ко 2-му полугодю 2019 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2 887,84 руб./Гкал (рост к 1-му полугодю 2020 г. – 101,7%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2 880,00 руб./Гкал (рост ко 2-му полугодю 2019 г. – 100%)

в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2 883,63 руб./Гкал (рост к 1-му полугодю 2020 г. – 100,1%).

ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району» с проектом постановления и дополнением к экспертному заключению ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 19.11.2019 № 21/705/6/3-8631 выразило свое согласие на рассмотрение вопроса без участия своего представителя.

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.11.2017 № 662 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2018 - 2022 годы» изменения, изложив его в редакции согласно приложению 53 к протоколу.

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

15. СЛУШАЛИ:

О внесении изменения в приложение к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.07.2019 № 157 «Об установлении ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку к централизованной системе холодного водоснабжения МКП ВГО «Вилючинский водоканал» на 2019 год для потребителей Вилючинского городского округа Камчатского края»

(Затюра О.Б.)

Затюра О.Б. – Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании обращения МКП ВГО «Вилючинский водоканал» от 11.10.2019 №1192 (рег. № 90/3759 от 14.10.2019), приказа Службы от 23.10.2019 №248-ОД проведена экспертиза представленных расчетов и обосновывающих материалов по установлению ставки тарифа за

расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения сетей к объекту централизованной системы холодного водоснабжения МКП ВГО «Вилючинский водоканал» на 2019 год, в расчете на 1 м, выполненный из полиэтиленовых труб диаметром (d) от 100 мм до 150 мм (включительно).

Оценка производилась в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 №406, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Методические указания), утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э.

Экспертом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Эксперт исходил из того, что представленная информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов несут ответственные лица МКП ВГО «Вилючинский водоканал».

На основании анализа представленных материалов Эксперт представляет свои выводы и предложения:

Расходы, относимые на ставку за протяженность сети из полиэтиленовых труб диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)

Расходы на создание системы водоснабжения для присоединения объекта за период реализации проекта предложены специалистами МКП ВГО «Вилючинский водоканал» в размере 3181,649 тыс. рублей (без учета НДС).

Экспертом приняты расходы в сумме 2877,034 тыс. рублей, отклонено 304,615 тыс. рублей. В расчет включены следующие расходы:

1) на инженерно-геодезические изыскания принято 69,868 тыс. рублей (предложение предприятия 70,527 тыс. руб.).

$326,487 \text{ тыс. рублей} * 0,214 \text{ км} = 69,868 \text{ тыс. рублей.}$

В соответствии с письмом Министерства строительства РФ от 04.10.2019г. №37341-ДВ/09 к сметной стоимости изыскательских работ в ценах 2001 года применен индекс изменения сметной стоимости на 3 квартал 2019 года 4,29.

2) на инженерно-геологических изыскания принято 115,352 тыс. руб. В обоснование представлен сметный расчет на инженерно-геологические изыскания.

3) государственная экспертиза – 363,084 тыс. руб.

4) на разработку проектно-сметной документации принято экспертом 806,121 тыс. рублей (на уровне предложения предприятия):

5) Затраты на строительно-монтажные работы (прокладку трубопровода до объекта, Д-100-150 (полиэтилен, протяженностью 214 м) – 1461,478 тыс. руб. Для пересчета в текущие цены экспертом применен индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для объектов внешних инженерных водопроводных сетей на 3 квартал 2019 года – 8,70 (индекс к ФЕР-2001 в

соответствии с письмом Министерства строительства РФ от 04.10.2019г. №37341-ДВ/09).

Остальные затраты пересчитаны от стоимости строительства объекта, а именно:

5. Затраты на временные здания и сооружения (2,4%) отклонены в полном объеме, поскольку в соответствии со «Сборником сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений» данные затраты можно отнести к нетитульным временным зданиям и сооружениям, которые учтены в составе норм накладных расходов.

6. Затраты на производство работ в зимнее время (3,9%) отклонены в полном объеме, поскольку в локальном сметном расчете не предусмотрены дополнительные виды строительно-монтажных работ при низких температурах, следовательно, производство работ будет проводиться в безморозный период.

7. Затраты на снегоборьбу (0,3%) отклонены в полном объеме, т.к. согласно п.2 раздела 1 сборника «Сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время» в данных «нормах учтены все виды дополнительных затрат, вызываемых производством работ в зимнее время» (в т.ч. и пункт в) «снегоборьба»). А поскольку затраты на производство работ в зимнее время отклонены в полном объеме (см. выше п. 6), затраты на снегоборьбу также не учитываются.

8. Затраты на строительный контроль (2,14%) – 31,276 тыс. руб.

9. Резерв на непредвиденные затраты (2%) – 29,855 тыс. руб.

Итого, расходы, относимые на ставку за протяженность сети, составили (с учетом корректировок эксперта) 2877,034 тыс. рублей (расчет расходов представлен в приложении 2).

Протяженность вновь создаваемых сетей водоснабжения диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) составит 0,214 км. Базовая ставка тарифа на протяженность сетей данного диаметра составит 13448,08 руб/м.

По итогам проведенной экспертизы, с учетом расчетных экономических расходов МКП ВГО «Вилючинский водоканал» (без учета НДС), ставка тарифа за протяженность сети, в расчете на 1 м, выполненный из **полиэтиленовых труб** диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) составит **13448,08 рублей**.

10. Внести в приложение к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.07.2019 № 157 «Об установлении ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку к централизованной системе холодного водоснабжения МКП ВГО «Вилючинский водоканал» на 2019 год для потребителей Вилючинского городского округа Камчатского края» изменения, дополнив его пунктами 2. и 2.1 следующего содержания:

«

	Ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения сетей к объектам		
--	---	--	--

	централизованных систем водоснабжения (за протяженность водопроводной сети), в расчете на 1 км, выполненный из <i>полиэтиленовых</i> труб диаметром (d)		
.1.	от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.р уб./км	13 444,08

МКП ВГО «Вилючинский водоканал» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 19.11.2019 № 1369. МКП ВГО «Вилючинский водоканал» представило согласие на рассмотрение вопроса о внесении изменения в приложение к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.07.2019 № 157 «Об установлении ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку к централизованной системе холодного водоснабжения МКП ВГО «Вилючинский водоканал» на 2019 год для потребителей Вилючинского городского округа Камчатского края» без участия представителей предприятия.

РЕШИЛИ:

Внести в приложение к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.07.2019 № 157 «Об установлении ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку к централизованной системе холодного водоснабжения МКП ВГО «Вилючинский водоканал» на 2019 год для потребителей Вилючинского городского округа Камчатского края» изменения, дополнив его пунктами 2. и 2.1 следующего содержания:

«

2.	Ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения сетей к объектам централизованных систем водоснабжения (за протяженность водопроводной сети), в расчете на 1 км, выполненный из <i>полиэтиленовых</i> труб диаметром (d)		
2.1.	от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.ру б./км	134 44,08

».

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

16. СЛУШАЛИ:

Об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения МКП ВГО «Вилючинский водоканал» объекта «Застройка мкр. Рыбачий, ЗАТО г. Вилючинск,

Камчатский край. Жилой дом по ГП № 6 по улице Крашенинникова, 5 этажный, 90 квартирный, монолитный жилой дом» шифр 628/26» в индивидуальном порядке
(Затюра О.Б.)

Затюра О.Б. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления МКП ВГО «Вилючинский водоканал» от 11.10.2019 № 1193 (рег. № 90/3760 от 14.10.2019), приказа Службы от 23.10.2019 №247-ОД проведена экспертиза представленных расчетов и обосновывающих материалов по установлению размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения МКП ВГО «Вилючинский водоканал» объекта «Застройка мкр. Рыбачий, ЗАТО г. Вилючинск, Камчатский край. Жилой дом по ГП № 6 по улице Крашенинникова, 5 этажный, 90 квартирный, монолитный жилой дом» шифр 628/26 в индивидуальном порядке.

Оценка производилась в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 №406, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Методические указания), утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э.

Экспертом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Эксперт исходил из того, что представленная информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов несут ответственные лица МКП ВГО «Вилючинский водоканал».

В адрес МКП ВГО «Вилючинский водоканал» поступило заявление от Министерства обороны РФ РУЗКС Восточного военного округа (Заявителя) на подключение (технологическое присоединение) к системе водоотведения объекта: «Застройка мкр. Рыбачий, ЗАТО г. Вилючинск, Камчатский край. Жилой дом по ГП № 6 по улице Крашенинникова, 5 этажный, 90 квартирный, монолитный жилой дом» шифр 628/26. Специалистами МКП ВГО «Вилючинский водоканал» на рассмотрение в Службу направлено заявление на подключение (технологическое присоединение) принимающих устройств к централизованной системе водоотведения.

Согласно предоставленным данным Заявителя о балансе водопотребления и водоотведения, для строящегося объекта, требуется обеспечить прием хозяйственно-бытовых сточных вод в размере – 62,5 м³/сут, 7,485 м³/час, 4,822 л/сек.

Учитывая заявленный объем стоков и п. 85 постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» «Расходы на осуществление мероприятий по увеличению мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе

расходы на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов этих систем, финансирование которых предусмотрено за счет платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке».

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ОБЪЕКТА К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ

1. ПРЕДЛОЖЕНИЕ МКП ВГО «Вилючинский водоканал»

Технические характеристики канализационных трубопроводов, предлагаемых к утверждению, определены на основании предоставленных Заявителем объемов водоотведения.

Технологическое присоединение к централизованной системе водоотведения МКП ВГО «Вилючинский водоканал» планируется осуществить путем подключения объекта «Застройка мкр. Рыбачий, г. Вилючинск, Камчатского края жилой дом по ГП №6 по ул. Крашенинникова» шифр 628/26:

- от границ земельного участка последнего канализационного колодца трубопроводом диаметром 150 мм, протяженностью 30 м, в одну линию до КК№164.
- от КК №164 до КК № 530 трубопроводом диаметром 200 мм, протяженностью 25 м, в одну линию.

Для расчета оптимального наружного диаметра напорного трубопровода используются программа гидравлических расчетов, разработанная на основе «Таблиц для гидравлического расчета стальных, чугунных, асбестоцементных, пластмассовых и стеклянных водопроводных труб», под редакцией Ф.А. Шевелева.

На основании произведенных расчетов МКП ВГО «Вилючинский водоканал» предлагает утвердить экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение к централизованной системе водоотведения для объекта «Застройка мкр. Рыбачий, г. Вилючинск, Камчатского края жилой дом по ГП №6 по ул. Крашенинникова» шифр 628/26 в размере:

- расходы за подключаемую нагрузку – 83,408 тыс. руб. (без учета НДС);
- расходы на строительство – 3851,242 тыс. руб. (без учета НДС).

Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей на период реализации проекта

Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей на период реализации проекта предложены предприятием в размере 83,408 тыс. руб. (без учета НДС) (приложение 1).

Расчет расходов на техприсоединение по статьям затрат осуществлен на основе расчетной доли ФОТ подразделений АУП, участвующих в сопровождении проекта, от ФОТ всех подразделений АУП по виду деятельности «водоотведение».

1. Расходы на сырье и материалы – 5,796 тыс. руб. По данной статье включены расходы на ГСМ (бензин, дизельное топливо), канцелярские расходы.
2. Расходы на покупную энергию – 1,772 тыс. руб. По данной статье включены расходы на электроэнергию.

3. Расходы на оплату услуг сторонних организаций – 4,045 тыс. руб. По данной статье включены расходы на лицензирование, аккредитацию, сертификацию.

4. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды подразделений АУП – 71,795 тыс. рублей. По данной статье включены расходы на оплату труда персонала, участвующего в сопровождении проекта, отчисления от ФОТ (страховые взносы).

Расходы на строительство объектов, учитываемых при установлении индивидуальной платы за подключение на период реализации проекта

1. Затраты на проектные работы – 1505,208 тыс. руб. В обоснование представлен сметный расчет на проектные работы (приложение 1.1).

2. Затраты на инженерно-геодезические изыскания – 18,126 тыс. руб. В обоснование представлен сметный расчет на инженерно-геодезические изыскания. Стоимость для участка канализационной сети в 55 м.

В соответствии с письмом Министерства строительства РФ от 17.05.2019г. №17798-ДВ/09 к сметной стоимости изыскательских работ в ценах 2001 года применен индекс изменения сметной стоимости на 2 квартал 2019 года 4,23.

3. Затраты на инженерно-геологические изыскания – 128,155 тыс. руб. В обоснование представлен сметный расчет на инженерно-геологические изыскания.

4. Государственная экспертиза – 561,549 тыс. руб.

5. Затраты на строительные-монтажные работы (прокладку трубопровода до объекта, Д-150 и 200 (полиэтилен), протяженностью 55 м) – 1505,208 тыс. руб. Для пересчета в текущие цены организацией применен индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для объектов внешних инженерных сетей канализации на 2 квартал 2019 года – 14,17 (индекс к ФЕР-2001 в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 17.05.2019г. №17798-ДВ/09).

В обоснование представлены локальные сметы №6400.

6. Затраты на временные здания и сооружения (2,4% от стоимости строительства) – 36,125 тыс. руб.

7. Затраты на производство работ в зимнее время (3,9%) – 60,112 тыс. руб.

8. Затраты на снегоборьбу (0,3% от стоимости работ по мероприятию) – 4,624 тыс. руб.

9. Затраты на строительный контроль (2,14% от стоимости работ по мероприятию) – 34,370 тыс. руб.

10. Резерв на непредвиденные затраты (2%) – 32,809 тыс. руб.

Всего расходов на строительство объекта (канализационной сети) и сооружений на нем – 3851,242 тыс. руб. (без учета НДС) (приложение 2).

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

Для подключения объекта к канализационным сетям эксперт Службы принимает по предложению МКП ВГО «Вилючинский водоканал» напорный трубопровод наружным диаметром 150-200 мм из полиэтиленовых труб общей протяженностью 55 м (в одну линию), реконструкция существующих сетей и объектов, установка узла учета.

На основании анализа представленных материалов и расчетов эксперт представляет свои выводы и предложения по статьям расходов:

Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей на период реализации проекта

Расчет расходов на техприсоединение по статьям затрат осуществлен на основе подхода МКП ВГО «Вилючинский водоканал» - по расчетной доли ФОТ подразделений АУП, участвующих в сопровождении проекта, от ФОТ всех подразделений АУП по виду деятельности «водоотведение». Величина доли скорректирована от размера ФОТ подразделений АУП, участвующих в сопровождении проекта, принятого экспертом.

1. Расходы на сырье и материалы

Расходы по данной статье приняты экспертом в сумме 4,227 тыс. руб. По данной статье включены расходы на ГСМ (бензин, дизельное топливо) и канцелярские расходы.

2. Расходы на покупную энергию

Экспертом по данной статье учтены расходы на электроэнергию в размере 1,292 тыс. руб.

3. Расходы на оплату услуг сторонних организаций

Экспертом по данной статье расходы приняты в сумме 2,950 тыс. руб. По данной статье включены расходы на лицензирование, аккредитацию, сертификацию.

4. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды подразделений АУП

Экспертом по данной статье приняты расходы в размере 52,357 тыс. руб., в т.ч. по оплате труда – 40,213 тыс. руб., по страховым взносам в размере 30,2% от ФОТ – 12,144 тыс. руб. По данной статье учтены затраты в размере 25% тарифной ставки (должностного оклада) по основной профессии (должности) на 1 работника в месяц, начислений районного коэффициента и северной надбавки (без учета дополнительного премирования) (по всему персоналу, участвующему в сопровождении проекта); а также отчисления от ФОТ (страховые взносы).

Всего расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей на период реализации проекта приняты экспертом в размере 60,826 тыс. рублей (без учета НДС) (приложение 1).

Расходы на строительство объектов, учитываемых при установлении индивидуальной платы за подключение на период реализации проекта

1. Затраты на проектные работы приняты экспертом в размере 803,771 тыс. руб. В обоснование представлен сметный расчет на проектные работы (приложение

1.1).

2. Затраты на инженерно-геодезические изыскания приняты экспертом в размере 17,957 тыс. руб. Стоимость для участка трубопровода канализации длиной 55 м составила:

$326,487 \text{ тыс. рублей} * 0,055 \text{ км} = 17,9579 \text{ тыс. рублей.}$

В соответствии с письмом Министерства строительства РФ от 04.10.2019г. №37341-ДВ/09 к сметной стоимости изыскательских работ в ценах 2001 года применен индекс изменения сметной стоимости на 3 квартал 2019 года 4,29.

3. Затраты на инженерно-геологические изыскания приняты экспертом в размере 107,304 тыс. руб.

4. Затраты на строительно-монтажные работы (прокладку трубопровода до объекта, Д-150 и 200 (полиэтилен), протяженностью 55 м – 1528,592 тыс. руб. Для пересчета в текущие цены экспертом применен индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для объектов внешних инженерных канализационных сетей на 3 квартал 2019 года – 14,39 (индекс к ФЕР-2001 в соответствии с письмом Министерства строительства РФ от 04.10.2019г. №37341-ДВ/09).

Остальные затраты пересчитаны от стоимости строительства объекта, а именно:

5. Затраты на временные здания и сооружения (2,4%) отклонены в полном объеме, поскольку в соответствии со «Сборником сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений» данные затраты можно отнести к нетитульным временным зданиям и сооружениям, которые учтены в составе норм накладных расходов.

6. Затраты на производство работ в зимнее время (3,9%) отклонены в полном объеме, поскольку в локальном сметном расчете не предусмотрены дополнительные виды строительно-монтажных работ при низких температурах, следовательно, производство работ будет проводиться в безморозный период.

7. Затраты на снегоборьбу (0,3%) отклонены в полном объеме, т.к. согласно п.2 раздела 1 сборника «Сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время» в данных «нормах учтены все виды дополнительных затрат, вызываемых производством работ в зимнее время» (в т.ч. и пункт в) «снегоборьба»). А поскольку затраты на производство работ в зимнее время отклонены в полном объеме (см. выше п. 6), затраты на снегоборьбу также не учитываются.

8. Затраты на строительный контроль (2,14%) – 32,712 тыс. руб.

9. Резерв на непредвиденные затраты (2%) – 31,226 тыс. руб.

Всего расходы на строительство объекта (канализационной сети) и сооружений на нем приняты экспертом в размере 2862,155 тыс. руб. (без учета НДС) (приложение 2).

3. РАСЧЕТ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННОЙ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТА К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ В

ИНДИВИДУАЛЬНОМ ПОРЯДКЕ

С учетом вышеизложенного, при установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения МКП ВГО «Вилючинский водоканал» объекта «Застройка мкр. Рыбачий, ЗАТО г. Вилючинск, Камчатский край. Жилой дом по ГП № 6 по улице Крашенинникова, 5 этажный, 90 квартирный, монолитный жилой дом» шифр 628/26» в индивидуальном порядке, эксперт предлагает установить следующие расходы и величины:

- размер платы за подключение (технологическое присоединение) составил 2922,981 тыс. руб. (без учета НДС),

- величину подключаемой нагрузки – 62,5 куб. м в сутки.

МКП ВГО «Вилючинский водоканал» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 19.11.2019 № 1369. МКП ВГО «Вилючинский водоканал» представило согласие на рассмотрение вопроса об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения МКП ВГО «Вилючинский водоканал» объекта «Застройка мкр. Рыбачий, ЗАТО г. Вилючинск, Камчатский край. Жилой дом по ГП № 6 по улице Крашенинникова, 5 этажный, 90 квартирный, монолитный жилой дом» шифр 628/26» в индивидуальном порядке без участия представителей предприятия.

РЕШИЛИ:

Установить размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения МКП ВГО «Вилючинский водоканал» в индивидуальном порядке согласно приложению 54 к протоколу.

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

17. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2017 № 808 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКУ ЖКХ «Надежда» потребителям Апачинского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2018-2020 годы»

(Раздьяконова О.Ю.)

Раздьяконова О.Ю. – в целях приведения в соответствие с требованиями действующего законодательства Российской Федерации эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2017 № 808 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКУ ЖКХ «Надежда» потребителям Апачинского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2018-2020 годы» изменение, исключив часть 9.

МКУ ЖКХ «Надежда» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и предложений не имеет. Письмом от 13.11.2019 № 646 (вх. от 13.11.2019 № 90/4199) МКУ ЖКХ «Надежда» предоставило согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей предприятия.

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2017 № 808 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКУ ЖКХ «Надежда» потребителям Апачинского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2018-2020 годы» изменение, исключив часть 9.

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

18. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 468 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» потребителям Усть-Большерецкого сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы»

(Раздьяконова О.Ю.)

Раздьяконова О.Ю. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.06.2019 №156-ОД и по инициативе Службы было открыто дело по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого муниципального района» потребителям Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы.

Проверка произведена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов (далее – ПСЭР), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

Ответственность за достоверность представленных показателей и обосновывающих документов, и расчетов несут уполномоченные лица МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого муниципального района». При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные МУП

«Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого муниципального района» обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого муниципального района» применяет упрощенную систему налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

В соответствии с учетной политикой МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого муниципального района» на 2019 год, предприятие обязуется вести раздельный учет доходов и расходов по регулируемым видам деятельности, в соответствии с требованиями федерального законодательства.

Регулирование тарифов на питьевое водоснабжение на 2019-2023 гг. произведено с применением метода индексации на срок не менее чем 5 лет (на основе долгосрочных параметров регулирования) на основании имеющихся и представленных в Службу материалов, и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого муниципального района» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2020-2023 гг. в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого муниципального района» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере холодного водоснабжения, применяя при установлении тарифов метод индексации.

ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА УСЛУГ

1.1. Отпуск воды из подземных источников водоснабжения на 2019 год принят экспертом в размере 78,00 тыс. куб. метров.

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2019 год на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод)».

Потери воды в сети не принимались при расчете тарифа в связи с отсутствием каких-либо данных по этому показателю. Объем полезного отпуска воды

потребителям для расчета тарифов на 2019 год принят в размере 78,00 тыс. куб. метров.

По потребителям объем отпуска питьевой воды на 2019 год установлен в размерах:

- население – 58,18 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 5,26 тыс. куб. м.;
- прочие потребители 14,56 тыс. куб. м.

1.2. Для формирования тарифов на 2020-2023 годы полезный отпуск принимается экспертом на уровне 2019 года в следующих размерах:

- на 2020 год – 78,00 тыс. куб. м.;
- на 2021 год – 78,00 тыс. куб. м.;
- на 2022 год – 78,00 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 78,00 тыс. куб. м.

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ) РАСХОДОВ

2.1. Базовый уровень операционных расходов, в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (**2019 год**) приняты в сумме 5264,56 тыс. руб. (предложение организации – 8764,47 тыс. руб.).

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат.

2.1.1 Производственные расходы

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПП) (приложение б)* (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 3062,00 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10303 руб. и численности основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год в соответствии с предложением организации – 5 ед., что соответствует предложению организации.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год сформирована экспертами Службы в размере **10303 руб.**, согласно приложению № 1 к Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы, в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения, в том числе организаций, осуществляющие деятельность по дноочистке и дноуглублению очистных сооружений.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала в размере 51038 руб., при расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 1,7;
- выплаты, связанные с режимом и условиями труда – 4%;
- надбавки и прочие выплаты, согласно действующим нормам федерального законодательства;

- отчисления на социальные нужды основного производственного персонала рассчитаны в соответствии с предельной величиной базы для исчисления страховых взносов в 2019 году согласно постановлению Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 и приняты в размере 924,81 тыс. руб. (или 30,3% от ФОТ) (предложение организации – 929,81 тыс. руб.);

- расходы на сырье и материалы приняты в объеме 189,38 тыс. руб. (предложение организации – 1181,77 тыс. руб.). Затраты сформированы следующим образом – от планового показателя на 2016 год с учетом ИПЦ 2017/2016 – 103,7%, 2018/2017 – 102,7% и 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР). Предприятие не предоставило обоснования затрат по фактическому исполнению за 2017 год и обоснования плановых затрат на 2019 год;

- прочие производственные расходы приняты в объеме 111,1938 тыс. руб.

2.1.2 Ремонтные расходы

- расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения включены в расчет тарифа в объеме 710,00 тыс. руб. (предложение организации – 852,00 тыс. руб.). Данные расходы приняты на уровне плановых затрат на 2016 год.

- расходы на оплату труда основного ремонтного персонала (РП) в расчете тарифа отсутствуют.

2.1.3 Административные расходы

Включены в расчет тарифа в размере 1302,90 тыс. руб. (предложение организации – 3565,00 тыс. руб.), в том числе по статьям затрат:

- расходы на оплату труда административного персонала (АУП) (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 1001,00 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10303 руб. и численности основного производственного персонала (АУП) на 2019 год в соответствии с предложением организации – 1 ед.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год сформирована экспертами Службы в размере **10303 руб.**, согласно приложению № 1 к Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы, в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения, в том числе организаций, осуществляющие деятельность по дноочистке и дноуглублению очистных сооружений.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для административного персонала в размере 83391 руб.

- отчисления на социальные нужды административного персонала рассчитаны в соответствии с предельной величиной базы для исчисления страховых взносов в 2019 году согласно постановлению Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 и приняты в размере 302,21 тыс. руб. (или 30,3% от ФОТ).

2.2. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 2) скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям (далее – ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2020 год – 5368,27 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2021 год – 5511,23 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом индекса потребительских цен на 2021/2020 – 103,7% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2022 год – 5674,36 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 – 5842,32 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%.

2.3 Расходы на электрическую энергию

- *расходы на электроэнергию* на 2019 год экспертом Службы приняты в размере 1009,99 тыс. руб., с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф НН - с 1 января 2019 года – 4,629 руб/кВт.ч., с 1 июля 2019 года – 4,754 руб/кВт.ч.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2019 год в размере 179,40 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя удельного расхода электроэнергии в размере 2,3 кВт.ч/куб.м на объем поднятой в сеть воды 78,00 тыс. куб.м. Удельный расход электроэнергии рассчитан исходя из представленного организацией фактического объема потребления электроэнергии за 2017 год.

На 2020 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, (без НДС): - с 1 января 2020 года – 4,75 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 4,893 руб/кВт.ч. (рост с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР), удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2020 год. *Затраты на закупную электрическую энергию* на 2020 год приняты экспертом в сумме 1037,92 тыс. руб.

На 2021 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 103,0% (согласно ПСЭР); удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на

2021 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2021 год приняты экспертом в сумме 1069,06 тыс. руб.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2022/2021 – 103,0% (согласно ПСЭР), удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2022 год приняты экспертом в сумме 1101,13 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2023/2022 – 103,0% (согласно ПСЭР), удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 1134,16 тыс. руб.

2.4 Неподконтрольные расходы

2.4.1 *Неподконтрольные расходы* приняты на 2019 год в сумме 78,39 тыс. руб. В составе статей затрат неподконтрольных расходов произведен перерасчет расходов предприятия на уплату водного налога – 20,39 тыс. руб. в соответствии с налоговым законодательством РФ. Также экспертом Службы учтены расходы на уплату единого налога, уплачиваемого организацией – 58,00 тыс. руб. (МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» применяет упрощенную систему налогообложения по ставке минимального налога в размере 1 % налоговой базы в соответствии п.6 ст. 346.18 НК РФ).

2.4.2 Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования

На 2020 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 87,73 тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- *налоги и сборы* всего в размере 87,73 тыс. руб., в том числе:

а) *водный налог* – принят в размере 23,44 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога и рассчитан экспертом в соответствии с объемом поднятой воды;

б) *налог по упрощенной системе налогообложения* – принят в размере 64,30 тыс. руб. и рассчитан в размере 1% от налогооблагаемой базы. Предоставлена Налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2018 год на сумму 72,03 тыс. руб.;

На 2021 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 93,03 тыс. руб.

На 2022 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 99,07 тыс. руб.

На 2023 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 105,78 тыс. руб.

3. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

В соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) питьевое водоснабжение), и их абонентов произведена балансировка необходимой валовой выручки.

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

на 2019 год:

- объем отпуска воды – 78,00 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 6225,20 тыс. руб.

на 2020 год:

- объем отпуска воды – 78,00 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 6474,83 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем отпуска воды – 78,00 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 6696,19 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем отпуска воды – 78,00 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 6923,97 тыс. руб.

на 2023 год:

- объем отпуска воды – 78,00 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 7156,81 тыс. руб.

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

Экспертом Службы был проведен анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема отпуска услуг и роста тарифов по отношению к предыдущему периоду регулирования в сфере холодного водоснабжения Усть-Большерецкого муниципального района МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого муниципального района»

Таблица

№ 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.)	7416,64	6225,20	83,9	6474,83	104,0
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	97	78,00	80,4	78,00	100,0
3	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб. метр) <u>с 01 июля по</u> <u>31 декабря</u> <u>регулируемого года</u>	78,00	81,62	104,6	84,40	103,4

продолжение таблицы

№ п.п	Наименование	Утвержд ено РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/ 2020, в %	Утвержд ено РСТиЦ КК на 2022 год	Темп роста 2022/ 2021, в %	Утвержд ено РСТиЦ КК на 2023 год	Темп роста 2023/ 2022, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	6696,19	103,4	6923,97	103,4	7156,81	103,4
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	78,00	100,0	78,00	100,0	78,00	100,0
3	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб. метр) <u>с 01 июля по</u> <u>31 декабря</u> <u>регулируемого года</u>	87,30	103,4	90,24	103,4	93,27	103,4

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает скорректировать на 2020-2023 годы для МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого муниципального района» потребителям Усть-Большерецкого муниципального района следующие показатели:

1) экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» (МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» не является плательщиком НДС) потребителям Усть-Большерецкого сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 81,62 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 84,40 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 84,40 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 87,30 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 87,30 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 90,24 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года – 90,24 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года – 93,27 руб. за 1 куб. метр.

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	2019 год	710,00	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2020 год	723,99		
		2021 год	743,27		
		2022 год	765,27		
		2023 год	787,92		
	Итого:		3730,45		

3) объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоснабжения:

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	6225,20
2.	Необходимая валовая выручка	2020	6474,83
3.	Необходимая валовая выручка	2021	6696,19
4.	Необходимая валовая выручка	2022	6923,97
5.	Необходимая валовая выручка	2023	7156,81

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

N	Год	Срок выполнения мероприятий
---	-----	-----------------------------

п/п	Наименование мероприятия		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	177,50	177,50	177,50	177,50
		2020	181,00	181,00	181,00	180,99
		2021	185,82	185,82	185,82	185,81
		2022	191,32	191,32	191,32	191,31
		2023	196,98	196,98	196,98	196,98

ВОДООТВЕДЕНИЕ

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ

1.1. Объем пропущенных сточных вод на 2019 год принят экспертом в размере 85,50 тыс. куб. метров.

Объем пропущенных сточных вод принят экспертом на 2019 год на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод)».

По потребителям объем пропущенных сточных вод на 2019 год установлен в размерах:

- население – 74,663 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 5,558 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 5,309 тыс. куб. м.

1.2. Для формирования тарифов на 2020 год объем принятых сточных вод принимается экспертом со снижением от уровня 2019 года на 3 % - в размере 82,93 тыс. куб. м;

Анализ объем принятых сточных вод был произведен на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия за 2018 год – формы 22-ЖКХ и формы 1-канализация. Темп изменения (роста) потребления воды за 2016-2018 годы составил 34,6 %, что превышает предельный показатель изменения годовых объемов потребления воды (5%). Объем сточных вод, принятых от абонентов, принят экспертом со снижением на 3 % от планового уровня 2019 года, что составляет 82,93 тыс. куб. метров. Снижение объемов произведено по

предложению организации и на основании снижения фактических объемов в 2018 году.

Объемы от населения, бюджетных и прочих потребителей приняты экспертом со снижением от уровня плана 2019 года на 3 %.

По потребителям объем принятых сточных вод на 2020 год установлен экспертом в размерах:

- население – 72,39 тыс. куб. м.;
- бюджетные потребители – 5,39 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 5,15 тыс. куб. м.

1.3. Для формирования тарифов на 2021-2023 годы объем принятых сточных вод принимается экспертом на уровне 2019 года в следующих размерах:

- на 2021 год – 82,93 тыс. куб. м.;
- на 2022 год – 82,93 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 82,93 тыс. куб. м.

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ) РАСХОДОВ

2.1. Базовый уровень операционных расходов, в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (**2019 год**) приняты в сумме 5942,632 тыс. руб. (предложение организации – 8005,54 тыс. руб.).

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат.

2.1.1 Производственные расходы

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПП)* (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 3037,20 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10303 руб. и численности основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год в соответствии с расчетом Службы – 3,25 ед., (предложение организации – 5 ед.).

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год сформирована экспертами Службы в размере **10303 руб.**, согласно приложению № 1 к Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы, в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения, в том числе организаций, осуществляющие деятельность по дноочистке и дноуглублению очистных сооружений.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала в размере 59813 руб., при расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 1,77;
- выплаты, связанные с режимом и условиями труда – 4%;

- надбавки и прочие выплаты, согласно действующим нормам федерального законодательства;

- отчисления на социальные нужды основного производственного персонала рассчитаны в соответствии с предельной величиной базы для исчисления страховых взносов в 2019 году согласно постановлению Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 и приняты в размере 704,48 тыс. руб. (или 30,3% от ФОТ);

- прочие производственные расходы приняты в объеме 112,054 тыс. руб. Из них: льготный проезд – 64,38 тыс. руб., охрана труда – 47,68 тыс. руб.

2.1.2 Ремонтные расходы

- расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения включены в расчет тарифа в объеме 250 тыс. руб. (предложение организации – 1254,00 тыс. руб.). Данные расходы приняты на уровне плановых затрат на 2016 год.

- расходы на оплату труда основного ремонтного персонала (РП) в расчете тарифа отсутствуют.

2.1.3 Административные расходы

Включены в расчет тарифа в размере 2543,381 тыс. руб. (предложение организации – 4125,346 тыс. руб.), в том числе по статьям затрат:

- расходы на оплату труда административного персонала (АУП) (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 2475,51 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10303 руб. и численности АУП на 2019 год в соответствии с утвержденной на 2016 год – 1,9 ед.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год сформирована экспертами Службы в размере **10303 руб.**, согласно приложению № 1 к Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы, в части организаций коммунального водоснабжения и водоотведения, в том числе организаций, осуществляющие деятельность по дноочистке и дноуглублению очистных сооружений.

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для административного персонала в размере 83391 руб.

- отчисления на социальные нужды основного производственного персонала рассчитаны в соответствии с предельной величиной базы для исчисления страховых взносов в 2019 году согласно постановлению Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 и приняты в размере 574,20 тыс. руб. (или 30,3% от ФОТ).

2.2. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2020 год – 6059,70 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2021 год – 6221,07 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом индекса потребительских цен на 2021/2020 – 103,7 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2022 год – 6405,22 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 – 6594,81 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%.

2.3 Расходы на электрическую энергию

- *расходы на электроэнергию* на 2019 год экспертом Службы приняты в размере 38,092 тыс. руб., с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф НН - с 1 января 2019 года – 4,629 руб/кВт.ч., с 1 июля 2019 года – 4,754 руб/кВт.ч.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2019 год в размере 6,77 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя удельного расхода электроэнергии в размере 0,126 кВт.ч/куб.м на объем принятых сточных вод 85 тыс. куб.м. Удельный расход электроэнергии рассчитан исходя из представленного организацией фактического объема потребления электроэнергии за 2017 год.

На 2020 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, (без НДС): - с 1 января 2020 года – 4,75 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 4,893 руб/кВт.ч. (рост с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР), удельного расхода электроэнергии и объема водоотведения на 2020 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2020 год приняты экспертом в сумме 60,77 тыс. руб.

На 2021 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 103,0% (согласно ПСЭР); удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2021 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2021 год приняты экспертом в сумме 62,27 тыс. руб.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2022/2021 – 103,0% (согласно ПСЭР), удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год.

Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 64,14 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2023/2022 – 103,0% (согласно ПСЭР), удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию на 2023 год приняты экспертом в сумме 66,06 тыс. руб.*

2.4 Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы приняты на 2019 год в сумме 45,19 тыс. руб. В составе статей затрат неподконтрольных расходов произведен перерасчет расходов предприятия на уплату единого налога, уплачиваемого организацией (МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» применяет упрощенную систему налогообложения) по ставке минимального налога в размере 1 % налоговой базы в соответствии п.6 ст. 346.18 НК РФ).

2.4.1 Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования

На 2020 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 61,20 тыс. руб.

На 2021 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 62,83 тыс. руб.

На 2022 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 64,69 тыс. руб.

На 2023 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 66,61 тыс. руб.

3. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

В соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих водоотведение, и их абонентов произведена балансировка необходимой валовой выручки.

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

на 2019 год:

- объем принятых сточных вод – 85,50 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 6061,90 тыс. руб.
на 2020 год:
- объем принятых сточных вод – 82,93 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 6062,93 тыс. руб.
на 2021 год:
- объем принятых сточных вод – 82,93 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 6318,49 тыс. руб.
на 2022 год:
- объем принятых сточных вод – 82,93 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 6551,05 тыс. руб.
на 2023 год:
- объем принятых сточных вод – 82,93 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 6790,93 тыс. руб.

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

Экспертом Службы был проведен анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема отпуска услуг и роста тарифов по отношению к предыдущему периоду регулирования в сфере водоотведения Усть-Большерецкого муниципального района МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого муниципального района».

Таблица

№ 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.)	5910,67	6061,90	102,6	6092,93	100,5
2	Объем водоотведения (тыс. куб. м.)	85,5	85,5	100	82,93	97,0
3	Тариф на водоотведение (руб. за 1 куб. метр) <u>с 01 июля по</u> <u>31 декабря</u> <u>регулируемого года</u>	69,67	72,13	103,5	74,80	103,7

продолжение таблицы 2

№ п.п	Наименование	Утвержде но РСТИЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/ 2020, в %	Утвержде но РСТИЦ КК на 2022 год	Темп роста 2022/ 2021, в %	Утвержде но РСТИЦ КК на 2023 год	Темп роста 2023/ 2022, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	6318,49	103,7	6551,05	103,7	6790,93	103,7

№ п.п	Наименование	Утвержде но РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/ 2020, в %	Утвержде но РСТиЦ КК на 2022 год	Темп роста 2022/ 2021, в %	Утвержде но РСТиЦ КК на 2023 год	Темп роста 2023/ 2022, в %
2	Объем водоотведения (тыс. куб. м.)	82,93	100,0	82,93	100,0	82,93	100,0
3	Тариф на водоотведение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	77,57	103,7	80,41	103,7	83,35	103,7

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает скорректировать на 2020-2023 годы для МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого муниципального района» потребителям Усть-Большерецкого муниципального района следующие показатели:

1) экономически обоснованные тарифы на водоотведение МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» (МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» не является плательщиком НДС) потребителям Усть-Большерецкого сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 72,13 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 74,80 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года - 74,80 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года - 77,57 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года - 77,57 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года - 80,41 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года - 80,41 руб. за 1 куб. метр;
- с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года - 83,35 руб. за 1 куб. метр.

2) производственную программу в сфере водоотведения на 2020-2023 годы в следующих объемах:

N п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	85,500	82,93	82,93	82,93	82,93

1.1	- населению	тыс. м ³	74,633	72,39	72,39	72,39	72,39
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	5,558	5,39	5,39	5,39	5,39
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	5,309	5,15	5,15	5,15	5,15

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.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	250,00	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения, качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоотведения	
2020 год		254,93			
2021 год		261,71			
2022 год		269,46			
2023 год		277,44			
	Итого:		1313,54		

4) объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения:

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	6061,90
2.	Необходимая валовая выручка	2020	6092,93
3.	Необходимая валовая выручка	2021	6318,49
4.	Необходимая валовая выручка	2022	6551,05
5.	Необходимая валовая выручка	2023	6790,93

5) график реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7
1.		2019	62,50	62,50	62,50	62,50

Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2020	63,73	63,73	63,73	63,74
	2021	65,43	65,43	65,43	65,42
	2022	67,37	67,37	67,37	67,35
	2023	69,36	69,36	69,36	69,36

МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и предложений не имеет. Письмом от 12.11.2019 № 149 (вх. от 12.11.2019 № 90/4190) МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» предоставило согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей предприятия.

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 468 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» потребителям Усть-Большерецкого сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) части 5,6 изложить в следующей редакции:

« 5. Утвердить и ввести в действие экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» (МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» не является плательщиком НДС) потребителям Усть-Большерецкого сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года - 78,00 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года - 81,62 руб. за 1 куб. метр;
- 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 81,62 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 84,40 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года - 84,40 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года - 87,30 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года - 87,30 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года - 90,24 руб. за 1 куб. метр;
- 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года - 90,24 руб. за 1 куб. метр;
- 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года - 93,27 руб. за 1 куб. метр.

6. Утвердить и ввести в действие экономически обоснованные тарифы на водоотведение МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» (МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» не является плательщиком НДС) потребителям Усть-Большерецкого сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах:

- 1) с 01 января 2019 года по 30 июня 2019 года - 69,67 руб. за 1 куб. метр;
 - 2) с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года - 72,13 руб. за 1 куб. метр;
 - 3) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 72,13 руб. за 1 куб. метр;
 - 4) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 74,80 руб. за 1 куб. метр;
 - 5) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года - 74,80 руб. за 1 куб. метр;
 - 6) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года - 77,57 руб. за 1 куб. метр;
 - 7) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года - 77,57 руб. за 1 куб. метр;
 - 8) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года - 80,41 руб. за 1 куб. метр;
 - 9) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года - 80,41 руб. за 1 куб. метр;
 - 10) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года - 83,35 руб. за 1 куб. метр.»;
- 2) 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 централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	710,00	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2020 год	723,99		
		2021 год	743,27		
		2022 год	765,27		
		2023 год	787,92		
	Итого:		3730,45		

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	6225,20
2.	Необходимая валовая выручка	2020	6474,83
3.	Необходимая валовая выручка	2021	6696,19
4.	Необходимая валовая выручка	2022	6923,97
5.	Необходимая валовая выручка	2023	7156,81

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

N	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)
---	--------------------------	-----	--

п/п			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	177,50	177,50	177,50	177,50
		2020	181,00	181,00	181,00	180,99
		2021	185,82	185,82	185,82	185,81
		2022	191,32	191,32	191,32	191,31
		2023	196,98	196,98	196,98	196,98

»;

3) 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	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	85,500	82,93	82,93	82,93	82,93
1.1	- населению	тыс. м ³	74,633	72,39	72,39	72,39	72,39
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	5,558	5,39	5,39	5,39	5,39
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	5,309	5,15	5,15	5,15	5,15

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

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.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных	2019 год	250,00	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения, качественного предоставления услуг, поддержание и	
		2020 год	254,93		
		2021 год	261,71		
		2022 год	269,46		

систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2023 год	277,44	восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоотведения
Итого:		1313,54	

Раздел 3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	6061,90
2.	Необходимая валовая выручка	2020	6092,93
3.	Необходимая валовая выручка	2021	6318,49
4.	Необходимая валовая выручка	2022	6551,05
5.	Необходимая валовая выручка	2023	6790,93

Раздел 4. График реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	62,50	62,50	62,50	62,50
		2020	63,73	63,73	63,73	63,74
		2021	65,43	65,43	65,43	65,42
		2022	67,37	67,37	67,37	67,35
		2023	69,36	69,36	69,36	69,36

».

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

19. СЛУШАЛИ:

Об утверждении экономически обоснованных тарифов ООО «Транс-Азия» на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Камчатского края на 2020 год

(Терещенко М.В.)

Терещенко М.В. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Службы от 14.05.2019 № 73-ОД и на основании заявления ООО «Транс-Азия» исх. от 30.04.2019 № 14 было открыто дело и проведена экспертиза экономической обоснованности

расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Камчатского края.

Нормативной правовой основой осуществления государственного регулирования тарифов в сфере перевозок пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в пригородном сообщении является:

1. Налоговый кодекс Российской Федерации от 05.08.2000 № 117-ФЗ;
2. Федеральный закон от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
3. постановление Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;
4. распоряжение Министерства транспорта Российской Федерации от 14.03.2008 № АМ-23-р «О введении в действие методических рекомендаций «Нормы расхода топлива и смазочных материалов на автомобильном транспорте»;
5. Положение о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта, утвержденном Министерством автомобильного транспорта РСФСР 20.09.1984;
6. постановление Правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П «Об утверждении Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае»;
7. приказ Минэкономразвития Камчатского края от 30.12.2008 № 42 «Об утверждении Методики формирования тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования (кроме такси) в городском и пригородном сообщении на территории Камчатского края»;
8. Временные нормы эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств, утвержденные Министерством транспорта Российской Федерации от 04.04.2002.

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ РАСХОДОВ)

1.1. Расходы, связанные с производством и реализацией

Группировка расходов, связанных с производством и реализацией, учитываемых в необходимой валовой выручке, осуществлена в соответствии со статьей 253 Налогового кодекса Российской Федерации:

- 1) материальные расходы;
- 2) расходы на оплату труда;
- 3) суммы начисленной амортизации;
- 4) прочие расходы.

Материальные расходы

Затраты ООО «Транс-Азия», отнесенные экспертом Службы к материальным расходам, сгруппированы в соответствии со ст. 254 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расчет расходов на приобретение топлива осуществлен экспертом Службы исходя из норм расхода топлива и смазочных материалов на автомобильном транспорте, утвержденных распоряжением Министерства транспорта Российской Федерации от 14.03.2008 № АМ-23-р, писем АНО Центр «Дальтрансэксперт» от 05.07.2019, сводного расписания движения транспортных средств, натуральных показателей работы автобусов (количество рейсов, авто-дни в работе, количество машиномен, пробег по маршрутам, нулевые пробеги, время работы на день), расчетных значений нормативного пробега автобусов и необходимого количества транспортных средств в количестве 5 единиц, фактической стоимости дизельного топлива (декабрь 2018 года) в размере 60,69 рублей и индекса потребительских цен 2019/2018 году – 103,4 %, 2020/2019 году - 104,0 % в соответствии с предварительным прогнозом социально-экономического развития Камчатского края на 2020 год и на плановый период до 2024 года.

Экспертом Службы расчет расходов на приобретение топлива принят к учету в тарифе в сумме 4 934,55 тыс. рублей.

Общая сумма материальных расходов, принятая экспертом Службы к учету в тарифе на 2020 год, составляет 5 647,67 тыс. рублей.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда водителей экспертом Службы сформированы в соответствии со ст. 255 Налогового кодекса Российской Федерации, данным штатного расписания, утвержденного приказом ООО «Транс-Азия» от 01.01.2019 № 1-К п. 1 (часовая тарифная ставка – 151,16 рублей, Положения об оплате труда работников, Положения о премировании водителей автобусов, утвержденных от 16.12.2015 года, индекса потребительских цен 2020/2019 году - 104,0 % согласно предварительного прогноза социально-экономического развития Камчатского края на 2020 год и на плановый период до 2024 года, трудовых договоров, расчетной нормативной численности водителей в количестве 5 единиц.

Экспертом Службы расчет расходов на оплату труда водителей принят к учету в тарифе в сумме 4 604,67 тыс. рублей. Расчетная средняя заработная плата 1 водителя на 2020 год составит 65 716,96 рублей.

Общая сумма расходов на оплату труда, принятая экспертом Службы к учету в тарифе на 2020 год, составляет 8 601,13 тыс. рублей.

Суммы начисленной амортизации

Расходы на амортизацию основных средств экспертом Службы не включены в расчет тарифа ООО «Транс-Азия», в связи с отсутствием копии

правоустанавливающих документов, подтверждающих право собственности в отношении транспортных средств.

Прочие расходы

Расходы на техническое обслуживание и ремонт автобусов сформированы экспертом Службы исходя из нормативного пробега автобусов, норм расхода материалов, фактических затрат на приобретение запасных частей, материалов за 2018 год и индекса потребительских цен 2019/2018 году – 103,4 %; 2020/2019 году - 104,0 % согласно предварительного прогноза социально-экономического развития Камчатского края на 2020 год и на плановый период до 2024 года. К учету в тарифе приняты в сумме 918,08 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 313,52 тыс. рублей.

Плановые расходы по аренде транспортных средств (в количестве 3 единиц) отклонены экспертом Службы в полном размере в сумме 2 700,00 тыс. рублей, так как согласно пункта 2.18 постановления Правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П «Об утверждении Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае»: «Расходы на арендную плату и лизинговые платежи определяются в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы. Экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения арендодателю (лизингодателю) амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника, передаваемого в аренду (лизинг) имущества, связанных с владением указанным имуществом».

В соответствии с пунктом 1 статьи 258 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемое имущество распределяется по амортизационным группам в соответствии со сроками его полезного использования.

Арендованные транспортные средства 2012 года выпуска в количестве 3-х единиц относятся к четвертой амортизационной группе со сроком полезного использования свыше 5 лет до 7 лет включительно, следовательно амортизационные отчисления на них не производятся.

Расходы на оплату единого налога на вмененный доход организации в сумме 551,38 тыс. рублей принят экспертом Службы согласно налоговой декларации по единому налогу на вмененный доход для отдельных видов деятельности за 1 квартал 2019 год.

Плановые расходы по предоставлению мест для стоянки транспортных средств приняты к учету в тарифе на 2020 год в сумме 1800,00 тыс. рублей (согласно договора от 01.01.2016 № 1-П оплата услуги составляет 150,00 тыс. рублей в месяц).

Экспертом Службы, согласно инвентарных карточек учета объекта основных средств приняты к учету в тарифе на 2020 год расходы на амортизацию прочего имущества в сумме 342,15 тыс. рублей.

Плановый размер прочих расходов, связанных с производством и реализацией, учтенных в необходимой валовой выручке ООО «Транс-Азия», осуществляющей

перевозку пассажиров в пригородном сообщении на 2020 год, составляет 4 160,67 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 3 098,26 тыс. рублей.

Внереализационные расходы

Внереализационные расходы экспертом Службы сформированы в соответствии со статьей 265 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расходы на услуги банка в расчет тарифа приняты экспертом Службы по оперативным фактическим данным ООО «Транс-Азия», сложившемся по итогам работы 2018 года в сумме 55,64 тыс. рублей.

В расчет тарифа экспертом Службы приняты расходы по оплате целевого возвратного процентного займа (договор займа от 03.08.2018 № 2447-ВОС) по графику платежей на 2020 год в сумме 183,05 тыс. рублей и по оплате процентов за пользование микрозаймом (договор целевого микрозайма от 19.06.2018 № 109) по графику платежей на 2020 год в сумме 47,25 тыс. рублей.

Экспертом Службы отклонены расходы на 2020 год по лизинговым платежам (договор финансовой аренды (лизинга) от 30.08.2016 № СЛ1329/ДФЛ/0816) на сумму 2 550,00 тыс. рублей, в связи с окончанием 25 сентября 2019 года срока оплаты лизинговых платежей.

Плановый размер внереализационных расходов, не связанных с производством и реализацией принят в расчет тарифа экспертом Службы в сумме 285,94 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 2551,20 тыс. рублей.

2. АНАЛИЗ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЕТНОЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСКОЙ ПРИБЫЛИ

В соответствии с частью 2.22 раздела 2 Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае, утвержденного постановлением Правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П, расчетная предпринимательская прибыль учтена в размере 5 % расходов, включаемых в необходимую валовую выручку на 2020 год.

3. АНАЛИЗ ДИНАМИКИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

Необходимая валовая выручка по результатам экспертизы ООО «Транс-Азия» об установлении тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Камчатского края в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов сложилась на 2020 год в сумме 19 630,18 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 5 306,15 тыс. рублей.

ВЫВОДЫ

На основании результатов проведенной экспертизы об установлении тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Камчатского края, предлагается утвердить ООО «Транс-Азия» с 1 января 2020 года экономически обоснованные тарифы по маршрутам № 105 «г. Петропавловск-Камчатский (Автостанция) – г. Елизово», № 113 «г. Петропавловск-Камчатский (Автостанция) – п. Южные Коряки» на 2020 год:

- 4,88 рублей за один пассажиро-километр;
- 76,98 рублей за один километр пробега.

ООО «Транс-Азия» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 18.11.2019 № 45 ООО «Транс-Азия» представило согласие на рассмотрение вопроса об установлении тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Камчатского края предлагается утвердить экономически обоснованные тарифы ООО «Транс-Азия» на 2020 год.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года экономически обоснованные тарифы ООО «Транс-Азия» (ООО «Транс-Азия» не является плательщиком НДС) на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Камчатского края по маршрутам № 105 «г. Петропавловск-Камчатский (Автостанция) – г. Елизово», № 113 «г. Петропавловск-Камчатский (Автостанция) – п. Южные Коряки» в следующих размерах:

- 1) 4,88 рублей за один пассажиро-километр;
- 2) 76,98 рублей за один километр пробега.

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

Заместитель председателя Правления



А.А. Питиримов

Секретарь Правления



И.Н. Шишкова