

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

25.11.2020 № 47

Присутствовали:

- | | |
|--|---|
| Лагуткина
Ирина Владимировна | - руководитель Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, Председатель Правления; |
| Лопатникова
Марина Викторовна | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель Председателя Правления; |
| Андрусак
Сергей Сергеевич | - заместитель руководителя – начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроизводственной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| Пригодская
Оксана Анатольевна | - начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| Стрельцова
Анна Валериевна | - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (письменное мнение); |
| Яковлева
Татьяна Владимировна | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| Фисенко
Евгения Викторовна | - заместитель руководителя Управления ФАС России по Камчатскому краю (посредством ВКС); |

**Постовалова
Галина Андреевна** - представитель НП «Совет рынка»
(посредством ВКС);

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

Приглашенные:

**Жилан
Ярослав Сергеевич** - исполнительный директор МУП
«РЕМЖИЛСЕРВИС»;

**Спирин
Александр Викторович** - генеральный директор ООО «Энергоресурс».

Повестка:

1. О внесении изменений в приложения 1, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2019 № 270 «Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов МУП «РЕМЖИЛСЕРВИС» на 2020-2024 годы»

(Доклад Пригодской О.А. – начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

2. О внесении изменений в приложения 1 – 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2019 № 289 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоресурс» на 2020 -2022 годы»

(Доклад Яковлевой В.А. – консультанта отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

3. О внесении изменений в приложения 1 – 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 229 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2022 годы»

(Доклад Болелой Г.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

4. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 542 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы»

(Доклад Яковлевой В.А. – консультанта отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

5. О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 322 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района на 2020-2024 годы»

(Доклад Яковлевой Т.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

6. О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 323 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района на 2020-2024 годы»

(Доклад Яковлевой Т.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

7. О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 324 «Об утверждении тарифов на техническую воду АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района на 2020-2024 годы»

(Доклад Яковлевой Т.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

8. О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 325 «Об утверждении тарифов на техническую воду АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Апука» Олюторского муниципального района на 2020-2024 годы»

(Доклад Яковлевой Т.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

9. О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 427 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Доклад Яковлевой Т.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

10. О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 428 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Доклад Яковлевой Т.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

11. О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 429 «Об утверждении тарифов на

питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тиличики» Олюторского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Доклад Яковлевой Т.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

12. О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 430 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Доклад Яковлевой Т.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

13. О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 431 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олюторского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Доклад Яковлевой Т.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

14. Об утверждении тарифов на подвоз питьевой воды АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ильпырское» Карагинского муниципального района на 2021 год

(Доклад Яковлевой Т.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

15. О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2019 № 272 «Об утверждении тарифов на обработку твердых коммунальных отходов ООО «Феникс» на 2020-2022 годы»

(Доклад Яковлевой Т.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

16. Об установлении экономически обоснованных тарифов ООО «Восток-Плюс» на перевозку пассажиров автомобильным транспортом в пригородном сообщении на территории Камчатского края, на 2021 год

(Доклад Терещенко М.В. – консультанта отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроизводственной сфере)

17. О внесении изменений в приложение 2, 3 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 Зеньковой У.В. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

18. Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск - Камчатского городского округа, на 2021 год

(Доклад Зеньковой У.В. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

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

(Доклад Лебедевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

20. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 №331 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКП ВГО «Вилючинский водоканал» потребителям Вилючинского городского округа на 2020-2022 годы»

(Доклад Затюра О.Б. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

21. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 320 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора», сельском поселении «село Карага» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Доклад Затюра О.Б. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

22. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 319 «Об утверждении тарифов на водоотведение АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Доклад Затюра О.Б. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

23. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 351 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Озерновский рыбоконсервный завод № 55» потребителям Озерновского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы»

(Доклад Затюра О.Б. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

24. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2017 № 699 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение рыболовецкой артели

«колхоз Красный труженик» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого района на 2018-2022 годы»

(Доклад Затюра О.Б. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

1. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 1, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2019 № 270 «Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов МУП «РЕМЖИЛСЕРВИС» на 2020-2024 годы»

(Пригодская О.А.)

Пригодская О.А. – для уточнения плановых затрат предприятия по арендным платежам за землю предлагаю перенести рассмотрение вопроса «О внесении изменений в приложения 1, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2019 № 270 «Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов МУП «РЕМЖИЛСЕРВИС» на 2020-2024 годы» на заседание Правления Региональной службы по тарифам и ценам камчатского края, запланированное на 27.11.2020 года.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса «О внесении изменений в приложения 1, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2019 № 270 «Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов МУП «РЕМЖИЛСЕРВИС» на 2020-2024 годы» на заседание Правления Региональной службы по тарифам и ценам камчатского края, запланированное на 27.11.2020 года.

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

2. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 1 – 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2019 № 289 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоресурс» на 2020 -2022 годы»

(Яковлева В.А.)

Яковлева В.А. – экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа Службы от 22.05.2020 № 155-ОД, заявления ООО «Энергоресурс» от 30.04.2020 № 23/01, проведена экспертиза материалов по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоресурс» на 2021-2022 годы.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки,

устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с Методическими указаниями по методу долгосрочной индексации НВВ.

Выпадающие доходы/экономия средств

Недополученный по независящим от ресурсоснабжающей организации причинам доход (расход).

На основании анализа фактических расходов предприятия по итогам 2019 года, с учетом представленных обосновывающих документов экспертами Службы рассчитаны недополученные доходы (расходы) общества в сумме 3 672 тыс. руб., в том числе:

- 664 тыс. руб. – по статье «Работы и услуги производственного характера»;
- 179 тыс. руб. – по статье «Проезд в отпуск»;
- 327 тыс. руб. – по статье «Амортизация»;
- 7 тыс. руб. – по статье «Страхование автотранспорта»;
- 57 тыс. руб. – по статье «Арендная плата, за электрические сети и оборудование подстанций»;
- 104 тыс. руб. – по статье «Арендная плата, субаренда части здания «Блок цехов и административное» с АО «СРС»»;
- 1 686 тыс. руб. – по статье «Коммунальные услуги»;
- 330 тыс. руб. – по статье «Услуги по обслуживанию электронной техники»;
- 5 тыс. руб. – по статье «Услуги нотариуса»;
- 1 тыс. руб. – по статье «Услуги хостинга»;
- 0,18 тыс. руб. – по статье «почтовые расходы, изготовление, заправка печати»;
- 55 тыс. руб. – по статье «Медосмотры»;
- 36 тыс. руб. – по статье «Подготовка кадров»;
- 180,0 тыс. руб. – по статье «Услуги предрейсового и послерейсового осмотра»;
- 9 тыс. руб. – по статье «Спецодежда»;
- 33 тыс. руб. – по статье «Прибыль на прочие цели (услуги банка)».

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный недополученный доход (расход) общества учтен Службой в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоресурс» на 2021 год.

Необоснованный доход (расход), полученный в предыдущих периодах регулирования

По результатам анализа отчетных данных предприятия за 2019 год экспертами выявлен необоснованный доход (расход) в сумме 17 265 тыс. руб., подлежащий исключению из расчета НВВ, в том числе:

- 394 тыс. руб. – по статье «Вспомогательные материалы»;
- 766 тыс. руб. – по статье «Фонд оплаты труда»;
- 231 тыс. руб. – по статье «Отчисления на социальные нужды»;
- 942 тыс. руб. – по статье «Общехозяйственные расходы»;

- 51,2 тыс. руб. – по статье «Земельный налог»;
- 0,4 тыс. руб. – по статье «Транспортный налог»;
- 9,3 тыс. руб. – по статье «Налог на имущество»;
- 0,5 тыс. руб. – по статье «Налог на загрязнения»;
- 6 тыс. руб. – по статье «Расходы на ЕИАС»;
- 49 тыс. руб. – по статье «Прибыль на социальное развитие»;
- 14 816 тыс. руб. – в результате разницы между фактическим объемом реализации полезного отпуска над утвержденным на 2019 год.

Необоснованный доход (расход) ООО «Энегоресурс» при реализации полезного отпуска за 2019 год составил 18 046 тыс. руб. С целью сглаживания тарифов в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный экономически необоснованный доход (расход) общества учтен Службой в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энегоресурс» на 2021 год в размере 5 755 тыс. руб.

Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (приложение Д.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 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ по формуле:

$$PP_i = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot (1 + K_{эл} \cdot ИКА_i) \cdot (1 - X_i), \quad (3)$$

$$ИКА_i = (UE_i - UE_{i-1}) / UE_i, \quad (4),$$

где:

i – год долгосрочного периода регулирования ($i > 1$; $i = 2021, 2022$ годы);

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

$K_{эл}$ – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$ИКА_i$ – индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год i ;

UE_i, UE_{i-1} – количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности;

X_i – индекс эффективности подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по методу сравнения аналогов.

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

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

Экспертами по формулам (3), (4) рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2021-2022 годы, указанные в таблице 24.

Таблица 24

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2020 год (базовый)	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (I_i)	%	103,0	103,6	104,0
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов (X_i)	%		1	1
3	Индекс изменения количества активов ($ИКА_i$)	%		0,0	0,0
3.1	количество условных единиц (UE_i)	у.е.	211,22	211,22	211,22
4	Коэффициент эластичности по количеству активов ($K_{эл}$)			0,75	0,75
5	Подконтрольные расходы (PP_i)	тыс. руб.	10 039	10 296	10 591

и составят в 2020 году – 10 039 тыс. рублей, в 2021 году – 10 296 тыс. рублей; в 2022 году – 10 591 тыс. рублей.

Расчет неподконтрольных расходов (приложение Д.3 к настоящему экспертному заключению)

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

В результате произведенных корректировок экспертом Службы и применения вышеуказанных индексов цен размер неподконтрольных расходов по статьям затрат в 2020-2022 годах составил в 2020 году – 3 391 тыс. рублей, в 2021 году – 3 225 тыс. рублей, в 2022 году – 3 348 тыс. рублей.

Величина неподконтрольных расходов на 2021 год сложились в сумме 3 225 тыс. рублей, включая следующие расходы:

Арендная плата

за электрические сети и оборудование подстанций – по данной статье специалистами ООО «Энергоресурс» заявлены расходы на 2021 год в размере 1994

тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье Обществом представлены документы бухгалтерского учета за отчетные периоды, и копии документов, а именно:

- договор аренды линии и оборудования от 18.04.2019 года № б/н с АО «ПСРЗ»;
- договор аренды внутриплощадных высоковольтных линий от 18.04.2019 года № б/н с ООО «Ритривер»;
- договор аренды (трансформаторов, подстанций трансформаторных и пр.) от 18.04.2019 № б/н с ООО «Ритривер»;
- договор аренды внутриплощадных низковольтных линий от 18.04.2019 года № б/н с ООО «Ритривер».

К Договору аренды линии и оборудования АО «ПСРЗ» от 18.04.2019 года № б/н, представлена справка о балансовой стоимости арендуемого имущества (исх. АО «ПСРЗ» от 12.03.2020 №96/18) с общей балансовой стоимостью оборудования 4 596 667 руб. Вместе с тем, в Службе уже имелась справка о балансовой стоимости арендуемого оборудования (исх. АО «ПСРЗ» от 21.08.2019 №421-06) на общую балансовую стоимость оборудования 1 799 464 руб. При этом подтверждающие документы об увеличении балансовой стоимости (переоценки) арендуемого имущества организацией не предоставлялись.

В связи с отсутствием подтверждающих документов об увеличении балансовой стоимости арендуемого оборудования, расчет экспертом Службы осуществлён в соответствии с пунктом 24 Правил № 1178, исходя из имеющихся данных за предшествующие расчетные периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, а также информационным письмом ФАС России от 14.10.2015 № АГ/56265/15, расходы на аренду имущества следует определять с учетом позиции Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

На основании вышеизложенного, экспертом Службы приняты расходы по данной статье затрат на 2021 год в размере **230 тыс. руб.** По сумме налога затраты не приняты, в связи с непредставлением от собственника справки об уплате налога на имущество.

Транспортный налог

По расчетам специалистов ООО «Энергоресурс» планируемые расходы по данной статье затрат на 2021 год составят 5 тыс. руб.

Обосновывающих документов по планируемым расходам на 2021 год по данной статье затрат ООО «Энергоресурс», в Службу представлены следующие копии документов:

- налоговые декларации по транспортному налогу за 2019 год,

-бухгалтерские карточки счетов за 2019 год,

В соответствии с Основами ценообразования в состав необходимой валовой выручки включаются расходы по оплате налогов, сборов и других обязательных платежей, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Статьей 361 Налогового кодекса РФ предусмотрено, что ставки транспортного налога устанавливаются законами субъектов Российской Федерации. В соответствии с Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 689 «О транспортном налоге в Камчатском крае» установлены налоговые ставки, налоговые льготы и основания для их использования налогоплательщиками, а также порядок и сроки уплаты налога и авансовых платежей по налогу налогоплательщиками-организациями.

Экспертом Службы в соответствии с пунктом 23 Правил проведен анализ экономической обоснованности фактических расходов по данной статье за 2019 год, утвержденных расходов на 2019 год и планируемых Обществом расходов на 2021 год.

Службой приняты расходы по данной статье затрат на 2021 год в размере **3 тыс. руб.**, на уровне фактических затрат 2019 года.

Отклонено 2 тыс. рублей.

Отчисления на социальные нужды

По расчетам специалистов ООО «Энергоресурс» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 4 121 тыс. рублей.

Отчисления на социальные нужды на 2021 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда и дополнительными затратами на страховые взносы по работникам, занятым во вредных условиях труда, а также с учетом фактически сложившейся процентной ставки отчислений по факту 2019 года в сумме **2 673 тыс. рублей.**

Отклонено 1 448 тыс. рублей.

Расходы на 2022 год проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России.

Амортизация основных средств

По расчетам специалистов ООО «Энергоресурс» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 330 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 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.

Обществом предоставлены подтверждающие экономическое обоснование данных расходов следующие материалы, а именно инвентарные карточки учета основных средств, амортизационные ведомости, которыми зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию.

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации произведен расчет амортизационных отчислений пообъектно и с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств,

включаемых в амортизационные группы». Способ начисления амортизации линейный.

В результате по данной статье предлагается утвердить расходы в размере **319 тыс. рублей**, расчет представлен в приложении 7.2.

Отклонено 11 тыс. рублей.

Общий объем неподконтрольных расходов, учитываемый экспертами Службы, на 2021-2022 годы составляет:

- на 2021 год – 3 225 тыс. рублей (рост 95 % по отношению к 2020 году);
- на 2022 год – 3 348 тыс. рублей (рост 1,04 % по отношению к 2021 году).

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице.

Сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов ООО «Энергоресурс», тыс. рублей.

Таблица 24

№ п/п	Наименование расхода	2019 год	2020 год		2021 год		2022 год	
		Утверждено РСТ Камчатского края на 2019 год	прогноз расходов на год по данным регулируемой организации	Утверждено РСТ Камчатского края на 2020 год	прогноз расходов на год по данным регулируемой организации	Утверждено РСТ Камчатского края на 2021 год	прогноз расходов на год по данным регулируемой организации	Утверждено РСТ Камчатского края на 2022 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (транзит)							
1.2	Арендная плата	334		230	1 994	230		230
1.3	Концессионная плата							
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	7		7	9	6		6
1.5	Отчисления на социальные нужды	2 817		2 817	4 121	2 673		2 780

№ п/п	Наименование расхода	2019 год	2020 год		2021 год		2022 год	
		Утвержден о РСТ Камчатско го края на 2019 год	прогноз расходов на год по данным регулиру емой организа ции	Утвержд ено РСТ Камчатск ого края на 2020 год	прогноз расходов на год по данным регулируе мой организац ии	Утвержд ено РСТ Камчатск ого края на 2021 год	прогноз расходов на год по данным регулируе мой организац ии	Утвержд ено РСТ Камчатс кого края на 2022 год
1.6	Расходы по сомнительным долгам							
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	335		335	330	319		335
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним							
	ИТОГО	3 494		3 391		3 225		3 348
2	Налог на прибыль							
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования							
4	Итого неподконтрольных расходов	3 494		3 391		3 225		3 348

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов (приложение Д.4 к настоящему Экспертному заключению).

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

$$НВВ_i^{nom} = ЦП_i \cdot \mathcal{E}_i^{nom}, \quad (9)$$

$$ЦП_i = ЦП_{i-1}^{\phi} \cdot I_i^{cm.nom}, \quad (10)$$

где:

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

$I_i^{cm.nom}$ - индекс роста цен на электрическую энергию, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$ЦП_{i-1}^{\phi}$ - фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-1$, определяемая регулирующими органами;

\mathcal{E}_i^{nom} - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования.

В результате уровень расходов ООО «Энергоресурс» на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на период 2021 – 2022 годы составит:

Таблица 25

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2020 год (базовый)	2021 год	2022 год
1	Индекс роста цен на электрическую энергию, ($I_i^{ст.ном}$)	%		103,6	103,9
2	Фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях ($ЦП_{i-1}^{\phi}$)	руб./кВтч	7 246	-	-
3	Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях (\mathcal{E}_i^{nom})	млн. кВтч		0,697	0,697
4.	НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии (HBB_i^{nom})	тыс. руб.	3 632	5 238	5 448

Детальный расчет ставок по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям представлен в таблице П 25 к настоящему Экспертному заключению.

Дополнительно информация предоставлена в приложении Д 4 к настоящему Экспертному заключению.

В соответствии с требованиями пункта 13 по методу долгосрочной индексации НВВ скорректированы расходы на 2021 год и составили в 2020 году – 3 596 тыс. рублей, в 2021 году – 5 238 тыс. рублей, в 2022 году – 5 448 тыс. рублей.

Расходы на 2022 год проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России.

Сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования ООО «Энергоресурс», тыс. рублей.

п/п	Наименование ресурса	2020 год		2021 год	Утвержде но РСТ Камчатск ого края на 2021 год	2022 год	
		прогноз расходов на год по данным регулируем ой организаци и	Утверж дено РСТ Камчат ского края на 2020 год	прогноз расходов на год по данным регулируе мой организац ии		прогноз расходов на год по данным регулируемо й организации	Утвержде но РСТ Камчатск ого края на 2022 год
1.	Расходы на топливо						

2.	Расходы на электрическую энергию		3 632		5 238		5 443
3.	Расходы на тепловую энергию						
4.	Расходы на холодную воду						
5.	Расходы на теплоноситель						
6.	ИТОГО		3 632		5 238	0	5 443

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов составляет (приложение Д9 к настоящему Экспертному заключению)

Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования по расчетам экспертов Службы в 2020 году составят – 24 964 тыс. руб., в 2021 – 0 тыс. руб., в 2022 - 0 тыс. руб.

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по расчетам экспертов Службы в 2020 году – 0 тыс. руб., в 2021 – 16 677 тыс. руб., в 2022 – 13 627 тыс. руб.

В результате необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов после корректировки составит:

- в 2020 году – 24 964 тыс. руб.
- в 2021 году – 16 677 тыс. руб.
- в 2022 году – 13 627 тыс. руб.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный необоснованный доход (расход) общества учтен Службой в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоресурс» на 2021 год.

На основании вышеизложенного, эксперты предлагают внести изменения в приложения 1 - 3 к постановлению Службы от 11.12.2019 № 289 и утвердить на 2020-2022 годы для ООО «Энергоресурс» (в части корректировки 2021 года) следующие показатели:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере:
 - на 2021 год в размере – **7,187** млн. кВтч. (139% относительно утвержденного показателя на 2020 год);
2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) с учетом оплаты потерь в сумме:
 - на 2021 год в размере – **16 677 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 67 %), в том числе по полугодиям:
 - на 1 полугодие 2021 года в размере 8 292 тыс. руб.,
 - на 2 полугодие 2021 года в размере 8 385 тыс. руб.;
3. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) без учета оплаты потерь в сумме:
 - на 2021 год в размере – **11 438 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 53 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 5 719 тыс. руб.,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 5 719 тыс. руб.

4. Тариф на услуги по передаче электрической энергии:

– на 2021 год в размере – **2 320 руб./кВт*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 48%), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 2,307 руб./кВт*ч,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 2,333 руб./кВт*ч.

5. Ставка за содержание сетей:

– на 2021 год в размере – **762 572 руб./МВт*мес.** (относительно утвержденной ставки на 2020 г. 61 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 762 572 руб./МВт*мес.,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 762 572 руб./МВт*мес.

6. Ставка на оплату технологического расхода (потерь):

– на 2021 год в размере – **728,84 руб./МВт*ч** (относительно утвержденной ставки на 2019 г. 103,7 %), в том числе по полугодиям:

– на 1 полугодие 2021 года в размере 715,95 руб./МВт*ч,

– на 2 полугодие 2021 года в размере 741,73 руб./МВт*ч.

Также, в связи с допущенной технической ошибкой в приложении № 1 к постановлению Службы от 11.12.2019 № 289, предлагаем внести изменения, заменив цифры «8,84» на цифры «8,85» соответственно.

С экспертным заключением и проектом постановления ООО «Энергоресурс» ознакомлено в установленные законом сроки. Возражения ООО «Энергоресурс» представлены письмом от 25.11.2020 № 50/01.

НП «Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления ООО «Энергоресурс» ознакомлено в установленные законом сроки.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1 - 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2019 № 289 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоресурс» на 2020 -2022 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 1 - 3 к Протоколу.

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

3. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 1 – 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 229 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2022 годы»

(Болелая Г.В.)

Болелая Г.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа Службы от 19.05.2020 № 146-ОД, заявления филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» от 30.04.2020 № КМЧ/030/969, проведена экспертиза материалов по корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2021-2022 годы.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с Методическими указаниями по методу долгосрочной индексации НВВ.

1) Корректировка операционных (подконтрольных) расходов осуществлялась экспертами в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ. Величина **операционных (подконтрольных) расходов** на 2021 год составила 297 083 тыс. рублей.

Экспертами по формулам (3), (4) рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2021-2022 годы, указанные в таблице 1.

Таблица №1

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Справочно	Долгосрочный период регулирования		
				Утверждено РСТ		
				2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ, I_i)		1,047	1,030	1,036	1,039
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР, X_i)	%		-	1	1
3	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	8 879	9 657	9 744	9 744
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)			-	0,75	0,75
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	17,77%	6,57%	1%	0%
6	Значение рейтинга эффективности (R_i)			0,283		
7	Значение индекса эффективности ОПР ТСО (x^n)	%		3%		
8	Коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО (k_n)			0,004		
9	Значение фактических операционных расходов ТСО (Эф.Орех _{m-1})	тыс. руб.		235 582		

№ п/ п	Параметры расчета расходов	Единица измери я	Справо чно	Долгосрочный период регулирования		
				Утверждено РСТ		
				2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7
10	Уровень операционных расходов, рас-считанная методом долгосрочной индекс-ации НВВ (Методические указания 98-э)	тыс. руб.		283 996		
11	Доля базового уровня операционных расходов 70%	тыс. руб.		198 797		
12	Значение эффективного уровня операционных расходов ТСО (Методи-ческими указаниями 421-э) (Эф.Орех _{m+1})	тыс. руб.		289 720		
13	Базовый уровень операционных расходов ТСО (по МУ 421-э)	тыс. руб.		283 996		
14	Базовый уровень операционных расходов ТСО на первый год ДПР (с учетом п.13 МУ 421-э)	тыс. руб.		283 996		
15	Доля базового уровня операционных расходов 30%	тыс. руб.		85 199		
16	Операционные (подконтрольные) расходы (стр.11 + стр.15)	тыс. руб.		283 996	297 083	305 583

и составят в 2020 году – 283 996 тыс. рублей, в 2021 году – 297 083 тыс. рублей; в 2022 году – 305 583 тыс. рублей.

2) *Корректировка неподконтрольных расходов* в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, осуществлялась методом экономически обоснованных расходов (арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (налог на имущество), отчисления на социальные нужды, амортизация основных средств).

В результате произведенных корректировок экспертами Службы и применения вышеуказанных индексов цен размер неподконтрольных расходов по статьям затрат в 2020-2022 годах составил в 2020 году – 139 748 тыс. рублей, в 2021 году – 167 757 тыс. рублей, в 2022 году – 170 104 тыс. рублей.

Величина неподконтрольных расходов на 2021 год сложились в сумме 167 757 тыс. рублей, включая следующие расходы:

Плата за предельно допустимые выбросы

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 4 тыс. рублей.

Экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год по данной статье расходы в размере **4 тыс. рублей**, на уровне предложения Общества.

Расходы на 2022 год приняты на уровне сложившихся на 2021 год.

Страхование ОСАГО

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 307 тыс. рублей.

Проанализировав фактические расходы по итогам 2019 года по данной статье на 2021 год экспертом Службы приняты расходы в сумме **308 тыс. рублей** на уровне утвержденных затрат на 2020 год с учетом прогнозных индексов-дефляторов на 2021 год.

Расходы на 2022 год приняты на уровне сложившихся на 2021 год с учетом индексов-дефляторов.

Страхование ответственности при эксплуатации ОПО

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 307 тыс. рублей.

Проанализировав фактические расходы по итогам 2019 года по данной статье на 2021 год экспертом Службы приняты расходы в сумме 4 тыс. рублей на уровне утвержденных затрат на 2020 год.

Расходы на 2022 год приняты на уровне сложившихся на 2021 год.

Аренда земельных участков

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 95 тыс. рублей.

Проанализировав фактические расходы по итогам 2019 года по данной статье на 2021 год экспертом Службы приняты расходы в сумме 129 тыс. рублей на уровне утвержденных затрат на 2020 год.

Расходы на 2022 год приняты на уровне сложившихся на 2021 год с учетом индексов-дефляторов.

Земельный налог

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 663 тыс. рублей.

Проанализировав фактические расходы по итогам 2019 года по данной статье на 2021 год экспертом Службы приняты расходы в сумме 665 тыс. рублей на уровне фактических затрат, принятых Службой за 2019 год.

Расходы на 2022 год приняты на уровне сложившихся на 2021 год.

Налог на транспортные средства

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 211 тыс. рублей.

Проанализировав фактические расходы по итогам 2019 года по данной статье на 2021 год экспертом Службы приняты расходы в сумме 193 тыс. рублей на уровне фактических затрат, принятых Службой затрат за 2019 год.

Расходы на 2022 год приняты на уровне сложившихся на 2021 год.

Отклонено 18 тыс. руб.

Налог на имущество

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 21 410 тыс. рублей.

В соответствии со ст. 380 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) (от 05.08.2000 № 117-ФЗ) (далее – Налоговый кодекс РФ) налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

На территории Камчатского края принят Закон Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае», определяющий налоговые ставки, особенности определения налоговой базы в отношении отдельных объектов недвижимого имущества, порядок и сроки уплаты налога, налоговые льготы и основание для использования налоговых льгот.

Экспертами Службы расчет затрат на 2021 год по данной статье был сформирован исходя из остаточной стоимости объектов основных средств и ставки налога на объекты 2,2%.

Проанализировав фактические расходы по итогам 2019 года по данной статье на 2021 год экспертом Службы приняты расходы в сумме 7 467 тыс. рублей.

Расходы на 2022 год приняты на уровне сложившихся на 2021 год.

Отклонено 13 943 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 71 913 тыс. рублей.

Отчисления на социальные нужды на 2021 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда и дополнительными затратами на страховые взносы по работникам, занятым во вредных условиях труда, а также с учетом фактически сложившейся процентной ставки отчислений по факту 2019 года в сумме **59 732 тыс. рублей**.

Отклонено 12 181 тыс. рублей.

Расходы на 2022 год проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России.

Амортизация основных средств

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 158 639 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 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.

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.

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации был произведен расчет амортизационных отчислений пообъектно и с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Способ начисления амортизации линейный.

В результате по данной статье предлагается утвердить расходы в размере **55 331 тыс. рублей**. *Отклонено 103 308 тыс. рублей.*

Расходы на 2022 год приняты на уровне сложившихся на 2021 год.

Налог на прибыль

По расчетам специалистов филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 66 991 тыс. рублей.

Сумма налогов и сборов, принятая в расчёт тарифов на 2021 год, составила **43 923 тыс. рублей**. *Отклонено 23 068 тыс. рублей.*

Расходы на 2022 год приняты на уровне сложившихся на 2021 год.

Общий объем неподконтрольных расходов, учитываемый экспертами Службы, на 2021-2022 годы составляет:

- на 2021 год – 167 757 тыс. рублей (рост 20,0 % по отношению к 2020 году);
- на 2022 год – 170 104 тыс. рублей (рост 1,4 % по отношению к 2021 году).

3) *Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов* в соответствии с требованиями пункта 13 по методу долгосрочной индексации НВВ были скорректированы расходы на 2021 год и составили в 2021 году – 178 693 тыс. рублей.

Детальный расчет ставок по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям представлен в таблице П 25 к Экспертному заключению. Дополнительно информация представлена в приложении Д 4 к Экспертному заключению.

В соответствии с требованиями пункта 13 по методу долгосрочной индексации НВВ были скорректированы расходы на 2021 год и составили в 2020 году – 164 249 тыс. рублей, в 2021 году – 178 693 тыс. рублей, в 2022 году – 185 663 тыс. рублей.

Расходы на 2022 год проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России.

4) *Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год* составила 41 649 тыс. рублей.

4.1. Недополученный по независящим от ресурсоснабжающей организации причинам доход (расход)

На основании анализа фактических расходов предприятия по итогам 2019 года, с учетом представленных обосновывающих документов экспертами Службы были рассчитаны недополученные доходы (расходы) общества в сумме **109 807 тыс. руб.**

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный недополученный доход (расход) общества был учтен Службой в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2021 год.

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

По результатам анализа отчетных данных предприятия за 2019 год экспертами были выявлен необоснованный доход (расход) в сумме 68 157 тыс. руб., подлежащий исключению из расчета НВВ.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный необоснованный доход (расход) общества был учтен Службой в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2021 год.

На основании вышеизложенного, эксперт предлагает внести изменения в приложения 1 - 3 к постановлению Службы от 30.10.2019 № 229 и утвердить на 2020-2022 годы для филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» (в части корректировки 2021 года) следующие показатели:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – 244,302 млн. кВтч (103,88 % от утвержденного на 2020 год);

2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) с учетом оплаты потерь на 2021 год в размере **679 036 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 113 %), в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2021 года в размере 343 889 тыс. руб.,
- на 2 полугодие 2021 года в размере 335 147 тыс. руб.

3. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) без учета оплаты потерь на 2021 год в размере **500 343 тыс. руб.** (относительно утвержденного объема НВВ на 2020 г. 115 %), в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2021 года в размере 250 171 тыс. руб.,
- на 2 полугодие 2021 года в размере 250 171 тыс. руб.

4. Тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год в размере **2,779 руб./кВт*ч** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 109 %), в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2021 года в размере 2,694 руб./кВт*ч,
- на 2 полугодие 2021 года в размере 2,875 руб./кВт*ч,

1. Ставка за содержание сетей на 2021 год в размере **981 355** руб./МВт*мес. (относительно утвержденной ставки на 2020 г. 110 %), в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2021 года в размере 942 858 руб./МВт*мес.,
- на 2 полугодие 2021 года в размере 1 024 416 руб./МВт*мес.,

2. Ставка на оплату технологического расхода (потерь) на 2021 год в размере **731** руб./МВт*ч (относительно утвержденной ставки на 2020 г. 105 %), в том числе по полугодиям:

- на 1 полугодие 2021 года в размере 727 руб./МВт*ч,
- на 2 полугодие 2021 года в размере 737 руб./МВт*ч.

Также, в связи с допущенной технической ошибкой в приложении № 1 к постановлению Службы от 30.10.2019 № 229, предлагаем внести изменения, заменив цифры «7,535» на цифры «7,537» соответственно.

С экспертным заключением и проектом постановления филиал **«Камчатский» АО «Оборонэнерго»** ознакомлен в установленные законом сроки. Представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей от 25.11.2020 № КМЧ/030/2915 (с дополнением от 25.11.2020 № КМЧ/030/2912).

НП «Совет Рынка» с экспертным заключением и проектом постановления филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» ознакомлено в установленные законом сроки.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1 – 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 229 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2022 годы» изменения, изложив их в редакции, согласно приложениям 4 – 6 к Протоколу.

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

4. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 542 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы»

(Яковлева В.А.)

Яковлева В.А. – в целях устранения технической ошибки на основании Экспертного заключения Министерства юстиции РФ по Камчатскому краю, Эксперт Службы предлагает внести в приложения 5 - 7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 542 «Об утверждении

инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы» изменение, заменив в обозначении приложений 5 – 7 слова «от 02.10.2019 №189» словами «от 14.08.2017 №542».

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 5 - 7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 542 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы» изменение, заменив в обозначении приложений 5 – 7 слова «от 02.10.2019 № 189» словами «от 14.08.2017 № 542».

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

5. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 322 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района на 2020-2024 годы»

(Яковлева Т.В.)

Яковлева Т.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления АО «Корякэнерго» от 28.04.2020 № 1023/03, 1024/03 (рег. от 28.04.2020 №№ 90/1599, 1600) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.05.2020 №107-ОД была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района с целью корректировки тарифов, установленных на 2021 год в рамках долгосрочного регулирования тарифов на 2020-2024 годы.

Корректировка тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) 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), на 2020-2023 гг. в соответствии со среднесрочным прогнозом социально-экономического развития РФ до 2024 года (далее – ПСЭР-2024) от 30.09.2019; на 2021-2023 годы – согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020 (далее – прогноз Минэкономразвития от 26.09.2020), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

Ответственность за достоверность представленных показателей, обосновывающих документов и расчетов несут уполномоченные лица АО «Корякэнерго». При проведении экспертизы во внимание принимались все

представленные АО «Корякэнерго» обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

АО «Корякэнерго» применяет общую систему налогообложения.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности АО «Корякэнерго» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2021-2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования АО «Корякэнерго» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при установлении тарифов метод индексации.

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

1.2. Отпуск воды для формирования тарифов:

1) на 2021-2024 годы .

Отпуск воды из источников водоснабжения на 2021 год принимается экспертом в размере 11,928 тыс. куб. метров (снижение на 5,0% к плану 2020 года) (предложение организации – 11,259 тыс. куб.метров).

Потери воды в сети – 1,193 тыс. куб. м (10,0% к объему поднятой воды и поданной в сеть согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования тарифов на 2020-2024гг.).

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2021 год на основании п.4 Методических указаний исходя из фактического объема отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года, а также с учетом того, что темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2021 год принимается в размере 10,735 тыс. куб. метров (предложение организации – 10,133 тыс. куб. метров), в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 5,279 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 5,456 тыс. куб. м.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2021 год установлен в размерах:

- население – 8,425 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 0,734 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 1,576 тыс. куб. м.

Для формирования тарифов на 2022-2024 годы полезный отпуск принимается экспертом в следующих размерах:

- на 2022 год – 10,133 тыс. куб. м;

- на 2023 год – 10,133 тыс. куб. м;
- на 2023 год – 10,133 тыс. куб. м.

1.4. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования Корректировка тарифов на 2021-2024 гг.

Скорректированы и составят:

- *операционные расходы* на 2021 год – 1188,659 тыс. руб. - от базового уровня операционных расходов 2020 года с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2021/2020 – 103,6% согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020, индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2022 год – 1222,666 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2023 год – 1258,857 тыс. руб. - от плановых операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2024 год – 1296,119 тыс. руб. - от плановых операционных расходов на 2023 год с учетом индекса потребительских цен на 2024/2023 – 104,0% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

1.5. Расходы на электрическую энергию

Корректировка тарифов на 2021-2024 годы:

Расходы на электроэнергию на 2021 год экспертом Службы скорректированы с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф НН - с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 104,0% - 5,95 руб/кВт.ч. и приняты в размере 332,245 тыс. руб. (предложение организации – 376,0 тыс. руб.).

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год в размере 56,843 тыс.кВт.ч. (предложение организации – 54,0 тыс.кВт.ч.). Объем рассчитан исходя из утвержденного в составе долгосрочных параметров регулирования удельного расхода электроэнергии в размере 4,765 кВт.ч/куб.м. на объем поданной в сеть воды 11,928 тыс. куб.м.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 104,0%: тариф НН - с 1 января 2022 года – 5,95 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 6,188 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2022 год приняты экспертом в сумме 325,623 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 104,0%: тариф НН - с 1 января 2023 года – 6,188 руб/кВт.ч., с 1 июля 2023 года – 6,436 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 338,648 тыс. руб.

На 2024 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2024 года – 104,0%: тариф НН - с 1 января 2024 года – 6,436 руб/кВт.ч., с 1 июля 2024 года – 6,693 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2024 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 352,194 тыс. руб.

1.7. Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования
Корректировка тарифов на 2021-2024 гг:

- на 2021 год - в сумме 1469,082 тыс. руб. (предложение организации – 1925,422 тыс. руб.) **и сформировались следующим образом:**

- **налоги и сборы** всего в размере 42,452 тыс. руб., в том числе:

- *водный налог* принят на основании расчета Службы и организации в размере 3,694 тыс. руб.;

- *плата за негативное воздействие на окружающую среду* принята в размере 0,004 тыс. руб. на уровне предложения и расчета организации;

- *транспортный налог* принят в сумме 0,178 тыс. руб. на уровне предложения организации;

- *налог на имущество* принят в сумме 0,145 тыс. руб. на уровне предложения организации;

- *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2021 год – 23,514 тыс. руб. (предложение организации – 24,491 тыс. руб.);

- *прочие налоги и сборы* приняты экспертом в размере 14,918 тыс. руб. (предложение организации – 15,804 тыс. руб.) (включены, в части перераспределенной на ВС: госпошлина (за выдачу лицензии, за предоставление сведений, внесенных в государственный кадастр недвижимости, за предоставление выписки из ЕГРЮЛ, за подтверждение квалификации работников, за государственную регистрацию прав, ограничений на недвижимое имущество и сделок с ним (для банковской гарантии), расходы, связанные с оценкой имущества для заключения кредитного договора, со страхованием в рамках кредитных договоров, вознаграждение за выдачу банковской гарантии). Расходы, связанные с судебными издержками, уплатой госпошлины по судебным процессам и другие исключены из расчета сумм, подлежащих учету в тарифах.

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги) приняты в размере 3,709 тыс. руб.

Сбытовые расходы гарантирующей организации

В соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению администрации Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района от 07.05.2014 № 28 АО «Корякэнерго» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории Устьевского сельского поселения.

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2021 год в сумме 15,203 тыс. руб. (на уровне предложения организации), исходя из объема холодной воды, отпущенной населению по ф.22-ЖКХ и среднего тарифа для населения.

Расходы по арендной и концессионной плате отсутствуют.

Между администрацией Устьевского сельского поселения и АО «Корьякэнерго» заключено концессионное соглашения № 301215/8489374/02 от 28.03.2016 в отношении объектов коммунальной инфраструктуры водоснабжения, находящегося в муниципальной собственности администрации Устьевского сельского поселения Соболевского района.

Средства на возврат займов и кредитов и процентам по ним включены с учетом расходов на пополнение оборотных средств на вспомогательные материалы по расчету организации и пополнение кассового разрыва по заработной плате в размере 1 месяца по расчету Службы - в размере 1,228 тыс. руб. (на уровне предложения организации).

Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов приняты на 2021 год в размере 1380,0 тыс. руб. - это расходы в рамках балансировки НВВ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов (в соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ).

- на 2022 год неподконтрольные расходы приняты в сумме 746,328 тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- **налоги и сборы** всего в размере 25,400 тыс. руб., в том числе:
 - *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2022 год – 5,324 тыс. руб.;
 - *расходы на налог на имущество организаций* – 0,145 тыс. руб.;
 - *расходы на водный налог* – 4,249 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.
 - *транспортный налог* – 0,178 тыс. руб.;
 - *плата за негативное воздействие на окружающую среду* – 0,005 тыс. руб.;
 - *прочие налоги и сборы* – 15,500 тыс. руб.;
 - *арендная и концессионная плата* отсутствует;
 - *расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги)* – 3,855 тыс. руб.;
 - *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* – 15,796 тыс. руб.;
 - *займы и кредиты* – 1,276 тыс. руб.;
 - *расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов (балансировка НВВ)* – 700,0 тыс. руб.;

- на 2023 год неподконтрольные расходы приняты в сумме 348,638 тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- **налоги и сборы** всего в размере 26,874 тыс. руб., в том числе:

- *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2023 год – 5,540 тыс. руб.;

- *расходы на налог на имущество организаций* – 0,145 тыс. руб.;

- *расходы на водный налог* – 4,887 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- *транспортный налог* – 0,178 тыс. руб.;

- *плата за негативное воздействие на окружающую среду* – 0,005 тыс. руб.;

- *прочие налоги и сборы* – 16,120 тыс. руб.;

- *арендная и концессионная плата* отсутствует;

- *расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги)* – 4,009 тыс. руб.;

- *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* – 16,428 тыс. руб.;

- *займы и кредиты* – 1,327 тыс. руб.;

- *расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов (балансировка НВВ)* – 300,0 тыс. руб.;

- **на 2024 год неподконтрольные расходы приняты в сумме 51,116 тыс. руб. и сформировались следующим образом:**

- **налоги и сборы** всего в размере 28,481 тыс. руб., в том числе:

- *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2024 год – 5,767 тыс. руб.;

- *расходы на налог на имущество организаций* – 0,145 тыс. руб.;

- *расходы на водный налог* – 5,622 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- *транспортный налог* – 0,178 тыс. руб.;

- *плата за негативное воздействие на окружающую среду* – 0,005 тыс. руб.;

- *прочие налоги и сборы* – 16,765 тыс. руб.;

- *арендная и концессионная плата* отсутствует;

- *расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги)* – 4,169 тыс. руб.;

- *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* – 17,085 тыс. руб.;

- *займы и кредиты* – 1,380 тыс. руб.;

- *расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов (балансировка НВВ)* – 0,0 тыс. руб.

1.8. Амортизация

Корректировка тарифов на 2021-2024 гг.:

На 2021 год расходы по данной статье приняты в размере 36,291 тыс. руб. на уровне предложения организации в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений.

На 2022 год расходы по данной статье приняты в размере 27,218 тыс. руб. на уровне предложения организации в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений.

На период 2023-2024 годов расходы по данной статье отсутствуют.

В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлены амортизационные ведомости, оборотно-сальдовые ведомости, инвентарные карточки учета объектов основных средств.

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

2.1. Нормативная прибыль

Корректировка тарифов на 2021-2024гг.:

С учетом утвержденного уровня нормативной прибыли величина нормативной прибыли принята: на 2021 год в размере 82,248 тыс. руб. На 2022 год – 5,501 тыс. руб.; на 2023 год – 5,732 тыс. руб., на 2024 год – 5,982 тыс. руб.

В том числе:

- *капитальные расходы* на 2021 год приняты в размере 73,358 тыс. руб. в соответствии с объемами капвложений и процентов по кредиту по инвестиционной программе, утвержденной постановлением Службы от 01.12.2016 № 315. На 2022-2024 гг. расходы по данной статье отсутствуют;

- *расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие)* приняты в размере 8,890 тыс. руб. (предложение организации – 12,802 тыс. руб.), и рассчитаны в соответствии с утвержденным уровнем нормативной прибыли в рамках долгосрочных параметров регулирования тарифов (п.84 Методических указаний) для каждого года долгосрочного периода регулирования 2021-2024 гг. На 2022 год – 5,501 тыс. руб.; на 2023 год – 5,732 тыс. руб., на 2024 год – 5,982 тыс. руб.

2.2. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

Корректировка тарифов на 2021-2024 гг.:

С учетом вышеизложенного, величина скорректированной расчетной предпринимательской прибыли составит:

- на 2021 год – 150,077 тыс. руб.;
- на 2022 год – 115,762 тыс. руб.;
- на 2023 год – 96,964 тыс. руб.;
- на 2024 год – 84,614 тыс. руб.

3. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ (НЕДОПОЛУЧЕННЫХ ДОХОДОВ) В РАЗРЕЗЕ СТАТЕЙ ЗАТРАТ, А ТАКЖЕ РАСЧЕТЫ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ

Корректировка тарифов на 2021-2024 гг.:

Всего недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год в Устьевом сельском поселении, подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере 128,315 тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки по Устьевому сельскому поселению на 2021 год принята в размере «минус 0,918» тыс. руб. и сформировалась следующим образом:

- ввод объектов водоснабжения в эксплуатацию – «минус 0,918» тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки по Устьевому сельскому поселению на 2022 год (с учетом недополученного дохода по факту 2019 года) принята в размере 198,315 тыс. руб. и сформировалась следующим образом:

- отклонение фактически достигнутого объема поданной воды (или принятых сточных вод) – 144,532 тыс. руб. (НД по факту 2019 г.);

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации – «минус 16,735» тыс. руб. (НД по факту 2019 г.);

- отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов – 0,518 тыс. руб. (НД по факту 2019 г.).

- осуществлен возврат сглаживания тарифа 2020 года (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний). Величина сглаживания составила «+ 70,0» тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки на 2023-2024 годы отсутствует.

В целом по организации АО «Корякэнерго» (по всем муниципальным образованиям, где организация оказывает услуги водоснабжения) недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год, подлежащий к учету при регулировании тарифов на 2021-2023 годы, принят Службой в размере **3317,0** тыс. руб., в том числе:

- по объемам полезного отпуска - в сумме 1749,0 тыс. руб. (в том числе НД за 2019 год – 867,0 тыс. руб., НД по КНС с. Пахачи за 2018 год в размере 882,0 тыс. руб.);

- экономически обоснованные расходы по факту 2019 года, подлежащие учету при корректировке тарифов, составили 482,0 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1086,0 тыс. руб.

При регулировании тарифов на 2021-2023 годы учтены экономически обоснованные расходы (недополученные доходы) по результатам хозяйственной деятельности в целом по организации АО «Корякэнерго» за 2019 год в следующем размере: на 2021 год – «минус 995» тыс. руб., на 2022 год – 2536,0 тыс. руб., на 2023 год – 1776,0 тыс. руб.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 322 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района на 2020-2024 годы» следующие изменения:

1) Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения принять в размере:

N п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	11,300	10,735	10,735	10,735	10,735
1.1	- населению	тыс. м ³	9,321	8,425	8,425	8,425	8,425
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	0,493	0,734	0,734	0,734	0,734
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	1,486	1,576	1,576	1,576	1,576

2) Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения принять в размере:

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2020	3086,509
2.	Необходимая валовая выручка	2021	3257,683
3.	Необходимая валовая выручка	2022	2641,413
4.	Необходимая валовая выручка	2023	2048,839
5.	Необходимая валовая выручка	2024	1790,024

3) Экономически обоснованные тарифы потребителям (кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения) (без НДС) принять в размере:

Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
01.01.2020-30.06.2020	264,49
01.07.2020-31.12.2020	282,78
01.01.2021-30.06.2021	282,78
01.07.2021-31.12.2021	323,45
01.01.2022-30.06.2022	323,45
01.07.2022-31.12.2022	199,92
01.01.2023-30.06.2023	199,92
01.07.2023-31.12.2023	204,39
01.01.2024-30.06.2024	204,39
01.07.2024-31.12.2024	149,81

4) Экономически обоснованные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС) принять в размере:

Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
01.01.2020-30.06.2020	317,39

01.07.2020-31.12.2020	339,34
01.01.2021-30.06.2021	339,34
01.07.2021-31.12.2021	388,14
01.01.2022-30.06.2022	388,14
01.07.2022-31.12.2022	239,90
01.01.2023-30.06.2023	239,90
01.07.2023-31.12.2023	245,27
01.01.2024-30.06.2024	245,27
01.07.2024-31.12.2024	179,77

».

АО «Корякэнерго» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 25.11.2020 № 2883/03 представлены возражения организации по подходам Службы к формированию необходимой валовой выручки на 2021 год и последующие годы по вопросам энергетических ресурсов, включаемых в расчет тарифов, и размере недополученных доходов организации за 2019 год по статье «налог на прибыль», принятых экспертом Службы к учету в тарифах на 2021-2023гг. (копия письма прилагается). Вопрос рассмотрен на Правлении Службы без участия представителей АО «Корякэнерго».

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 322 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района на 2020-2024 годы» следующие изменения:

1) часть 3 изложить в следующей редакции:

«3. Утвердить и ввести в действие на 2020-2024 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 3.»;

2) части 4,5 исключить;

3) приложение 1 изложить в редакции, согласно приложению 7 к Протоколу;

4) дополнить приложением 3, изложив его в редакции согласно приложению 8 к Протоколу.

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

6. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 323 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района на 2020-2024 годы»

(Яковлева Т.В.)

Яковлева Т.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления АО «Корякэнерго» от 28.04.2020 № 1023/03, 1024/03 (рег. от 28.04.2020 №№ 90/1599, 1600) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.05.2020 №107-ОД была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района с целью корректировки тарифов, установленных на 2021 год в рамках долгосрочного регулирования тарифов на 2020-2024 годы.

Корректировка тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) 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), на 2020-2023 гг. в соответствии со среднесрочным прогнозом социально-экономического развития РФ до 2024 года (далее – ПСЭР-2024) от 30.09.2019; на 2021-2023 годы – согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020 (далее – прогноз Минэкономразвития от 26.09.2020), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

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

АО «Корякэнерго» применяет общую систему налогообложения.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности АО «Корякэнерго» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2021-2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования АО «Корякэнерго» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при установлении тарифов метод индексации.

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

1.2. Отпуск воды для формирования тарифов:

1) на 2021-2024 годы.

Отпуск воды из источников водоснабжения на 2021 год принимается экспертом в размере 36,263 тыс. куб. метров (снижение на 5,0% к плану 2020 года) (предложение организации – 35,163 тыс. куб.метров).

Потери воды в сети – 3,626 тыс. куб. м (10,0% к объему поднятой воды и поданной в сеть согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования тарифов на 2020-2024гг.).

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2021 год на основании п.4 Методических указаний исходя из фактического объема отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года, а также с учетом того, что темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2021 год принимается в размере 32,636 тыс. куб. метров (предложение организации – 31,647 тыс. куб. метров), в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 11,655 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 20,982 тыс. куб. м.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2021 год установлен в размерах:

- население – 12,735 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 1,123 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 18,778 тыс. куб. м.

Для формирования тарифов на 2022-2024 годы полезный отпуск принимается экспертом в следующих размерах:

- на 2022 год – 31,647 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 31,647 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 31,647 тыс. куб. м.

1.4. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования
(приложение 7)

Корректировка тарифов на 2021-2024 гг.

Скорректированы и составят:

- *операционные расходы* на 2021 год – 6323,751 тыс. руб. - от базового уровня операционных расходов 2020 года с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2021/2020 – 103,6% согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020, индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2022 год – 6504,673 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2023 год – 6697,212 тыс. руб. - от плановых операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2024 год – 6895,449 тыс. руб. - от плановых операционных расходов на 2023 год с учетом индекса потребительских цен на

2024/2023 – 104,0% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

1.5. Расходы на электрическую энергию

Корректировка тарифов на 2021-2024 годы:

Расходы на электроэнергию на 2021 год экспертом Службы скорректированы с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф НН - с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 104,0% - 5,95 руб/кВт.ч. и приняты в размере 889,072 тыс. руб. (предложение организации – 1033,0 тыс. руб.).

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год в размере 152,0 тыс.кВт.ч. (предложение организации – 147,0 тыс.кВт.ч.). Объем рассчитан исходя из утвержденного в составе долгосрочных параметров регулирования удельного расхода электроэнергии в размере 4,195 кВт.ч/куб.м. на объем поданной в сеть воды 36,263 тыс. куб.м.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 104,0%: тариф НН - с 1 января 2022 года – 5,95 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 6,188 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2022 год приняты экспертом в сумме 895,159 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 104,0%: тариф НН - с 1 января 2023 года – 6,188 руб/кВт.ч., с 1 июля 2023 года – 6,436 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 930,965 тыс. руб.

На 2024 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2024 года – 104,0%: тариф НН - с 1 января 2024 года – 6,436 руб/кВт.ч., с 1 июля 2024 года – 6,693 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2024 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 968,204 тыс. руб.

1.7. Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования

Корректировка тарифов на 2021-2024 гг:

- на 2021 год - в сумме 4547,542 тыс. руб. (предложение организации – 4047,402 тыс. руб.) и сформировались следующим образом:

- **налоги и сборы** всего в размере 104,082 тыс. руб., в том числе:
 - **водный налог** принят на основании расчета Службы и организации в размере 20,005 тыс. руб.;
 - **плата за негативное воздействие на окружающую среду** принята в размере 0,030 тыс. руб. на уровне предложения и расчета организации;
 - **транспортный налог** принят в сумме 0,177 тыс. руб. на уровне предложения организации;
 - **налог на имущество** принят в сумме 0,961 тыс. руб. на уровне предложения организации;

- *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2021 год – 42,962 тыс. руб. (предложение организации – 51,920 тыс. руб.);

- *прочие налоги и сборы* приняты экспертом в размере 38,946 тыс. руб. (предложение организации – 86,649 тыс. руб.) (включены, в части перераспределенной на ВС: госпошлина (за предоставление выписки из ЕГРЮЛ, за подтверждение квалификации работников, за государственную регистрацию прав, ограничений на недвижимое имущество и сделок с ним (для банковской гарантии), расходы, связанные с оценкой имущества для заключения кредитного договора, со страхованием в рамках кредитных договоров, вознаграждение за выдачу банковской гарантии). Расходы, связанные с судебными издержками, уплатой госпошлины по судебным процессам и другие исключены из расчета сумм, подлежащих учету в тарифах.

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги) приняты в размере 23,389 тыс. руб.

Сбытовые расходы гарантирующей организации

В соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению администрации Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района от 01.09.2014 № 82 АО «Корякэнерго» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории Крутогоровского сельского поселения.

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2021 год в сумме 20,870 тыс. руб. (на уровне предложения организации), исходя из объема холодной воды, отпущенной населению по ф.22-ЖКХ и среднего тарифа для населения.

Расходы по арендной и концессионной плате отсутствуют.

Между администрацией Крутогоровского сельского поселения и АО «Корякэнерго» заключено концессионное соглашения № 150316/3637974/01 от 23.05.2016 в отношении объектов коммунальной инфраструктуры водоснабжения, находящегося в муниципальной собственности администрации Крутогоровского сельского поселения Соболевского района.

Средства на возврат займов и кредитов и процентам по ним включены с учетом расходов на пополнение оборотных средств на вспомогательные материалы по расчету организации и пополнение кассового разрыва по заработной плате в размере 1 месяца по расчету Службы - в размере 7,201 тыс. руб. (на уровне предложения организации).

Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов приняты на 2021 год в размере 4392,0 тыс. руб. - это

расходы в рамках балансировки НВВ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов (в соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ).

- на 2022 год неподконтрольные расходы приняты в сумме 2572,267 тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- **налоги и сборы** всего в размере 113,793 тыс. руб., в том числе:

- **налог на прибыль** – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2022 год – 48,145 тыс. руб.;

- **расходы на налог на имущество** организаций – 0,961 тыс. руб.;

- **расходы на водный налог** – 23,014 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- **транспортный налог** – 1,177 тыс. руб.;

- **плата за негативное воздействие на окружающую среду** – 0,031 тыс. руб.;

- **прочие налоги и сборы** – 40,465 тыс. руб.;

- **арендная и концессионная плата** отсутствует;

- **расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги)** – 24,308 тыс. руб.;

- **резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации** – 21,684 тыс. руб.;

- **займы и кредиты** – 7,482 тыс. руб.;

- **расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов (балансировка НВВ)** – 2405,0 тыс. руб.;

- на 2023 год неподконтрольные расходы приняты в сумме 3911,803 тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- **налоги и сборы** всего в размере 126,189 тыс. руб., в том числе:

- **налог на прибыль** – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2023 год – 55,464 тыс. руб.;

- **расходы на налог на имущество** организаций – 0,961 тыс. руб.;

- **расходы на водный налог** – 26,471 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- **транспортный налог** – 1,177 тыс. руб.;

- **плата за негативное воздействие на окружающую среду** – 0,032 тыс. руб.;

- **прочие налоги и сборы** – 42,083 тыс. руб.;

- **арендная и концессионная плата** отсутствует;

- **расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги)** – 25,281 тыс. руб.;

- **резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации** – 22,552 тыс. руб.;

- **займы и кредиты** – 7,781 тыс. руб.;

- **расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов (балансировка НВВ)** – 3730,0 тыс. руб.;

- на 2024 год неподконтрольные расходы приняты в сумме 479,785 тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- **налоги и сборы** всего в размере 141,948 тыс. руб., в том числе:
 - *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2024 год – 65,552 тыс. руб.;
 - *расходы на налог на имущество организаций* – 0,961 тыс. руб.;
 - *расходы на водный налог* – 30,457 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.
 - *транспортный налог* – 1,177 тыс. руб.;
 - *плата за негативное воздействие на окружающую среду* – 0,033 тыс. руб.;
 - *прочие налоги и сборы* – 43,767 тыс. руб.;
 - *арендная и концессионная плата* отсутствует;
 - *расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги)* – 26,292 тыс. руб.;
 - *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* – 23,454 тыс. руб.;
 - *займы и кредиты* – 8,092 тыс. руб.;
 - *расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов (балансировка НВВ)* – 280,0 тыс. руб.

1.8. Амортизация

На 2021 год расходы по данной статье приняты в размере 66,870 тыс. руб. на уровне предложения организации в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений.

На 2022-2024 годы расходы по данной статье приняты в размере по 66,870 тыс. руб. на каждый год на уровне предложения организации в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений.

В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлены амортизационные ведомости, оборотно-сальдовые ведомости, инвентарные карточки учета объектов основных средств.

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

2.1. Нормативная прибыль

Корректировка тарифов на 2021-2024гг.:

С учетом утвержденного уровня нормативной прибыли величина нормативной прибыли принята: на 2021 год в размере 291,424 тыс. руб. На 2022 год – 285,146 тыс. руб.; на 2023 год – 284,518 тыс. руб., на 2024 год – 291,008 тыс. руб.

В том числе:

- *капитальные расходы* на 2021 год приняты в размере 265,444 тыс. руб. в соответствии с объемами капвложений и процентов по кредиту по инвестиционной программе, утвержденной постановлением Службы от 01.12.2016 № 312 (с изменения от 30.11.2017 № 702). На 2022-2024 гг. расходы по данной статье отсутствуют;

- *расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие)* приняты в размере 25,979 тыс. руб. (предложение организации – 76,810 тыс. руб.), и рассчитаны в соответствии с утвержденным уровнем нормативной прибыли в рамках долгосрочных параметров регулирования тарифов (п.84 Методических указаний) для каждого года долгосрочного периода регулирования 2021-2024 гг. На 2022 год – 25,895 тыс. руб.; на 2023 год – 27,304 тыс. руб., на 2024 год – 28,756 тыс. руб.

2.2. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

Корректировка тарифов на 2021-2024 гг.:

Величина скорректированной расчетной предпринимательской прибыли составит:

- на 2021 год – 588,854 тыс. руб.;
- на 2022 год – 499,167 тыс. руб.;
- на 2023 год – 577,180 тыс. руб.;
- на 2023 год – 416,833 тыс. руб.

3. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ (НЕДОПОЛУЧЕННЫХ ДОХОДОВ) В РАЗРЕЗЕ СТАТЕЙ ЗАТРАТ, А ТАКЖЕ РАСЧЕТЫ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ

Корректировка тарифов на 2021-2024 гг.:

Всего недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год в Крутогоровском сельском поселении, подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере «минус 472,859» тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки по Крутогоровскому сельскому поселению на 2021 год (с учетом недополученного дохода по факту 2019 года) принята в размере «минус 716,254» тыс. руб. и сформировалась следующим образом:

- отклонение фактически достигнутого объема поданной воды (или принятых сточных вод) – «минус 535,333» тыс. руб. (НД по факту 2019 г.);
- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации – 23,833 тыс. руб. (НД по факту 2019 г.);
- отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов – 38,641 тыс. руб. (НД по факту 2019 г.);
- ввод объектов водоснабжения в эксплуатацию – «минус 243,396» тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки по Крутогоровскому сельскому поселению на 2022 год (с учетом недополученного дохода по факту 2019 года) принята в размере 1026,888 тыс. руб. и сформировалась следующим образом:

- отклонение фактически достигнутого объема поданной воды (или принятых сточных вод) – 124,031 тыс. руб. (НД по факту 2019 г. в целях балансировки между МО);

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации – 513,594 тыс. руб. (НД по факту 2019 г. в целях балансировки между МО);

- отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов – 10,263 тыс. руб. (НД по факту 2019 г. в целях балансировки между МО).

- осуществлен возврат сглаживания тарифа 2020 года (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний). Величина сглаживания составила «+ 379,0» тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки по Крутогоровскому сельскому поселению на 2023 год принята в размере 379,0 тыс. руб. и сформировалась следующим образом:

- осуществлен возврат сглаживания тарифа 2020 года (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний). Величина сглаживания составила «+ 379,0» тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год отсутствует.

В целом по организации АО «Корякэнерго» (по всем муниципальным образованиям, где организация оказывает услуги водоснабжения) недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год, подлежащий к учету при регулировании тарифов на 2021-2023 годы, принят Службой в размере 3317,0 тыс. руб., в том числе:

- по объемам полезного отпуска - в сумме 1749,0 тыс. руб. (в том числе НД за 2019 год – 867,0 тыс. руб., НД по КНС с. Пахачи за 2018 год в размере 882,0 тыс. руб.);

- экономически обоснованные расходы по факту 2019 года, подлежащие учету при корректировке тарифов, составили 482,0 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1086,0 тыс. руб.

При регулировании тарифов на 2021-2023 годы учтены экономически обоснованные расходы (недополученные доходы) по результатам хозяйственной деятельности в целом по организации АО «Корякэнерго» за 2019 год в следующем размере: на 2021 год – «минус 995» тыс. руб., на 2022 год – 2536,0 тыс. руб., на 2023 год – 1776,0 тыс. руб.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 323 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района на 2020-2024 годы» следующие изменения:

1) Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения принять в размере:

N п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	34,355	32,636	32,636	32,636	32,636
1.1	- населению	тыс. м ³	13,848	12,735	12,735	12,735	12,735
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	0,988	1,123	1,123	1,123	1,123
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	19,519	18,778	18,778	18,778	18,778

2) Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения принять в размере:

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2020	10956,005
2.	Необходимая валовая выручка	2021	11991,258
3.	Необходимая валовая выручка	2022	11850,170
4.	Необходимая валовая выручка	2023	12847,547
5.	Необходимая валовая выручка	2024	9118,149

3) Экономически обоснованные тарифы потребителям (кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения) (без НДС) принять в размере:

Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
01.01.2020-30.06.2020	306,68
01.07.2020-31.12.2020	326,08
01.01.2021-30.06.2021	326,08
01.07.2021-31.12.2021	390,38
01.01.2022-30.06.2022	390,38
01.07.2022-31.12.2022	365,60
01.01.2023-30.06.2023	365,60
01.07.2023-31.12.2023	428,39
01.01.2024-30.06.2024	428,39
01.07.2024-31.12.2024	210,20

4) Экономически обоснованные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС) принять в размере:

Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
01.01.2020-30.06.2020	368,02
01.07.2020-31.12.2020	391,30
01.01.2021-30.06.2021	391,30
01.07.2021-31.12.2021	468,46
01.01.2022-30.06.2022	468,46

01.07.2022-31.12.2022	438,72
01.01.2023-30.06.2023	438,72
01.07.2023-31.12.2023	514,07
01.01.2024-30.06.2024	514,07
01.07.2024-31.12.2024	252,24

АО «Корякэнерго» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 25.11.2020 № 2883/03 представлены возражения организации по подходам Службы к формированию необходимой валовой выручки на 2021 год и последующие годы по вопросам энергетических ресурсов, включаемых в расчет тарифов, и размере недополученных доходов организации за 2019 год по статье «налог на прибыль», принятых экспертом Службы к учету в тарифах на 2021-2023гг. (копия письма прилагается). Вопрос рассмотрен на Правлении Службы без участия представителей АО «Корякэнерго».

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 323 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района на 2020-2024 годы следующие изменения:

1) часть 3 изложить в следующей редакции:

«3. Утвердить и ввести в действие на 2020-2024 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 3.»;

2) части 4,5 исключить;

3) приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 9 к Протоколу;

4) дополнить приложением 3, изложив его в редакции согласно приложению 10 к Протоколу.

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

7. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 324 «Об утверждении тарифов на техническую воду АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района на 2020-2024 годы»

(Яковлева Т.В.)

Яковлева Т.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления АО «Корякэнерго» от 28.04.2020 № 1023/03, 1024/03 (рег. от 28.04.2020 №№ 90/1599, 1600) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.05.2020 №107-ОД была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при

формировании тарифа на техническую воду АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района с целью корректировки тарифов, установленных на 2021 год в рамках долгосрочного регулирования тарифов на 2020-2024 годы.

Корректировка тарифов на техническую воду 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), на 2020-2023 гг. в соответствии со среднесрочным прогнозом социально-экономического развития РФ до 2024 года (далее – ПСЭР-2024) от 30.09.2019; на 2021-2023 годы – согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020 (далее – прогноз Минэкономразвития от 26.09.2020), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

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

АО «Корякэнерго» применяет общую систему налогообложения.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности АО «Корякэнерго» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2021-2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования АО «Корякэнерго» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при установлении тарифов метод индексации.

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

1.2. Отпуск воды для формирования тарифов:

1) на 2021-2024 годы.

Отпуск воды из источников водоснабжения на 2021 год принимается экспертом в размере 19,316 тыс. куб. метров (снижение на 7,0% к плану 2020 года) (на уровне предложения организации).

Потери воды в сети – 1,931 тыс. куб. м (10,0% к объему поднятой воды и поданной в сеть согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования тарифов на 2020-2024гг.).

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2021 год на основании п.4 Методических указаний исходя из фактического объема отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2021 год принимается в размере 17,384 тыс. куб. метров (на уровне предложения организации), в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 9,362 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 8,022 тыс. куб. м.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2021 год установлен в размерах:

- население – 13,170 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 1,809 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 2,405 тыс. куб. м.

Для формирования тарифов на 2022-2024 годы полезный отпуск принимается экспертом в следующих размерах:

- на 2022 год – 17,384 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 17,384 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 17,384 тыс. куб. м.

1.4. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования

Корректировка тарифов на 2021-2024 гг.

Скорректированы и составят:

- *операционные расходы* на 2021 год – 1154,206 тыс. руб. - от базового уровня операционных расходов 2020 года с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2021/2020 – 103,6% согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020, индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2022 год – 1187,228 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2023 год – 1222,370 тыс. руб. - от плановых операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2024 год – 1258,552 тыс. руб. - от плановых операционных расходов на 2023 год с учетом индекса потребительских цен на 2024/2023 – 104,0% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

1.5. Расходы на электрическую энергию

Корректировка тарифов на 2021-2024 годы:

Расходы на электроэнергию на 2021 год экспертом Службы скорректированы с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края:

тариф НН - с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 104,0% - 5,95 руб/кВт.ч. и приняты в размере 371,172 тыс. руб. (предложение организации – 445,0 тыс. руб.).

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год в размере 64,0 тыс.кВт.ч. (предложение организации – 64,0 тыс.кВт.ч.). Объем рассчитан исходя из утвержденного в составе долгосрочных параметров регулирования удельного расхода электроэнергии в размере 3,288 кВт.ч/куб.м. на объем поданной в сеть воды 19,316 тыс. куб.м.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 104,0%: тариф НН - с 1 января 2022 года – 5,95 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 6,188 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2022 год приняты экспертом в сумме 385,397 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 104,0%: тариф НН - с 1 января 2023 года – 6,188 руб/кВт.ч., с 1 июля 2023 года – 6,436 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 400,813 тыс. руб.

На 2024 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2024 года – 104,0%: тариф НН - с 1 января 2024 года – 6,436 руб/кВт.ч., с 1 июля 2024 года – 6,693 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2024 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 416,845 тыс. руб.

1.7. Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования Корректировка тарифов на 2021-2024 гг:

- на 2021 год - в сумме «минус 182,954» тыс. руб. (предложение организации – 142,215 тыс. руб.) ***и сформировались следующим образом:***

- налоги и сборы всего в размере 43,552 тыс. руб., в том числе:

- водный налог принят на основании расчета Службы и организации в размере 6,533 тыс. руб.;

- плата за негативное воздействие на окружающую среду принята в размере 0,007 тыс. руб. на уровне предложения и расчета организации;

- транспортный налог принят в сумме 0,270 тыс. руб. на уровне предложения организации;

- налог на имущество принят в сумме 9,015 тыс. руб. на уровне предложения организации;

- налог на прибыль – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2021 год – 21,147 тыс. руб. (предложение организации – 23,074 тыс. руб.);

- прочие налоги и сборы приняты экспертом в размере 6,580 тыс. руб. (предложение организации – 59,556 тыс. руб.) (включены, в части перераспределенной на ВС: госпошлина (за предоставление выписки из ЕГРЮЛ, за подтверждение квалификации работников, за государственную регистрацию прав, ограничений на недвижимое имущество и сделок с ним (для банковской гарантии),

расходы, связанные с оценкой имущества для заключения кредитного договора, со страхованием в рамках кредитных договоров, вознаграждение за выдачу банковской гарантии). Расходы, связанные с судебными издержками, уплатой госпошлины по судебным процессам и другие исключены из расчета сумм, подлежащих учету в тарифах.

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги) приняты в размере 7,019 тыс. руб.

Сбытовые расходы гарантирующей организации

В соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Поскольку АО «Корякэнерго» не имеет статуса гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения в селе Тымлат расходы на *резерв по сомнительным долгам* гарантирующей организации отсутствуют.

Расходы по арендной и концессионной плате отсутствуют.

Средства на возврат займов и кредитов и процентам по ним включены с учетом расходов на пополнение оборотных средств на вспомогательные материалы по расчету организации и пополнение кассового разрыва по заработной плате в размере 1 месяца по расчету Службы - в размере 1,475 тыс. руб. (на уровне предложения организации).

Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов приняты на 2021 год в размере «минус 235» тыс. руб. - это расходы в рамках балансировки НВВ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов (в соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ).

- на 2022 год неподконтрольные расходы приняты в сумме 33,396 тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- налоги и сборы всего в размере 24,568 тыс. руб., в том числе:

- налог на прибыль – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2022 год – 0,922 тыс. руб.;

- расходы на налог на имущество организаций – 9,015 тыс. руб.;

- расходы на водный налог – 7,516 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- транспортный налог – 0,270 тыс. руб.;

- плата за негативное воздействие на окружающую среду – 0,007 тыс. руб.;

- прочие налоги и сборы – 6,837 тыс. руб.;

- арендная и концессионная плата отсутствует;

- расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги) – 7,297 тыс. руб.;

- резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации – 0,0 тыс. руб.;

- займы и кредиты – 1,532 тыс. руб.;

- расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов (балансировка НВВ) – 0,0 тыс. руб.;

- на 2023 год неподконтрольные расходы приняты в сумме 10,183 тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- **налоги и сборы** всего в размере 26,001 тыс. руб., в том числе:

- налог на прибыль – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2023 год – 0,955 тыс. руб.;

- расходы на налог на имущество организаций – 9,015 тыс. руб.;

- расходы на водный налог – 8,643 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- транспортный налог – 0,270 тыс. руб.;

- плата за негативное воздействие на окружающую среду – 0,007 тыс. руб.;

- прочие налоги и сборы – 7,110 тыс. руб.;

- арендная и концессионная плата отсутствует;

- расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги) – 7,588 тыс. руб.;

- резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации – 0,0 тыс. руб.;

- займы и кредиты – 1,594 тыс. руб.;

- расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов (балансировка НВВ) – «минус 25,0» тыс. руб.;

- на 2024 год неподконтрольные расходы приняты в сумме «минус 12,830» тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- **налоги и сборы** всего в размере 27,621 тыс. руб., в том числе:

- налог на прибыль – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2024 год – 0,989 тыс. руб.;

- расходы на налог на имущество организаций – 9,015 тыс. руб.;

- расходы на водный налог – 9,944 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- транспортный налог – 0,270 тыс. руб.;

- плата за негативное воздействие на окружающую среду – 0,008 тыс. руб.;

- прочие налоги и сборы – 7,394 тыс. руб.;

- арендная и концессионная плата отсутствует;

- расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги) – 7,892 тыс. руб.;

- резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации – 0,0 тыс. руб.;

- займы и кредиты – 1,657 тыс. руб.;

- расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов (балансировка НВВ) – «минус 50,0» тыс. руб.

1.8. Амортизация

Корректировка тарифов на 2021-2024 гг.:

На 2021 год расходы по данной статье приняты в размере 53,536 тыс. руб. на уровне предложения организации в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений.

На 2022 год расходы по данной статье приняты в размере 53,536 тыс. руб. на уровне предложения организации в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений.

На 2023 год расходы по данной статье приняты в размере 41,985 тыс. руб. на уровне предложения организации в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений.

На 2024 год расходы по данной статье приняты в размере 18,951 тыс. руб. на уровне предложения организации в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений.

В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлены амортизационные ведомости, оборотно-сальдовые ведомости, инвентарные карточки учета объектов основных средств.

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

2.1. Нормативная прибыль

Корректировка тарифов на 2021-2024гг.:

С учетом утвержденного уровня нормативной прибыли величина нормативной прибыли принята: на 2021 год в размере 98,768 тыс. руб. На 2022 год – 3,689 тыс. руб.; на 2023 год – 3,819 тыс. руб., на 2024 год – 3,956 тыс. руб.

В том числе:

- *капитальные расходы* на 2021 год приняты в размере 93,675 тыс. руб. в соответствии с объемами капвложений и процентов по кредиту по инвестиционной программе, утвержденной постановлением Службы от 01.12.2016 № 314. На 2022-2024 гг. расходы по данной статье отсутствуют;

- *расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие)* приняты в размере 5,093 тыс. руб. (предложение организации – 12,802 тыс. руб.), и рассчитаны в соответствии с утвержденным уровнем нормативной прибыли в рамках долгосрочных параметров регулирования тарифов (п.84 Методических указаний) для каждого года долгосрочного периода регулирования 2021-2024 гг. На 2022 год – 3,689 тыс. руб.; на 2023 год – 3,819 тыс. руб., на 2024 год – 3,956 тыс. руб.

2.2. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

В сельском поселении «село Тымлат» АО «Корякэнерго» не имеет статуса гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, поэтому расчетная предпринимательская прибыль отсутствует.

3. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ (НЕДОПОЛУЧЕННЫХ ДОХОДОВ) В РАЗРЕЗЕ СТАТЕЙ ЗАТРАТ, А ТАКЖЕ РАСЧЕТЫ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ

В соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов произведена балансировка необходимой валовой выручки.

Корректировка тарифов на 2021-2024 гг.:

Всего недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год в сельском поселении «село Тымлат», подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере 112,320 тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки по сельскому поселению «село Тымлат» на 2021 год (с учетом недополученного дохода по факту 2019 года) принята в размере 140,692 тыс. руб. и сформировалась следующим образом:

- отклонение фактически достигнутого объема поданной воды (или принятых сточных вод) – 87,040 тыс. руб. (НД по факту 2019 г.);
- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации – «минус 16,154» тыс. руб. (НД по факту 2019 г.);
- отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов – 41,434 тыс. руб. (НД по факту 2019 г.);
- ввод объектов водоснабжения в эксплуатацию – 28,372 тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год принята в размере 40,0 тыс. руб. и сформировалась следующим образом:

- осуществлен возврат сглаживания тарифа 2020 года (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний). Величина сглаживания составила «+ 40,0» тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки на 2023-2024 годы отсутствует.

В целом по организации АО «Корякэнерго» (по всем муниципальным образованиям, где организация оказывает услуги водоснабжения) недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год, подлежащий к учету при регулировании тарифов на 2021-2023 годы, принят Службой в размере **3317,0** тыс. руб., в том числе:

- по объемам полезного отпуска - в сумме 1749,0 тыс. руб. (в том числе НДС за 2019 год – 867,0 тыс. руб., НДС по КНС с. Пахачи за 2018 год в размере 882,0 тыс. руб.);
- экономически обоснованные расходы по факту 2019 года, подлежащие учету при корректировке тарифов, составили 482,0 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 1086,0 тыс. руб.

При регулировании тарифов на 2021-2023 годы учтены экономически обоснованные расходы (недополученные доходы) по результатам хозяйственной деятельности в целом по организации АО «Корякэнерго» за 2019 год в следующем размере: на 2021 год – «минус 995» тыс. руб., на 2022 год – 2536,0 тыс. руб., на 2023 год – 1776,0 тыс. руб.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 324 «Об утверждении тарифов на техническую воду АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района на 2020-2024 годы» следующие изменения:

1) Планируемый объем подачи холодного водоснабжения принять в размере:

N /п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	18,720	17,384	17,384	17,384	17,384
1.1	- населению	тыс. м ³	13,846	13,170	13,170	13,170	13,170
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	2,490	1,809	1,809	1,809	1,809
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	2,384	2,405	2,405	2,405	2,405

2) Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения принять в размере:

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2020	1639,344
2.	Необходимая валовая выручка	2021	1635,421
3.	Необходимая валовая выручка	2022	1703,247
4.	Необходимая валовая выручка	2023	1679,170
5.	Необходимая валовая выручка	2024	1685,475

3) Экономически обоснованные тарифы потребителям (кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения) (без НДС) принять в размере:

Год (период)	Тариф на техническую воду, руб./куб.м
01.01.2020-30.06.2020	85,64
01.07.2020-31.12.2020	89,55
01.01.2021-30.06.2021	89,55
01.07.2021-31.12.2021	99,36
01.01.2022-30.06.2022	99,36
01.07.2022-31.12.2022	96,36

01.01.2023-30.06.2023	96,36
01.07.2023-31.12.2023	96,86
01.01.2024-30.06.2024	96,86
01.07.2024-31.12.2024	97,07

4) Экономически обоснованные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС) принять в размере:

Год (период)	Тариф на техническую воду, руб./куб.м
01.01.2020-30.06.2020	102,77
01.07.2020-31.12.2020	107,46
01.01.2021-30.06.2021	107,46
01.07.2021-31.12.2021	119,23
01.01.2022-30.06.2022	119,23
01.07.2022-31.12.2022	115,63
01.01.2023-30.06.2023	115,63
01.07.2023-31.12.2023	116,23
01.01.2024-30.06.2024	116,23
01.07.2024-31.12.2024	116,48

АО «Корякэнерго» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 25.11.2020 № 2883/03 представлены возражения организации по подходам Службы к формированию необходимой валовой выручки на 2021 год и последующие годы по вопросам энергетических ресурсов, включаемых в расчет тарифов, и размере недополученных доходов организации за 2019 год по статье «налог на прибыль», принятых экспертом Службы к учету в тарифах на 2021-2023гг. (копия письма прилагается). Вопрос рассмотрен на Правлении Службы без участия представителей АО «Корякэнерго».

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 324 «Об утверждении тарифов на техническую воду АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района на 2020-2024 годы» следующие изменения:

1) часть 3 изложить в следующей редакции:

«3. Утвердить и ввести в действие на 2020-2024 годы тарифы на техническую воду АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 3.»;

2) части 4,5 исключить;

3) приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 11 к Протоколу;

4) дополнить приложением 3, изложив его в редакции согласно приложению 12 к Протоколу.

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

8. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 325 «Об утверждении тарифов на техническую воду АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Апука» Олюторского муниципального района на 2020-2024 годы»
(Яковлева Т.В.)

Яковлева Т.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления АО «Корякэнерго» от 28.04.2020 № 1023/03, 1024/03 (рег. от 28.04.2020 №№ 90/1599, 1600) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.05.2020 №107-ОД была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифа на техническую воду АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Апука» Олюторского муниципального района с целью корректировки тарифов, установленных на 2021 год в рамках долгосрочного регулирования тарифов на 2020-2024 годы.

Корректировка тарифов на техническую воду 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), на 2020-2023 гг. в соответствии со среднесрочным прогнозом социально-экономического развития РФ до 2024 года (далее – ПСЭР-2024) от 30.09.2019; на 2021-2023 годы – согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020 (далее – прогноз Минэкономразвития от 26.09.2020), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

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

АО «Корякэнерго» применяет общую систему налогообложения.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности АО «Корякэнерго» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2021-2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования АО «Корякэнерго» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при установлении тарифов метод индексации.

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

1.2. Отпуск воды для формирования тарифов:

1) на 2021-2024 годы.

Отпуск воды из источников водоснабжения на 2021 год принимается экспертом в размере 4,572 тыс. куб. метров (рост на 1,4% к плану 2020 года) (на уровне предложения организации).

Потери воды в сети – 0,457 тыс. куб. м (10,0% к объему поднятой воды и поданной в сеть согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования тарифов на 2020-2024гг.).

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2021 год на основании п.4 Методических указаний исходя из фактического объема отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2021 год принимается в размере 4,114 тыс. куб. метров (на уровне предложения организации), в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 2,341 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1,773 тыс. куб. м.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2021 год установлен в размерах:

- население – 2,740 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 0,659 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 0,715 тыс. куб. м.

Для формирования тарифов на 2022-2024 годы полезный отпуск принимается экспертом в следующих размерах:

- на 2022 год – 4,114 тыс. куб. м;
- на 2023 год – 4,114 тыс. куб. м;
- на 2024 год – 4,114 тыс. куб. м.

1.4. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования

Корректировка тарифов на 2021-2024 гг.

Скорректированы и составят:

- *операционные расходы* на 2021 год – 635,389 тыс. руб. - от базового уровня операционных расходов 2020 года с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2021/2020 – 103,6% согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020, индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2022 год – 653,567 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2023 год – 672,913 тыс. руб. - от плановых операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2024 год – 692,831 тыс. руб. - от плановых операционных расходов на 2023 год с учетом индекса потребительских цен на 2024/2023 – 104,0% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

1.5. Расходы на электрическую энергию

Корректировка тарифов на 2021-2024 годы:

Расходы на электроэнергию на 2021 год экспертом Службы скорректированы с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф НН - с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 104,0% - 5,95 руб/кВт.ч. и приняты в размере 166,003 тыс. руб. (предложение организации – 199,0 тыс. руб.).

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год в размере 28,401 тыс.кВт.ч. (предложение организации – 28,401 тыс.кВт.ч.). Объем рассчитан исходя из утвержденного в составе долгосрочных параметров регулирования удельного расхода электроэнергии в размере 6,212 кВт.ч/куб.м. на объем поданной в сеть воды 4,572 тыс. куб.м.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 104,0%: тариф НН - с 1 января 2022 года – 5,95 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 6,188 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2022 год приняты экспертом в сумме 172,365 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 104,0%: тариф НН - с 1 января 2023 года – 6,188 руб/кВт.ч., с 1 июля 2023 года – 6,436 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 179,260 тыс. руб.

На 2024 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2024 года – 104,0%: тариф НН - с 1 января 2024 года – 6,436 руб/кВт.ч., с 1 июля 2024 года – 6,693 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2024 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 186,430 тыс. руб.

1.7. Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования

Корректировка тарифов на 2021-2024 гг:

- *на 2021 год - в сумме «минус 223,354» тыс. руб.* (предложение организации – «минус 143,717» тыс. руб.) *и сформировались следующим образом:*

- *налоги и сборы* всего в размере 11,757 тыс. руб., в том числе:

- *водный налог* принят на основании расчета Службы и организации в размере 1,809 тыс. руб.;

- *плата за негативное воздействие на окружающую среду* принята в размере 0,001 тыс. руб. на уровне предложения и расчета организации;

- *транспортный налог* принят в сумме 0,051 тыс. руб. на уровне предложения организации;

- *налог на имущество* принят в сумме 0,042 тыс. руб. на уровне предложения организации;

- *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2021 год – 0,453 тыс. руб. (предложение организации – 1,600 тыс. руб.);

- *прочие налоги и сборы* приняты экспертом в размере 9,401 тыс. руб. (предложение организации – 9,120 тыс. руб.) (включены, в части перераспределенной на ВС: госпошлина (за выдачу лицензии за пользование недрами, за предоставление выписки из ЕГРЮЛ, за подтверждение квалификации работников, за государственную регистрацию прав, ограничений на недвижимое имущество и сделок с ним (для банковской гарантии), расходы, связанные с оценкой имущества для заключения кредитного договора, со страхованием в рамках кредитных договоров, вознаграждение за выдачу банковской гарантии). Расходы, связанные с судебными издержками, уплатой госпошлины по судебным процессам и другие исключены из расчета сумм, подлежащих учету в тарифах.

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги) приняты в размере 1,151 тыс. руб.

Сбытовые расходы гарантирующей организации

В соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Поскольку АО «Корякэнерго» не имеет статуса гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения в селе Апука расходы на *резерв по сомнительным долгам* гарантирующей организации отсутствуют.

Расходы по арендной и концессионной плате отсутствуют.

Средства на возврат займов и кредитов и процентам по ним включены с учетом расходов на пополнение оборотных средств на вспомогательные материалы по расчету организации и пополнение кассового разрыва по заработной плате в размере 1 месяца по расчету Службы - в размере 0,737 тыс. руб. (на уровне предложения организации).

Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов приняты на 2021 год в размере «минус 237,0» тыс. руб. - это расходы в рамках балансировки НВВ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов (в соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ).

- на 2022 год неподконтрольные расходы приняты в сумме «минус 190,628» тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- **налоги и сборы** всего в размере 12,409 тыс. руб., в том числе:

- *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2022 год – 0,466 тыс. руб.;

- *расходы на налог на имущество организаций* – 0,042 тыс. руб.;

- *расходы на водный налог* – 2,081 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- *транспортный налог* – 0,051 тыс. руб.;

- *плата за негативное воздействие на окружающую среду* – 0,001 тыс. руб.;

- *прочие налоги и сборы* – 9,768 тыс. руб.;

- *арендная и концессионная плата* отсутствует;

- *расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги)* – 1,197 тыс. руб.;

- *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* – 0,0 тыс. руб.;

- *займы и кредиты* – 0,766 тыс. руб.;

- *расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов (балансировка НВВ)* – «минус 205,0» тыс. руб.;

- **на 2023 год неподконтрольные расходы приняты в сумме «минус 199,827» тыс. руб. и сформировались следующим образом:**

- **налоги и сборы** всего в размере 13,132 тыс. руб., в том числе:

- *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2023 год – 0,486 тыс. руб.;

- *расходы на налог на имущество организаций* – 0,042 тыс. руб.;

- *расходы на водный налог* – 2,394 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- *транспортный налог* – 0,051 тыс. руб.;

- *плата за негативное воздействие на окружающую среду* – 0,001 тыс. руб.;

- *прочие налоги и сборы* – 10,158 тыс. руб.;

- *арендная и концессионная плата* отсутствует;

- *расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги)* – 1245 тыс. руб.;

- *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* – 0,0 тыс. руб.;

- *займы и кредиты* – 0797 тыс. руб.;

- *расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов (балансировка НВВ)* – «минус -215,0» тыс. руб.;

- **на 2024 год неподконтрольные расходы приняты в сумме «минус 218,958» тыс. руб. и сформировались следующим образом:**

- **налоги и сборы** всего в размере 13,919 тыс. руб., в том числе:

- *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2024 год – 0,507 тыс. руб.;

- *расходы на налог на имущество организаций* – 0,042тыс. руб.;

- *расходы на водный налог* – 2,754 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- транспортный налог – 0,051 тыс. руб.;
- плата за негативное воздействие на окружающую среду – 0,001 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы – 10,565 тыс. руб.;
- арендная и концессионная плата отсутствует;
- расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги) – 1,294 тыс. руб.;
- резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации – 0,0 тыс. руб.;
- займы и кредиты – 0,829 тыс. руб.;
- расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов (балансировка НВВ) – «минус 235,0» тыс. руб.

1.8. Амортизация

Корректировка тарифов на 2021-2024 гг.:

На 2021-2024 год расходы по данной статье отсутствуют.

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

2.1. Нормативная прибыль

Корректировка тарифов на 2021-2024гг.:

С учетом утвержденного уровня нормативной прибыли величина нормативной прибыли принята: на 2021 год в размере 1,813 тыс. руб. На 2022 год – 1,865 тыс. руб.; на 2023 год – 1,944 тыс. руб., на 2024 год – 2,026 тыс. руб.

В том числе:

- капитальные расходы на 2021-2024 годы отсутствуют;
- расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие) приняты в размере 1,813 тыс. руб. (предложение организации – 12,802 тыс. руб.), и рассчитаны в соответствии с утвержденным уровнем нормативной прибыли в рамках долгосрочных параметров регулирования тарифов (п.84 Методических указаний) для каждого года долгосрочного периода регулирования 2021-2024 гг. На 2022 год – 1,865 тыс. руб.; на 2023 год – 1,944 тыс. руб., на 2024 год – 2,026 тыс. руб.

2.2. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

В сельском поселении «село Апука» АО «Корякэнерго» не имеет статуса гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения, поэтому расчетная предпринимательская прибыль отсутствует.

3. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ (НЕДОПОЛУЧЕННЫХ ДОХОДОВ) В РАЗРЕЗЕ СТАТЕЙ ЗАТРАТ, А ТАКЖЕ РАСЧЕТЫ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ

Корректировка тарифов на 2021-2024 гг.:

Всего недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год в сельском поселении «село Апука», подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере 32,551 тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки по сельскому поселению «село Апука» на 2021 год (с учетом недополученного дохода по факту 2019 года) принята в размере 32,551 тыс. руб. и сформировалась следующим образом:

- отклонение фактически достигнутого объема поданной воды – 30,132 тыс. руб. (НД по факту 2019 г.);

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации – «минус 11,269» тыс. руб. (НД по факту 2019 г.);

- отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов – 13,688 тыс. руб. (НД по факту 2019 г.);

- ввод объектов водоснабжения в эксплуатацию – 0,0 тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год принята в размере 10,0 тыс. руб. и сформировалась следующим образом:

- осуществлен возврат сглаживания тарифа 2020 года (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний). Величина сглаживания составила «+ 10,0» тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки на 2023-2024 годы отсутствует.

В целом по организации АО «Корякэнерго» (по всем муниципальным образованиям, где организация оказывает услуги водоснабжения) недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год, подлежащий к учету при регулировании тарифов на 2021-2023 годы, принят Службой в размере **3317,0** тыс. руб., в том числе:

- по объемам полезного отпуска - в сумме 1749,0 тыс. руб. (в том числе НД за 2019 год – 867,0 тыс. руб., НД по КНС с. Пахачи за 2018 год в размере 882,0 тыс. руб.);

- экономически обоснованные расходы по факту 2019 года, подлежащие учету при корректировке тарифов, составили 482,0 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1086,0 тыс. руб.

При регулировании тарифов на 2021-2023 годы учтены экономически обоснованные расходы (недополученные доходы) по результатам хозяйственной деятельности в целом по организации АО «Корякэнерго» за 2019 год в следующем размере: на 2021 год – «минус 995» тыс. руб., на 2022 год – 2536,0 тыс. руб., на 2023 год – 1776,0 тыс. руб.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 325 «Об утверждении тарифов на техническую воду АО «Корьякэнерго» потребителям сельского поселения «село Апука» Олюторского муниципального района на 2020-2024 годы» следующие изменения:

1) Планируемый объем подачи холодного водоснабжения принять в размере:

N п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	4,060	4,114	4,114	4,114	4,114
1.1	- населению	тыс. м ³	2,548	2,740	2,740	2,740	2,740
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	0,799	0,659	0,659	0,659	0,659
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	0,713	0,715	0,715	0,715	0,715

2) Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения принять в размере:

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2020	568,348
2.	Необходимая валовая выручка	2021	612,402
3.	Необходимая валовая выручка	2022	647,170
4.	Необходимая валовая выручка	2023	654,290
5.	Необходимая валовая выручка	2024	662,329

3) Экономически обоснованные тарифы потребителям (кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения) (без НДС) принять в размере:

Год (период)	Тариф на техническую воду, руб./куб.м
01.01.2020-30.06.2020	137,33
01.07.2020-31.12.2020	143,07
01.01.2021-30.06.2021	143,07
01.07.2021-31.12.2021	156,46
01.01.2022-30.06.2022	156,46
01.07.2022-31.12.2022	158,39
01.01.2023-30.06.2023	158,39
01.07.2023-31.12.2023	159,86
01.01.2024-30.06.2024	159,86
01.07.2024-31.12.2024	162,45

4) Экономически обоснованные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС) принять в размере:

Год (период)	Тариф на техническую воду, руб./куб.м
01.01.2020-30.06.2020	164,80

01.07.2020-31.12.2020	171,68
01.01.2021-30.06.2021	171,68
01.07.2021-31.12.2021	187,75
01.01.2022-30.06.2022	187,75
01.07.2022-31.12.2022	190,07
01.01.2023-30.06.2023	190,07
01.07.2023-31.12.2023	191,83
01.01.2024-30.06.2024	191,83
01.07.2024-31.12.2024	194,94

АО «Корякэнерго» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 25.11.2020 № 2883/03 представлены возражения организации по подходам Службы к формированию необходимой валовой выручки на 2021 год и последующие годы по вопросам энергетических ресурсов, включаемых в расчет тарифов, и размере недополученных доходов организации за 2019 год по статье «налог на прибыль», принятых экспертом Службы к учету в тарифах на 2021-2023гг. (копия письма прилагается). Вопрос рассмотрен на Правлении Службы без участия представителей АО «Корякэнерго».

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 325 «Об утверждении тарифов на техническую воду АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Апука» Олюторского муниципального района на 2020-2024 годы» следующие изменения:

1) часть 3 изложить в следующей редакции:

«3. Утвердить и ввести в действие на 2020-2024 годы тарифы на техническую воду АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Апука» Олюторского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 3.»;

2) части 4,5 исключить;

3) приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 13 к Протоколу;

4) дополнить приложением 3, изложив его в редакции согласно приложению 14 к Протоколу.

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

9. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 427 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Яковлева Т.В.)

Яковлева Т.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления АО «Корякэнерго» от 28.04.2020 № 1023/03, 1024/03 (рег. от 28.04.2020 №№ 90/1599, 1600) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.05.2020 №107-ОД была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского муниципального района с целью корректировки тарифов, установленных на 2021 год в рамках долгосрочного регулирования тарифов на 2019-2023 годы.

Корректировка тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) 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), на 2020-2023 гг. в соответствии со среднесрочным прогнозом социально-экономического развития РФ до 2024 года (далее – ПСЭР-2024) от 30.09.2019; на 2021-2023 годы – согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020 (далее – прогноз Минэкономразвития от 26.09.2020), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

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

АО «Корякэнерго» применяет общую систему налогообложения.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности АО «Корякэнерго» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2021-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования АО «Корякэнерго» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при установлении тарифов метод индексации.

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

1.2. Отпуск воды для формирования тарифов:

на 2021-2023 годы.

Отпуск воды из источников водоснабжения на 2021 год принимается экспертом на уровне предложения организации в размере 13,063 тыс. куб. метров (снижение на 1,7% к плану 2020 года).

Потери воды в сети – 1,306 тыс. куб. м (10,0% к объему поднятой воды и поданной в сеть согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования тарифов на 2019-2023гг.).

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2021 год на основании п.4 Методических указаний исходя из фактического объема отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года, а также с учетом того, что темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2021 год принимается в размере 11,756 тыс. куб. метров (на уровне предложения организации), в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 6,127 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 5,629 тыс. куб. м.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2021 год установлен в размерах:

- население – 9,384 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 0,832 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 1,540 тыс. куб. м.

Для формирования тарифов на 2022-2023 годы полезный отпуск принимается экспертом в следующих размерах:

- на 2022 год – 11,756 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 11,756 тыс. куб. м.

**1.4. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования
Корректировка тарифов на 2021-2023 гг.**

Скорректированы и составят:

- *операционные расходы* на 2021 год – 1079,820 тыс. руб. - от базового уровня операционных расходов 2019 года с учетом уточненного индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,2%, прогнозного на 2021/2020 – 103,6% согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020, индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2022 год – 1110,713 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2023 год – 1143,590 тыс. руб. - от плановых операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

**1.5. Расходы на электрическую энергию
Корректировка тарифов на 2021-2023 годы:**

Расходы на электроэнергию на 2021 год экспертом Службы скорректированы с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф НН - с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 104,0% - 5,95 руб/кВт.ч. и приняты в размере 99,009 тыс. руб. (предложение организации – 118,633 тыс. руб.).

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год в размере 16,939 тыс.кВт.ч. (предложение организации – 16,939 тыс.кВт.ч.). Объем рассчитан исходя из утвержденного в составе долгосрочных параметров регулирования удельного расхода электроэнергии в размере 1,30 кВт.ч/куб.м. на объем поданной в сеть воды 13,063 тыс. куб.м.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 104,0%: тариф НН - с 1 января 2022 года – 5,95 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 6,188 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2022 год приняты экспертом в сумме 102,803 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 104,0%: тариф НН - с 1 января 2023 года – 6,188 руб/кВт.ч., с 1 июля 2023 года – 6,436 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 106,919 тыс. руб.

1.7. Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования

Корректировка тарифов на 2021-2023 годы:

- на 2021 год - в сумме 2861,002 тыс. руб. (предложение организации – 3253,239 тыс. руб.) ***и сформировались следующим образом:***

- налоги и сборы всего в размере 24,106 тыс. руб., в том числе:

- водный налог принят на основании расчета Службы и организации в размере 4,085 тыс. руб.;

- плата за негативное воздействие на окружающую среду принята в размере 0,001 тыс. руб. на уровне предложения и расчета организации;

- транспортный налог принят в сумме 0,306 тыс. руб. на уровне предложения организации;

- налог на имущество принят в сумме 0,044 тыс. руб. на уровне предложения организации;

- налог на прибыль – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2021 год – 16,660 тыс. руб. (предложение организации – 18,339 тыс. руб.);

- прочие налоги и сборы приняты экспертом в размере 2,570 тыс. руб. (включены, в части перераспределенной на ВС: госпошлина (за предоставление выписки из ЕГРЮЛ, за подтверждение квалификации работников, за государственную регистрацию прав, ограничений на недвижимое имущество и сделок с ним (для банковской гарантии), расходы, связанные с оценкой имущества для заключения кредитного договора, со страхованием в рамках кредитных договоров, вознаграждение за выдачу банковской гарантии). Расходы, связанные с

судебными издержками, уплатой госпошлины по судебным процессам и другие исключены из расчета сумм, подлежащих учету в тарифах.

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги) приняты на уровне предложения организации 4,311 тыс. руб.

Сбытовые расходы гарантирующей организации

В соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению администрации сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского муниципального района от 07.05.2014 № 28 АО «Корякэнерго» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории сельского поселения «село Ачайваям».

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2021 год в сумме 16,556 тыс. руб. (на уровне предложения организации), исходя из объема холодной воды, отпущенной населению по ф.22-ЖКХ и среднего тарифа для населения.

Расходы по арендной и концессионной плате отсутствуют.

Между администрацией сельского поселения «село Ачайваям» и АО «Корякэнерго» заключено концессионное соглашения № 140617/0312698/02 от 21.08.2017 в отношении объектов коммунальной инфраструктуры водоснабжения, находящегося в муниципальной собственности администрации сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского района.

Средства на возврат займов и кредитов и процентам по ним включены с учетом расходов на пополнение оборотных средств на вспомогательные материалы по расчету организации и пополнение кассового разрыва по заработной плате в размере 1 месяца по расчету Службы - в размере 1,030 тыс. руб. (на уровне предложения организации).

Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов приняты на 2021 год в размере 2815,0 тыс. руб. - это расходы в рамках балансировки НВВ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов (в соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ).

- на 2022 год неподконтрольные расходы приняты в сумме 2956,591 тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- налоги и сборы всего в размере 33,837 тыс. руб., в том числе:

- **налог на прибыль** – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2022 год – 26,116 тыс. руб.;

- **расходы на налог на имущество** организаций – 0,044 тыс. руб.;

- расходы на водный налог – 4,700 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- транспортный налог – 0,306 тыс. руб.;
- плата за негативное воздействие на окружающую среду – 0,001 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы – 2,670 тыс. руб.;
- арендная и концессионная плата отсутствует;
- расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги) – 4,483 тыс. руб.;
- резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации - 17,201 тыс. руб.;

- займы и кредиты – 1,070 тыс. руб.;
- расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов (балансировка НВВ) - 2900,0 тыс. руб.;

- на 2023 год неподконтрольные расходы приняты в сумме 2937,962 тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- **налоги и сборы** всего в размере 14,297 тыс. руб., в том числе:
 - налог на прибыль – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2023 год – 5,764 тыс. руб.;
 - расходы на налог на имущество организаций – 0,044 тыс. руб.;
 - расходы на водный налог – 5,405 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- транспортный налог – 0,306 тыс. руб.;
- плата за негативное воздействие на окружающую среду – 0,001 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы – 2,777 тыс. руб.;
- арендная и концессионная плата отсутствует;
- расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги) – 4,662 тыс. руб.;
- резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации - 17,889 тыс. руб.;

- займы и кредиты – 1,113 тыс. руб.;
- расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов (балансировка НВВ) - 2900,0 тыс. руб.

1.8. Амортизация

Корректировка тарифов на 2021-2023гг.:

На 2021 год расходы по данной статье приняты в размере 188,386 тыс. руб. на уровне предложения организации в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений (после реализации мероприятий ИП и ввода основных средств).

На период 2022-2023 годов расходы по данной статье приняты на каждый год долгосрочного периода на уровне 2021 года, т.е. в размере 188,386 тыс. руб.

В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлены амортизационные ведомости, оборотно-сальдовые ведомости, инвентарные карточки учета объектов основных средств.

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

2.1. Нормативная прибыль

Корректировка тарифов на 2021-2023 гг.:

С учетом утвержденного уровня нормативной прибыли величина нормативной прибыли принята: на 2021 год в размере 125,449 тыс. руб. На 2022 год – 129,454 тыс. руб.; на 2023 год – 109,016 тыс. руб.

В том числе:

- *капитальные расходы* на 2021 год приняты в размере 119,366 тыс. руб. в соответствии с объемами капвложений и процентов по кредиту по инвестиционной программе, утвержденной постановлением Службы от 30.11.2017 № 701. На 2022 год – 124,192 тыс. руб.; на 2023 год – 103,848 тыс. руб.;

- *расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие)* приняты в размере 6,083 тыс. руб. (предложение организации – 12,802 тыс. руб.), и рассчитаны в соответствии с утвержденным уровнем нормативной прибыли в рамках долгосрочных параметров регулирования тарифов (п.84 Методических указаний) для каждого года долгосрочного периода регулирования 2021-2023 гг. На 2022 год – 5,262 тыс. руб.; на 2023 год – 5,168 тыс. руб.

2.2. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

Корректировка тарифов на 2021-2023 гг.:

Величина скорректированной расчетной предпринимательской прибыли составит:

- на 2021 год – 210,548 тыс. руб.;
- на 2022 год – 216,588 тыс. руб.;
- на 2023 год – 218,522 тыс. руб.

3. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ (НЕДОПОЛУЧЕННЫХ ДОХОДОВ) В РАЗРЕЗЕ СТАТЕЙ ЗАТРАТ, А ТАКЖЕ РАСЧЕТЫ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ

Корректировка тарифов на 2021-2023 гг.:

Всего недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год в сельском поселении «село Ачайваям», подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы

(недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере 189,631 тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки по сельскому поселению «село Ачайваям» на 2021 год (с учетом недополученного дохода по факту 2019 года) принята в размере «минус 9,907» тыс. руб. и сформировалась следующим образом:

- отклонение фактически достигнутого объема поданной воды – «минус 7,214» тыс. руб. ($7,214 = 192,234 - 199,538$ (НД по факту 2018 г.));

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации – «минус 3,688» тыс. руб.;

- отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов – 0,996 тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки на долгосрочный период: на 2022-2023 годы - отсутствует.

В целом по организации АО «Корякэнерго» (по всем муниципальным образованиям, где организация оказывает услуги водоснабжения) недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год, подлежащий к учету при регулировании тарифов на 2021-2023 годы, принят Службой в размере **3317,0** тыс. руб., в том числе:

- по объемам полезного отпуска - в сумме 1749,0 тыс. руб. (в том числе НД за 2019 год – 867,0 тыс. руб., НД по КНС с. Пахачи за 2018 год в размере 882,0 тыс. руб.);

- экономически обоснованные расходы по факту 2019 года, подлежащие учету при корректировке тарифов, составили 482,0 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1086,0 тыс. руб.

При регулировании тарифов на 2021-2023 годы учтены экономически обоснованные расходы (недополученные доходы) по результатам хозяйственной деятельности в целом по организации АО «Корякэнерго» за 2019 год в следующем размере: на 2021 год – «минус 995» тыс. руб., на 2022 год – 2536,0 тыс. руб., на 2023 год – 1776,0 тыс. руб.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 427 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения принять в размере:

№ 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, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	12,266	11,960	11,756	11,756	11,756
1.1	- населению	тыс. м ³	9,862	9,152	9,384	9,384	9,384

1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	0,867	1,269	0,832	0,832	0,832
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	1,537	1,539	1,540	1,540	1,540

2) Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения принять в размере:

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	4245,993
2.	Необходимая валовая выручка	2020	4288,570
3.	Необходимая валовая выручка	2021	4554,732
4.	Необходимая валовая выручка	2022	4704,977
5.	Необходимая валовая выручка	2023	4704,855

3) Экономически обоснованные тарифы потребителям (кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения) (без НДС) принять в размере:

Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
01.01.2019-30.06.2019	341,19
01.07.2019-31.12.2019	351,23
01.01.2020-30.06.2020	351,23
01.07.2020-31.12.2020	365,63
01.01.2021-30.06.2021	365,63
01.07.2021-31.12.2021	411,15
01.01.2022-30.06.2022	411,15
01.07.2022-31.12.2022	388,30
01.01.2023-30.06.2023	388,30
01.07.2023-31.12.2023	413,15

4) Экономически обоснованные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС) принять в размере:

Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
01.01.2019-30.06.2019	409,43
01.07.2019-31.12.2019	421,48
01.01.2020-30.06.2020	421,48
01.07.2020-31.12.2020	438,76
01.01.2021-30.06.2021	438,76
01.07.2021-31.12.2021	493,38
01.01.2022-30.06.2022	493,38
01.07.2022-31.12.2022	465,96
01.01.2023-30.06.2023	465,96
01.07.2023-31.12.2023	495,78

АО «Корякэнерго» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 25.11.2020 № 2883/03 представлены возражения организации по подходам Службы к формированию необходимой валовой выручки на 2021 год и последующие годы по вопросам

энергетических ресурсов, включаемых в расчет тарифов, и размере недополученных доходов организации за 2019 год по статье «налог на прибыль», принятых экспертом Службы к учету в тарифах на 2021-2023гг. (копия письма прилагается). Вопрос рассмотрен на Правлении Службы без участия представителей АО «Корякэнерго».

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 427 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) часть 3 изложить в следующей редакции:

«3. Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 3.»;

2) части 4,5 исключить;

3) приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 15 к Протоколу;

4) дополнить приложением 3, изложив его в редакции согласно приложению 16 к Протоколу.

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

10. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 428 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района на 2019-2023 годы»
(Яковлева Т.В.)

Яковлева Т.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления АО «Корякэнерго» от 28.04.2020 № 1023/03, 1024/03 (рег. от 28.04.2020 №№ 90/1599, 1600) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.05.2020 №107-ОД была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района с целью корректировки тарифов, установленных на 2021 год в рамках долгосрочного регулирования тарифов на 2019-2023 годы.

Корректировка тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) 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), на 2020-2023 гг. в соответствии со среднесрочным прогнозом социально-экономического развития РФ до 2024 года (далее – ПСЭР-2024) от 30.09.2019; на 2021-2023 годы – согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020 (далее – прогноз Минэкономразвития от 26.09.2020), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

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

АО «Корякэнерго» применяет общую систему налогообложения.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности АО «Корякэнерго» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2021-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования АО «Корякэнерго» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при установлении тарифов метод индексации.

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

1.2. Отпуск воды для формирования тарифов: на 2021-2023 годы.

Отпуск воды из источников водоснабжения на 2021 год принимается экспертом на уровне предложения организации в размере 12,501 тыс. куб. метров (снижение на 4,8% к плану 2020 года).

Потери воды в сети – 1,125 тыс. куб. м (9,0% к объему поднятой воды и поданной в сеть согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования тарифов на 2019-2023гг.).

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2021 год на основании п.4 Методических указаний исходя из фактического объема отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года, а также с учетом того, что темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2021 год принимается в размере 11,376 тыс. куб. метров (на уровне предложения организации) (*приложение 7*), в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 6,426 тыс. куб. м.;

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 4,950 тыс. куб. м.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2021 год установлен в размерах:

- население – 7,024 тыс. куб. м.;

- финансируемые за счёт бюджета – 1,051 тыс. куб. м.;

- прочие потребители – 3,301 тыс. куб. м.

Для формирования тарифов на 2022-2023 годы полезный отпуск принимается экспертом в следующих размерах:

- на 2022 год – 11,376 тыс. куб. м.;

- на 2023 год – 11,376 тыс. куб. м.

1.4. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования Корректировка тарифов на 2021-2023 гг.

Скорректированы и составят:

- *операционные расходы* на 2021 год – 12238,693 тыс. руб. - от базового уровня операционных расходов 2019 года с учетом уточненного индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,2%, прогнозного на 2021/2020 – 103,6% согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020, индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2022 год – 12588,842 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2023 год – 12961,471 тыс. руб. - от плановых операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

1.5. Расходы на электрическую энергию

Корректировка тарифов на 2021-2023 годы:

Расходы на электроэнергию на 2021 год экспертом Службы скорректированы с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф НН - с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 104,0% - 5,95 руб/кВт.ч. и приняты в размере 1598,638 тыс. руб. (предложение организации – 1915,494 тыс. руб.).

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год в размере 273,505 тыс.кВт.ч. (предложение организации – 273,505 тыс.кВт.ч.). Объем рассчитан исходя из утвержденного в составе долгосрочных параметров регулирования удельного расхода электроэнергии в размере 21,88 кВт.ч/куб.м. на объем поданной в сеть воды 12,501 тыс. куб.м.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 104,0%: тариф НН - с 1

января 2022 года – 5,95 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 6,188 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2022 год приняты экспертом в сумме 1659,903 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 104,0%: тариф НН - с 1 января 2023 года – 6,188 руб/кВт.ч., с 1 июля 2023 года – 6,436 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 1726,365 тыс. руб.

1.7. Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования **Корректировка тарифов на 2021-2023 годы:**

- *на 2021 год - в сумме «минус 5773,278» тыс. руб.* (предложение организации – «минус 5088,642» тыс. руб.) *и сформировались следующим образом:*

- *налоги и сборы* всего в размере 537,479 тыс. руб., в том числе:

- *водный налог* принят на основании расчета Службы и организации в размере 229,902 тыс. руб.;

- *плата за негативное воздействие на окружающую среду* принята в размере 0,022 тыс. руб. на уровне предложения и расчета организации;

- *транспортный налог* принят в сумме 9,258 тыс. руб. на уровне предложения организации;

- *налог на имущество* принят в сумме 0,0 тыс. руб. на уровне предложения организации;

- *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2021 год – 221,707 тыс. руб. (предложение организации – 232,611 тыс. руб.);

- *прочие налоги и сборы* приняты экспертом в размере 76,590 тыс. руб. (включены, в части перераспределенной на ВС: госпошлина (за предоставление выписки из ЕГРЮЛ, за подтверждение квалификации работников, за государственную регистрацию прав, ограничений на недвижимое имущество и сделок с ним (для банковской гарантии), расходы, связанные с оценкой имущества для заключения кредитного договора, со страхованием в рамках кредитных договоров, вознаграждение за выдачу банковской гарантии). Расходы, связанные с судебными издержками, уплатой госпошлины по судебным процессам и другие исключены из расчета сумм, подлежащих учету в тарифах.

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги) приняты на уровне предложения организации 166,034 тыс. руб.

Сбытовые расходы гарантирующей организации

В соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению администрации сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района от 14.11.2015 № 64 АО «Корякэнерго»

наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории сельского поселения «село Пахачи».

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2021 год в сумме 12,795 тыс. руб. (на уровне предложения организации), исходя из объема холодной воды, отпущенной населению по ф.22-ЖКХ и среднего тарифа для населения.

Расходы по арендной и концессионной плате отсутствуют.

Между администрацией сельского поселения «село Пахачи» и АО «Корякэнерго» заключено концессионное соглашения № 161216/0312698/02 от 28.03.2017 в отношении объектов коммунальной инфраструктуры водоснабжения, находящегося в муниципальной собственности администрации сельского поселения «село Пахачи» Олюторского района.

Средства на возврат займов и кредитов и процентам по ним включены с учетом расходов на пополнение оборотных средств на вспомогательные материалы по расчету организации и пополнение кассового разрыва по заработной плате в размере 1 месяца по расчету Службы - в размере 10,415 тыс. руб. (на уровне предложения организации).

Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов приняты на 2021 год в размере «минус 6500,0» тыс. руб. - это расходы в рамках балансировки НВВ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов (в соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ).

- на 2022 год неподконтрольные расходы приняты в сумме «минус 5321,757» тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- налоги и сборы всего в размере 481,453 тыс. руб., в том числе:

- налог на прибыль – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2022 год – 128,036 тыс. руб.;

- расходы на налог на имущество организаций – 0,0 тыс. руб.;

- расходы на водный налог – 264,559 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- транспортный налог – 9,258 тыс. руб.;

- плата за негативное воздействие на окружающую среду – 0,023 тыс. руб.;

- прочие налоги и сборы – 79,577 тыс. руб.;

- арендная и концессионная плата отсутствует;

- расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги) – 172,675 тыс. руб.;

- резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации - 13,294 тыс. руб.;

- займы и кредиты – 10,821 тыс. руб.;

- расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов (балансировка НВВ) – «минус 6000,0» тыс. руб.;

- на 2023 год неподконтрольные расходы приняты в сумме «минус 6375,481» тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- **налоги и сборы** всего в размере 419,858 тыс. руб., в том числе:
 - *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2023 год – 23,456 тыс. руб.;
 - *расходы на налог на имущество организаций* – 0,0 тыс. руб.;
 - *расходы на водный налог* – 304,361 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.
 - *транспортный налог* – 9,258 тыс. руб.;
 - *плата за негативное воздействие на окружающую среду* – 0,012 тыс. руб.;
 - *прочие налоги и сборы* – 41,380 тыс. руб.;
 - *арендная и концессионная плата* отсутствует;
 - *расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги)* – 179,582 тыс. руб.;
 - *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* - 13,826 тыс. руб.;
 - *займы и кредиты* – 11,254 тыс. руб.;
 - *расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов (балансировка НВВ)* – «минус 7000,0» тыс. руб.

1.8. Амортизация

Корректировка тарифов на 2021-2023гг.:

На 2021 год расходы по данной статье приняты в размере 98,916 тыс. руб. на уровне предложения организации в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений (после реализации мероприятий ИП и ввода основных средств).

На 2022 год расходы по данной статье приняты в размере 246,247 тыс. руб. На 2023 год расходы по данной статье приняты в размере 196,670 тыс. руб.

В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлены амортизационные ведомости, оборотно-сальдовые ведомости, инвентарные карточки учета объектов основных средств.

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

2.1. Нормативная прибыль

Корректировка тарифов на 2021-2023 гг.:

С учетом утвержденного уровня нормативной прибыли величина нормативной прибыли принята: на 2021 год в размере 935,792 тыс. руб. На 2022 год – 517,707 тыс. руб.; на 2023 год – 79,996 тыс. руб.

В том числе:

- *капитальные расходы* на 2021 год приняты в размере 861,759 тыс. руб. в соответствии с объемами капвложений и процентов по кредиту по инвестиционной программе от 01.12.2016 № 313 (с учетом корректировок инвестиционной программы, утвержденной постановлением Службы от 20.11.2018 № 277, утвержденной постановлением Службы от 11.11.2020 № 188). На 2022 год – 440,787 тыс. руб.; на 2023 год – 0,0 тыс. руб.;

- *расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие)* приняты в размере 74,032 тыс. руб. (предложение организации – 117,647 тыс. руб.), и рассчитаны в соответствии с утвержденным уровнем нормативной прибыли в рамках долгосрочных параметров регулирования тарифов (п.84 Методических указаний) для каждого года долгосрочного периода регулирования 2021-2023 гг. На 2022 год – 76,920 тыс. руб.; на 2023 год – 79,996 тыс. руб.

2.2. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

Корректировка тарифов на 2021-2023 гг.:

Величина скорректированной расчетной предпринимательской прибыли составит:

- на 2021 год – 396,891 тыс. руб.;
- на 2022 год – 452,081 тыс. руб.;
- на 2023 год – 424,092 тыс. руб.

3. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ (НЕДОПОЛУЧЕННЫХ ДОХОДОВ) В РАЗРЕЗЕ СТАТЕЙ ЗАТРАТ, А ТАКЖЕ РАСЧЕТЫ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ

Корректировка тарифов на 2021-2023 гг.:

Всего недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год в сельском поселении «село Пахачи», подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере 626,449 тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки на период: на 2021-2022 годы - отсутствует.

Величина корректировки необходимой валовой выручки по сельскому поселению «село Пахачи» на 2023 год (с учетом недополученного дохода по факту 2019 года и сглаживания) принята в размере 1185,466 тыс. руб. и сформировалась следующим образом:

- отклонение фактически достигнутого объема поданной воды – 214,444 тыс. руб. (НД по факту 2019 г. по ВС и ВО «село Пахачи»);

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

Российской Федерации – «минус 76,388» тыс. руб. (НД по факту 2019 г. по ВС и ВО «село Пахачи»);

- отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов – 360,409 тыс. руб. (НД по факту 2019 г. по ВС и ВО «село Пахачи»).

- осуществлен возврат сглаживания тарифа 2020 года (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний). Величина сглаживания составила «+ 687,0» тыс. руб.

В целом по организации АО «Корякэнерго» (по всем муниципальным образованиям, где организация оказывает услуги водоснабжения) недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год, подлежащий к учету при регулировании тарифов на 2021-2023 годы, принят Службой в размере 3317,0 тыс. руб., в том числе:

- по объемам полезного отпуска - в сумме 1749,0 тыс. руб. (в том числе НД за 2019 год – 867,0 тыс. руб., НД по КНС с. Пахачи за 2018 год в размере 882,0 тыс. руб.);

- экономически обоснованные расходы по факту 2019 года, подлежащие учету при корректировке тарифов, составили 482,0 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1086,0 тыс. руб.

При регулировании тарифов на 2021-2023 годы учтены экономически обоснованные расходы (недополученные доходы) по результатам хозяйственной деятельности в целом по организации АО «Корякэнерго» за 2019 год в следующем размере: на 2021 год – «минус 995» тыс. руб., на 2022 год – 2536,0 тыс. руб., на 2023 год – 1776,0 тыс. руб.

ВОДООТВЕДЕНИЕ

Всего недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности в **сфере водоотведения** организации за 2019 год в сельском поселении «село Пахачи», подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере «минус 127,983» тыс. руб. и будет учтен при регулировании тарифов на 2021-2023 годы в целом по организации.

АО «Корякэнерго» с 01.10.2019 прекратило деятельность по водоотведению в сельском поселении «село Пахачи» Олюторского муниципального района.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 428 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения принять в размере:

№ 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, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	12,292	11,945	11,376	11,376	11,376
1.1	- населению	тыс. м ³	7,377	7,107	7,024	7,024	7,024
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	1,124	1,060	1,051	1,051	1,051
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	3,791	3,778	3,301	3,301	3,301

2) Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения принять в размере:

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	9322,877
2.	Необходимая валовая выручка	2020	9326,595
3.	Необходимая валовая выручка	2021	9502,621
4.	Необходимая валовая выручка	2022	10150,258
5.	Необходимая валовая выручка	2023	10206,107

3) Экономически обоснованные тарифы потребителям (кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения) (без НДС) принять в размере:

Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
01.01.2019-30.06.2019	750,12
01.07.2019-31.12.2019	767,73
01.01.2020-30.06.2020	767,73
01.07.2020-31.12.2020	797,15
01.01.2021-30.06.2021	797,15
01.07.2021-31.12.2021	884,90
01.01.2022-30.06.2022	884,90
01.07.2022-31.12.2022	901,83
01.01.2023-30.06.2023	901,83
01.07.2023-31.12.2023	891,13

4) Экономически обоснованные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС) принять в размере:

Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
01.01.2019-30.06.2019	900,14
01.07.2019-31.12.2019	921,28
01.01.2020-30.06.2020	921,28
01.07.2020-31.12.2020	956,58
01.01.2021-30.06.2021	956,58
01.07.2021-31.12.2021	1061,88
01.01.2022-30.06.2022	1061,88
01.07.2022-31.12.2022	1082,20
01.01.2023-30.06.2023	1082,20

АО «Корякэнерго» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 25.11.2020 № 2883/03 представлены возражения организации по подходам Службы к формированию необходимой валовой выручки на 2021 год и последующие годы по вопросам энергетических ресурсов, включаемых в расчет тарифов, и размере недополученных доходов организации за 2019 год по статье «налог на прибыль», принятых экспертом Службы к учету в тарифах на 2021-2023гг. (копия письма прилагается). Вопрос рассмотрен на Правлении Службы без участия представителей АО «Корякэнерго».

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 428 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) часть 5 изложить в следующей редакции:

«5. Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 3.»;

2) части 6,7 исключить;

3) приложения 1, 2 изложить в редакции согласно приложениям 17, 18 к Протоколу;

4) дополнить приложением 3, изложив его в редакции согласно приложению 19 к Протоколу.

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

11. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 429 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тиличики» Олюторского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Яковлева Т.В.)

Яковлева Т.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления АО «Корякэнерго» от 28.04.2020 № 1023/03, 1024/03 (рег. от 28.04.2020 №№ 90/1599, 1600) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.05.2020 №107-ОД была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тиличики» Олюторского

муниципального района с целью корректировки тарифов, установленных на 2021 год в рамках долгосрочного регулирования тарифов на 2019-2023 годы.

Корректировка тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) 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), на 2020-2023 гг. в соответствии со среднесрочным прогнозом социально-экономического развития РФ до 2024 года (далее – ПСЭР-2024) от 30.09.2019; на 2021-2023 годы – согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020 (далее – прогноз Минэкономразвития от 26.09.2020), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

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

АО «Корякэнерго» применяет общую систему налогообложения.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности АО «Корякэнерго» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2021-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования АО «Корякэнерго» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при установлении тарифов метод индексации.

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

1.2. Отпуск воды для формирования тарифов: на 2021-2023 годы.

Отпуск воды из источников водоснабжения на 2021 год принимается экспертом на уровне предложения организации в размере 134,266 тыс. куб. метров (снижение на 1,1% к плану 2020 года).

Потери воды в сети – 13,373 тыс. куб. м (9,96% к объему поднятой воды и поданной в сеть согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования тарифов на 2019-2023гг.).

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2021 год на основании п.4 Методических указаний исходя из фактического объема отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года, а также с учетом того, что темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2021 год принимается в размере 120,893 тыс. куб. метров (на уровне предложения организации), в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 60,251 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 60,642 тыс. куб. м.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2021 год установлен в размерах:

- население – 85,944 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 18,869 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 16,080 тыс. куб. м.

Для формирования тарифов на 2022-2023 годы полезный отпуск принимается экспертом в следующих размерах:

- на 2022 год – 120,893 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 120,893 тыс. куб. м.

1.4. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования Корректировка тарифов на 2021-2023 гг.

Скорректированы и составят:

- *операционные расходы* на 2021 год – 12837,812 тыс. руб. - от базового уровня операционных расходов 2019 года с учетом уточненного индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,2%, прогнозного на 2021/2020 – 103,6% согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020, индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2022 год – 13205,102 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2023 год – 13595,973 тыс. руб. - от плановых операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

1.5. Расходы на электрическую энергию

Корректировка тарифов на 2021-2023 годы:

Расходы на электроэнергию на 2021 год экспертом Службы скорректированы с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф СН2 - с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 104,0% - 5,95 руб/кВт.ч.

и приняты в размере 2838,667 тыс. руб. (предложение организации – 3386,513 тыс. руб.).

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год в размере 485,657 тыс.кВт.ч. (предложение организации – 485,657 тыс.кВт.ч.). Объем рассчитан исходя из утвержденного в составе долгосрочных параметров регулирования удельного расхода электроэнергии в размере 3,62 кВт.ч/куб.м. на объем поданной в сеть воды 134,266 тыс. куб.м.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 104,0%: тариф НН - с 1 января 2022 года – 5,95 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 6,188 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2022 год приняты экспертом в сумме 2947,454 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 104,0%: тариф НН - с 1 января 2023 года – 6,188 руб/кВт.ч., с 1 июля 2023 года – 6,436 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 3065,469 тыс. руб.

1.7. Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования Корректировка тарифов на 2021-2023 гг:

- на 2021 год - в сумме 8443,328 тыс. руб. (приложение 6.3) (предложение организации – 9071,870 тыс. руб.) **и сформировались следующим образом:**

- **налоги и сборы** всего в размере 462,943 тыс. руб., в том числе:

- *водный налог* принят на основании расчета Службы и организации в размере 49,347 тыс. руб.;

- *плата за негативное воздействие на окружающую среду* принята в размере 0,024 тыс. руб. на уровне предложения и расчета организации;

- *транспортный налог* принят в сумме 7,904 тыс. руб. на уровне предложения организации;

- *налог на имущество* принят в сумме 169,338 тыс. руб. на уровне предложения организации;

- *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2021 год – 181,794 тыс. руб. (предложение организации – 182,356 тыс. руб.);

- *прочие налоги и сборы* приняты экспертом в размере 54,537 тыс. руб. (предложение организации – 118,300 тыс. руб.) (включены, в части перераспределенной на ВС: госпошлина (за предоставление выписки из ЕГРЮЛ, за подтверждение квалификации работников, за государственную регистрацию прав, ограничений на недвижимое имущество и сделок с ним (для банковской гарантии), расходы, связанные с оценкой имущества для заключения кредитного договора, со страхованием в рамках кредитных договоров, вознаграждение за выдачу банковской гарантии). Расходы, связанные с судебными издержками, уплатой госпошлины по судебным процессам и другие исключены из расчета сумм, подлежащих учету в тарифах.

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги) приняты на уровне предложения организации 41,837 тыс. руб.

Сбытовые расходы гарантирующей организации

В соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению администрации сельского поселения «село Тиличики» Олюторского муниципального района от 19.08.2014 № 39 АО «Корякэнерго» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории сельского поселения «село Тиличики».

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2021 год в сумме 114,194 тыс. руб. (на уровне предложения организации), исходя из объема холодной воды, отпущенной населению по ф.22-ЖКХ и среднего тарифа для населения.

Расходы по арендной и концессионной плате отсутствуют.

Между администрацией сельского поселения «село Тиличики» и АО «Корякэнерго» заключено концессионное соглашения № 210817/0312698/01 от 27.10.2017 в отношении объектов коммунальной инфраструктуры водоснабжения, находящегося в муниципальной собственности администрации сельского поселения «село Тиличики» Олюторского района.

Средства на возврат займов и кредитов и процентам по ним включены с учетом расходов на пополнение оборотных средств на вспомогательные материалы по расчету организации и пополнение кассового разрыва по заработной плате в размере 1 месяца по расчету Службы - в размере 14,354 тыс. руб. (на уровне предложения организации).

Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов приняты на 2021 год в размере 7810,0 тыс. руб. (приложение 6.3)- это расходы в рамках балансировки НВВ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов (в соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ).

- на 2022 год неподконтрольные расходы приняты в сумме 8511,683 тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- **налоги и сборы** всего в размере 534,612 тыс. руб., в том числе:

- **налог на прибыль** – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2022 год – 243,911 тыс. руб.;

- **расходы на налог на имущество организаций** – 169,338 тыс. руб.;

- расходы на водный налог – 56,771 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- транспортный налог – 7,904 тыс. руб.;

- плата за негативное воздействие на окружающую среду – 0,024 тыс. руб.;

- прочие налоги и сборы – 56,664 тыс. руб.;

- арендная и концессионная плата отсутствует;

- расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги) – 43,510 тыс. руб.;

- резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации - 118,647 тыс. руб.;

- займы и кредиты – 14,914 тыс. руб.;

- расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов (балансировка НВВ) - 7800,0 тыс. руб.;

- на 2023 год неподконтрольные расходы приняты в сумме 8394,308 тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- **налоги и сборы** всего в размере 610,153 тыс. руб., в том числе:

- налог на прибыль – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2023 год – 308,667 тыс. руб.;

- расходы на налог на имущество организаций – 169,338 тыс. руб.;

- расходы на водный налог – 65,289 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- транспортный налог – 7,904 тыс. руб.;

- плата за негативное воздействие на окружающую среду – 0,025 тыс. руб.;

- прочие налоги и сборы – 58,931 тыс. руб.;

- арендная и концессионная плата отсутствует;

- расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги) – 45,251 тыс. руб.;

- резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации - 123,393 тыс. руб.;

- займы и кредиты – 15,511 тыс. руб.;

- расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов (балансировка НВВ) - 7600,0 тыс. руб.

1.8. Амортизация

Корректировка тарифов на 2021-2023гг.:

На 2021 год расходы по данной статье приняты в размере 910,375 тыс. руб. на уровне предложения организации в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений (после реализации мероприятий ИП и ввода основных средств).

На период 2022-2023 годов расходы по данной статье приняты на каждый год долгосрочного периода на уровне 2021 года, т.е. в размере 910,375 тыс. руб.

В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлены амортизационные ведомости, оборотно-сальдовые ведомости, инвентарные карточки учета объектов основных средств.

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

2.1. Нормативная прибыль

Корректировка тарифов на 2021-2023 гг.:

С учетом утвержденного уровня нормативной прибыли величина нормативной прибыли принята: на 2021 год в размере 1208,999 тыс. руб. На 2022 год – 1253,864 тыс. руб.; на 2023 год – 1281,476 тыс. руб.

В том числе:

- *капитальные расходы* на 2021 год приняты в размере 1106,019 тыс. руб. в соответствии с объемами капвложений и процентов по кредиту по инвестиционной программе, утвержденной постановлением Службы от 02.08.2018 № 140. На 2022 год – 1146,867 тыс. руб.; на 2023 год – 1170,200 тыс. руб.;

- *расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие)* приняты в размере 102,980 тыс. руб. (предложение организации – 105,230 тыс. руб.), и рассчитаны в соответствии с утвержденным уровнем нормативной прибыли в рамках долгосрочных параметров регулирования тарифов (п.84 Методических указаний) для каждого года долгосрочного периода регулирования 2021-2023 гг. На 2022 год – 106,997 тыс. руб.; на 2023 год – 111,277 тыс. руб.

2.2. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

Корректировка тарифов на 2021-2023 гг.:

Величина скорректированной расчетной предпринимательской прибыли составит:

- на 2021 год – 1242,077 тыс. руб.;
- на 2022 год – 1266,180 тыс. руб.;
- на 2023 год – 1282,502 тыс. руб.

3. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ (НЕДОПОЛУЧЕННЫХ ДОХОДОВ) В РАЗРЕЗЕ СТАТЕЙ ЗАТРАТ, А ТАКЖЕ РАСЧЕТЫ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ

Корректировка тарифов на 2021-2023 гг.:

Всего недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год в сельском поселении «село Тиличики», подлежащий к учету

при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере «минус 139,647» тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки по сельскому поселению «село Тиличики» на 2021 год (с учетом недополученного дохода по факту 2019 года) принята в размере 78,413 тыс. руб. и сформировалась следующим образом:

- отклонение фактически достигнутого объема поданной воды – «минус 708,990» тыс. руб.;

- ввод объектов водоснабжения в эксплуатацию – 807,403 тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки на долгосрочный период 2022-2023гг. составила:

- **на 2022 год** (с учетом недополученного дохода по факту 2019 года) принята в размере 1821,343 тыс. руб. и сформировалась следующим образом:

- отклонение фактически достигнутого объема поданной воды (или принятых сточных вод) – 882 тыс. руб. (сумма НДС по КНС «село Пахачи» за 2018 г.);

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации – 116,421 тыс. руб. (по факту НДС 2019 г.);

- отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов – 472,922 тыс. руб. (по факту НДС 2019 г.).

- осуществлен возврат сглаживания тарифа 2020 года (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний). Величина сглаживания составила «+ 350,0» тыс. руб.

- **на 2023 год** (с учетом недополученного дохода по факту 2019 года) принята в размере 1149,465 тыс. руб. и сформировалась следующим образом:

- отклонение фактически достигнутого объема поданной воды (или принятых сточных вод) – 1042,956 тыс. руб.;

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации – «минус 42,912» тыс. руб.;

- отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов – 149,421 тыс. руб.

В целом по организации АО «Корякэнерго» (по всем муниципальным образованиям, где организация оказывает услуги водоснабжения) недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год, подлежащий к учету при регулировании тарифов на 2021-2023 годы, принят Службой в размере **3317,0** тыс. руб., в том числе:

- по объемам полезного отпуска - в сумме 1749,0 тыс. руб. (в том числе НДС за 2019 год – 867,0 тыс. руб., НДС по КНС с. Пахачи за 2018 год в размере 882,0 тыс. руб.);

- экономически обоснованные расходы по факту 2019 года, подлежащие учету при корректировке тарифов, составили 482,0 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1086,0 тыс. руб.

При регулировании тарифов на 2021-2023 годы учтены экономически обоснованные расходы (недополученные доходы) по результатам хозяйственной

деятельности в целом по организации АО «Корякэнерго» за 2019 год в следующем размере: на 2021 год – «минус 995» тыс. руб., на 2022 год – 2536,0 тыс. руб., на 2023 год – 1776,0 тыс. руб.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 429 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тиличики» Олюторского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения принять в размере:

№ 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, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	118,611	122,241	120,893	120,893	120,893
1.1	- населению	тыс. м ³	84,314	85,574	85,944	85,944	85,944
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	17,346	19,063	18,869	18,869	18,869
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	16,951	17,604	16,080	16,080	16,080

2) Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения принять в размере:

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	22700,304
2.	Необходимая валовая выручка	2020	24490,891
3.	Необходимая валовая выручка	2021	27567,186
4.	Необходимая валовая выручка	2022	29923,803
5.	Необходимая валовая выручка	2023	29687,684

3) Экономически обоснованные тарифы потребителям (кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения) (без НДС) принять в размере:

Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
01.01.2019-30.06.2019	188,28
01.07.2019-31.12.2019	194,71
01.01.2020-30.06.2020	194,71
01.07.2020-31.12.2020	206,43
01.01.2021-30.06.2021	206,43
01.07.2021-31.12.2021	249,49
01.01.2022-30.06.2022	249,49
01.07.2022-31.12.2022	245,57
01.01.2023-30.06.2023	245,57
01.07.2023-31.12.2023	245,57

4) Экономически обоснованные тарифы для населения и исполнителей

коммунальных услуг для населения (с НДС) принять в размере:

Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
01.01.2019-30.06.2019	225,94
01.07.2019-31.12.2019	233,65
01.01.2020-30.06.2020	233,65
01.07.2020-31.12.2020	247,72
01.01.2021-30.06.2021	247,72
01.07.2021-31.12.2021	299,39
01.01.2022-30.06.2022	299,39
01.07.2022-31.12.2022	294,68
01.01.2023-30.06.2023	294,68
01.07.2023-31.12.2023	294,68

АО «Корякэнерго» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 25.11.2020 № 2883/03 представлены возражения организации по подходам Службы к формированию необходимой валовой выручки на 2021 год и последующие годы по вопросам энергетических ресурсов, включаемых в расчет тарифов, и размере недополученных доходов организации за 2019 год по статье «налог на прибыль», принятых экспертом Службы к учету в тарифах на 2021-2023гг. (копия письма прилагается). Вопрос рассмотрен на Правлении Службы без участия представителей АО «Корякэнерго».

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 429 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тиличики» Олюторского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) часть 3 изложить в следующей редакции:

«3. Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тиличики» Олюторского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 3.»;

2) части 4,5 исключить;

3) приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 20 к Протоколу;

4) дополнить приложением 3, изложив его в редакции согласно приложению 21 к Протоколу.

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

12. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 430 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского

поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Яковлева Т.В.)

Яковлева Т.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления АО «Корякэнерго» от 28.04.2020 № 1023/03, 1024/03 (рег. от 28.04.2020 №№ 90/1599, 1600) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.05.2020 №107-ОД была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района с целью корректировки тарифов, установленных на 2021 год в рамках долгосрочного регулирования тарифов на 2019-2023 годы.

Корректировка тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) 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), на 2020-2023 гг. в соответствии со среднесрочным прогнозом социально-экономического развития РФ до 2024 года (далее – ПСЭР-2024) от 30.09.2019; на 2021-2023 годы – согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020 (далее – прогноз Минэкономразвития от 26.09.2020), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

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

АО «Корякэнерго» применяет общую систему налогообложения.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности АО «Корякэнерго» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2021-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования АО «Корякэнерго» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при установлении тарифов метод индексации.

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

***1.2. Отпуск воды для формирования тарифов:
на 2021-2023 годы.***

Отпуск воды из источников водоснабжения на 2021 год принимается экспертом в размере 60,197 тыс. куб. метров (снижение на 5,0% к плану 2020 года) (предложение организации – 57,884 тыс. куб.метров).

Потери воды в сети – 5,659 тыс. куб. м (9,0% к объему поднятой воды и поданной в сеть согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования тарифов на 2019-2023гг.).

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2021 год на основании п.4 Методических указаний исходя из фактического объема отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года, а также с учетом того, что темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2021 год принимается в размере 54,539 тыс. куб. метров (предложение организации – 52,443 тыс. куб. метров), в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 27,842 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 26,697 тыс. куб. м.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2021 год установлен в размерах:

- население – 41,284 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 2,293 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 10,962 тыс. куб. м.

Для формирования тарифов на 2022-2023 годы полезный отпуск принимается экспертом в следующих размерах:

- на 2022 год – 52,443 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 52,443 тыс. куб. м.

***1.4. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования
Корректировка тарифов на 2021-2023 гг.***

Скорректированы и составят:

- *операционные расходы* на 2021 год – 25745,232 тыс. руб. - от базового уровня операционных расходов 2019 года с учетом уточненного индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,2%, прогнозного на 2021/2020 – 103,6% согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020, индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%, индекса изменения активов – 2,192.

- *операционные расходы* на 2022 год – 26481,804 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%, индекса изменения активов – 2,192.

- *операционные расходы* на 2023 год – 27265,665 тыс. руб. - от плановых операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%, индекса изменения активов – 2,192.

1.5. Расходы на электрическую энергию

Корректировка тарифов на 2021-2023 годы:

Расходы на электроэнергию на 2021 год экспертом Службы скорректированы с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф НН - с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 104,0% - 5,95 руб/кВт.ч. и приняты в размере 840,929 тыс. руб. (предложение организации – 968,891 тыс. руб.).

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год в размере 143,871 тыс.кВт.ч. (предложение организации – 138,344 тыс.кВт.ч.). Объем рассчитан исходя из утвержденного в составе долгосрочных параметров регулирования удельного расхода электроэнергии в размере 2,39 кВт.ч/куб.м. на объем поданной в сеть воды 60,197 тыс. куб.м.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 104,0%: тариф НН - с 1 января 2022 года – 5,95 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 6,188 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2022 год приняты экспертом в сумме 873,156 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 104,0%: тариф НН - с 1 января 2023 года – 6,188 руб/кВт.ч., с 1 июля 2023 года – 6,436 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 908,117 тыс. руб.

1.7. Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования

Корректировка тарифов на 2021-2023 годы:

- *на 2021 год - в сумме «минус 10876,448» тыс. руб.* (предложение организации – «минус 10387,750» тыс. руб.) *и сформировались следующим образом:*

- *налоги и сборы* всего в размере 108,555 тыс. руб., в том числе:

- *водный налог* принят на основании расчета Службы и организации в размере 20,062 тыс. руб.;

- *плата за негативное воздействие на окружающую среду* принята в размере 0,017 тыс. руб. на уровне предложения и расчета организации;

- *транспортный налог* принят в сумме 1,630 тыс. руб. на уровне предложения организации;

- *налог на имущество* принят в сумме 0,544 тыс. руб. на уровне предложения организации;

- *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2021 год – 32,560 тыс. руб. (предложение организации – 68,961 тыс. руб.);

- *прочие налоги и сборы* приняты экспертом в размере 52,762 тыс. руб. (включены, в части перераспределенной на ВС: госпошлина (за предоставление сведений, внесенных в государственный кадастр недвижимости, за предоставление выписки из ЕГРЮЛ, за подтверждение квалификации работников, за государственную регистрацию прав, ограничений на недвижимое имущество и сделок с ним (для банковской гарантии), расходы, связанные с оценкой имущества для заключения кредитного договора, со страхованием в рамках кредитных договоров, вознаграждение за выдачу банковской гарантии). Расходы, связанные с судебными издержками, уплатой госпошлины по судебным процессам и другие исключены из расчета сумм, подлежащих учету в тарифах.

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги) приняты на уровне предложения организации 44,853 тыс. руб.

Сбытовые расходы гарантирующей организации

В соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению администрации сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района от 21.03.2014 № 20 АО «Корякэнерго» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории сельского поселения «село Усть-Хайрюзово».

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2021 год в сумме 43,410 тыс. руб. (на уровне предложения организации), исходя из объема холодной воды, отпущенной населению по ф.22-ЖКХ и среднего тарифа для населения.

Расходы по арендной и концессионной плате отсутствуют.

В соответствии с п.44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на арендную плату в отношении централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем, учтены в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы (с учетом особенностей, предусмотренных п.44), а именно в размере амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества.

В соответствии с договором купли-продажи недвижимого имущества от 30.05.2017 АО «Хайрюзовский РКЗ» передал в собственность АО «Корякэнерго» объекты недвижимости:

1. Здание насосной станции водозаборного сооружения объекта водовод;
2. Насосную станцию;

3. Здание дизельной-фтораторной водозаборного сооружения объекта водовод (акт приема-передачи №1 от 05.06.2017).

Средства на возврат займов и кредитов и процентам по ним включены с учетом расходов на пополнение оборотных средств на вспомогательные материалы по расчету организации и пополнение кассового разрыва по заработной плате в размере 1 месяца по расчету Службы - в размере 26,434 тыс. руб. (на уровне предложения организации).

Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов приняты на 2021 год в размере «минус 11099,700» тыс. руб. - это расходы в рамках балансировки НВВ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов (в соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ).

- на 2022 год неподконтрольные расходы приняты в сумме «минус 10465,739» тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- **налоги и сборы** всего в размере 115,046 тыс. руб., в том числе:
 - *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2022 год – 34,862 тыс. руб.;
 - *расходы на налог на имущество организаций* – 0,544 тыс. руб.;
 - *расходы на водный налог* – 22,194 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.
 - *транспортный налог* – 1,630 тыс. руб.;
 - *плата за негативное воздействие на окружающую среду* – 0,017 тыс. руб.;
 - *прочие налоги и сборы* – 54,820 тыс. руб.;
 - *арендная и концессионная плата* отсутствует;
 - *расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги)* – 46,648 тыс. руб.;
 - *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* - 45,103 тыс. руб.;

- *займы и кредиты* – 27,465 тыс. руб.;
- *расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов (балансировка НВВ)* – «минус 10700,0» тыс. руб.;

- на 2023 год неподконтрольные расходы приняты в сумме «минус 10253,324» тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- **налоги и сборы** всего в размере 122,692 тыс. руб., в том числе:
 - *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2023 год – 36,985 тыс. руб.;
 - *расходы на налог на имущество организаций* – 0,544 тыс. руб.;
 - *расходы на водный налог* – 25,523 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.
 - *транспортный налог* – 1,630 тыс. руб.;
 - *плата за негативное воздействие на окружающую среду* – 0,018 тыс. руб.;
 - *прочие налоги и сборы* – 57,013 тыс. руб.;

- арендная и концессионная плата отсутствует;
- расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги) – 48,513 тыс. руб.;
- резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации - 46,907 тыс. руб.;
- займы и кредиты – 28,563 тыс. руб.;
- расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов (балансировка НВВ) – «минус 10500,0» тыс. руб.

1.8. Амортизация

Корректировка тарифов на 2021-2023гг.:

На 2021 год расходы по данной статье приняты в размере 25,400 тыс. руб. на уровне предложения организации в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений.

На 2022 год расходы по данной статье приняты в размере 25,400 тыс. руб. На 2023 год расходы по данной статье приняты в размере 13,376 тыс. руб.

В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлены амортизационные ведомости, оборотно-сальдовые ведомости, инвентарные карточки учета объектов основных средств.

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

2.1. Нормативная прибыль

Корректировка тарифов на 2021-2023 гг.:

С учетом утвержденного уровня нормативной прибыли величина нормативной прибыли принята: на 2021 год в размере 86,831 тыс. руб.,

- все указанные расходы являются расходами на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие) приняты в размере 86,831 тыс. руб. (предложение организации – 232,432 тыс. руб.), и рассчитаны в соответствии с утвержденным уровнем нормативной прибыли в рамках долгосрочных параметров регулирования тарифов (п.84 Методических указаний) для каждого года долгосрочного периода регулирования 2021-2023 гг.

На 2022 год – 94,343 тыс. руб.; на 2023 год – 101,035 тыс. руб.

- капитальные расходы на 2021-2023 годы отсутствуют.

2.2. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

Корректировка тарифов на 2021-2023 гг.:

Величина скорректированной расчетной предпринимательской прибыли составит:

- на 2021 год – 784,072 тыс. руб.;
- на 2022 год – 842,891 тыс. руб.;

- на 2023 год – 893,701 тыс. руб.

3. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ (НЕДОПОЛУЧЕННЫХ ДОХОДОВ) В РАЗРЕЗЕ СТАТЕЙ ЗАТРАТ, А ТАКЖЕ РАСЧЕТЫ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ

Корректировка тарифов на 2021-2023 гг.:

Всего недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год в сельском поселении «село Усть-Хайрюзово», подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере 1149,463 тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки по сельскому поселению «село Усть-Хайрюзово» на 2021 год отсутствует.

Величина корректировки необходимой валовой выручки по сельскому поселению «село Усть-Хайрюзово» на 2022 год принята в размере 346,667 тыс. руб. и сформировалась следующим образом:

- осуществлен возврат сглаживания тарифа 2020 года (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний). Величина сглаживания составила «+ 346,667» тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки по сельскому поселению «село Усть-Хайрюзово» на 2023 год принята в размере 693,333 тыс. руб. и сформировалась следующим образом:

- осуществлен возврат сглаживания тарифа 2020 года (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний). Величина сглаживания составила «+ 693,333» тыс. руб.

В целом по организации АО «Корякэнерго» (по всем муниципальным образованиям, где организация оказывает услуги водоснабжения) недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год, подлежащий к учету при регулировании тарифов на 2021-2023 годы, принят Службой в размере 3317,0 тыс. руб., в том числе:

- по объемам полезного отпуска - в сумме 1749,0 тыс. руб. (в том числе НДС за 2019 год – 867,0 тыс. руб., НДС по КНС с. Пахачи за 2018 год в размере 882,0 тыс. руб.);

- экономически обоснованные расходы по факту 2019 года, подлежащие учету при корректировке тарифов, составили 482,0 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1086,0 тыс. руб.

При регулировании тарифов на 2021-2023 годы учтены экономически обоснованные расходы (недополученные доходы) по результатам хозяйственной деятельности в целом по организации АО «Корякэнерго» за 2019 год в следующем размере: на 2021 год – «минус 995» тыс. руб., на 2022 год – 2536,0 тыс. руб., на 2023 год – 1776,0 тыс. руб.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 430 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое

водоснабжение) АО «Корьякэнерго» потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения принять в размере:

№ 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, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	57,144	57,408	54,539	54,539	54,539
1.1	- населению	тыс. м ³	41,409	40,428	41,284	41,284	41,284
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	2,803	2,450	2,293	2,293	2,293
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	12,932	14,530	10,962	10,962	10,962

2) Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения принять в размере:

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	13474,772
2.	Необходимая валовая выручка	2020	14876,242
3.	Необходимая валовая выручка	2021	16611,334
4.	Необходимая валовая выручка	2022	18204,043
5.	Необходимая валовая выручка	2023	19627,645

3) Экономически обоснованные тарифы потребителям (кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения) (без НДС) принять в размере:

Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
01.01.2019-30.06.2019	231,30
01.07.2019-31.12.2019	240,58
01.01.2020-30.06.2020	240,58
01.07.2020-31.12.2020	276,01
01.01.2021-30.06.2021	276,01
01.07.2021-31.12.2021	334,37
01.01.2022-30.06.2022	334,37
01.07.2022-31.12.2022	360,41
01.01.2023-30.06.2023	360,41
01.07.2023-31.12.2023	388,71

4) Экономически обоснованные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС) принять в размере:

Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
01.01.2019-30.06.2019	277,56
01.07.2019-31.12.2019	288,70
01.01.2020-30.06.2020	288,70
01.07.2020-31.12.2020	331,21

01.01.2021-30.06.2021	331,21
01.07.2021-31.12.2021	401,24
01.01.2022-30.06.2022	401,24
01.07.2022-31.12.2022	432,49
01.01.2023-30.06.2023	432,49
01.07.2023-31.12.2023	466,45

АО «Корякэнерго» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 25.11.2020 № 2883/03 представлены возражения организации по подходам Службы к формированию необходимой валовой выручки на 2021 год и последующие годы по вопросам энергетических ресурсов, включаемых в расчет тарифов, и размере недополученных доходов организации за 2019 год по статье «налог на прибыль», принятых экспертом Службы к учету в тарифах на 2021-2023гг. (копия письма прилагается). Вопрос рассмотрен на Правлении Службы без участия представителей АО «Корякэнерго».

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 430 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) часть 3 изложить в следующей редакции:

«3. Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 3.»;

2) части 4,5 исключить;

3) приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 22 к Протоколу;

4) дополнить приложением 3, изложив его в редакции согласно приложению 23 к Протоколу.

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

13. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 431 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олюторского муниципального района на 2019-2023 годы»
(Яковлева Т.В.)

Яковлева Т.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления АО «Корякэнерго» от 28.04.2020 № 1023/03, 1024/03 (рег. от 28.04.2020 №№ 90/1599, 1600) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от

14.05.2020 №107-ОД была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олюторского муниципального района с целью корректировки тарифов, установленных на 2021 год в рамках долгосрочного регулирования тарифов на 2019-2023 годы.

Корректировка тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) 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), на 2020-2023 гг. в соответствии со среднесрочным прогнозом социально-экономического развития РФ до 2024 года (далее – ПСЭР-2024) от 30.09.2019; на 2021-2023 годы – согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020 (далее – прогноз Минэкономразвития от 26.09.2020), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

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

АО «Корякэнерго» применяет общую систему налогообложения.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности АО «Корякэнерго» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2021-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования АО «Корякэнерго» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при установлении тарифов метод индексации.

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

1.2. Отпуск воды для формирования тарифов: на 2021-2023 годы

Отпуск воды из источников водоснабжения на 2021 год принимается экспертом на уровне предложения организации в размере 27,416 тыс. куб. метров (снижение на 5,0% к плану 2020 года).

Потери воды в сети – 2,714 тыс. куб. м (9,9% к объему поднятой воды и поданной в сеть согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования тарифов на 2019-2023гг.).

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2021 год на основании п.4 Методических указаний исходя из фактического объема отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года, а также с учетом того, что темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2021 год принимается в размере 24,702 тыс. куб. метров (на уровне предложения организации), в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 12,931 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 11,771 тыс. куб. м.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2021 год установлен в размерах:

- население – 20,991 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 1,365 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 2,346 тыс. куб. м.

Для формирования тарифов на 2022-2023 годы полезный отпуск принимается экспертом в следующих размерах:

- на 2022 год – 24,702 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 24,702 тыс. куб. м.

1.4. Операционные расходы на долгосрочный период регулирования Корректировка тарифов на 2021-2023 гг.

Скорректированы и составят:

- *операционные расходы* на 2021 год – 2406,534 тыс. руб. - от базового уровня операционных расходов 2019 года с учетом уточненного индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,2%, прогнозного на 2021/2020 – 103,6% согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020, индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2022 год – 2475,385 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2023 год – 2548,656 тыс. руб. - от плановых операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

1.5. Расходы на электрическую энергию

Корректировка тарифов на 2021-2023 годы:

Расходы на электроэнергию на 2021 год экспертом Службы скорректированы с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф НН - с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – с учетом

установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 104,0% - 5,95 руб/кВт.ч. и приняты в размере 112,213 тыс. руб. (предложение организации – 394,493 тыс. руб.).

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год в размере 19,198 тыс.кВт.ч. (предложение организации – 56,328 тыс.кВт.ч.). Объем рассчитан исходя из утвержденного в составе долгосрочных параметров регулирования удельного расхода электроэнергии в размере 0,70 кВт.ч/куб.м. на объем поданной в сеть воды 27,416 тыс. куб.м.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 104,0%: тариф НН - с 1 января 2022 года – 5,95 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 6,188 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2022 год приняты экспертом в сумме 116,513 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 104,0%: тариф НН - с 1 января 2023 года – 6,188 руб/кВт.ч., с 1 июля 2023 года – 6,436 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 121,178 тыс. руб.

1.7. Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования Корректировка тарифов на 2021-2023 годы:

- на 2021 год - в сумме 3410,032 тыс. руб. (предложение организации – 3509,413 тыс. руб.) ***и сформировались следующим образом:***

- налоги и сборы всего в размере 25,818 тыс. руб., в том числе:

- водный налог принят на основании расчета Службы и организации в размере 7,686 тыс. руб.;

- плата за негативное воздействие на окружающую среду принята в размере 0,004 тыс. руб. на уровне предложения и расчета организации;

- транспортный налог – 0,0 тыс. руб.;

- налог на имущество принят в сумме 0,124 тыс. руб. на уровне предложения организации;

- налог на прибыль – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2021 год – 11,064 тыс. руб. (предложение организации – 12,060 тыс. руб.);

- прочие налоги и сборы приняты экспертом в размере 6,940 тыс. руб. (включены, в части перераспределенной на ВС: госпошлина (за предоставление выписки из ЕГРЮЛ, за подтверждение квалификации работников, за государственную регистрацию прав, ограничений на недвижимое имущество и сделок с ним (для банковской гарантии), расходы, связанные с оценкой имущества для заключения кредитного договора, со страхованием в рамках кредитных договоров, вознаграждение за выдачу банковской гарантии). Расходы, связанные с судебными издержками, уплатой госпошлины по судебным процессам и другие исключены из расчета сумм, подлежащих учету в тарифах.

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги) приняты на уровне предложения организации 2,085 тыс. руб.

Сбытовые расходы гарантирующей организации

В соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению администрации сельского поселения «село Хаилино» Олюторского муниципального района от 16.11.2015 № 53 АО «Корякэнерго» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории сельского поселения «село Хаилино».

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2021 год в сумме 35,439 тыс. руб. (на уровне предложения организации), исходя из объема холодной воды, отпущенной населению по ф.22-ЖКХ и среднего тарифа для населения.

Расходы по арендной и концессионной плате отсутствуют.

Между администрацией сельского поселения «село Хаилино» и АО «Корякэнерго» заключен договор аренды № ХВ-03/13 от 15.07.2013 в отношении объектов коммунальной инфраструктуры водоснабжения, находящегося в муниципальной собственности администрации сельского поселения «село Хаилино» Олюторского района с последующим предоставлением услуг по водоснабжению населению и организациям данного МО.

Средства на возврат займов и кредитов и процентам по ним включены с учетом расходов на пополнение оборотных средств на вспомогательные материалы по расчету организации и пополнение кассового разрыва по заработной плате в размере 1 месяца по расчету Службы - в размере 1,691 тыс. руб. (на уровне предложения организации).

Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов приняты на 2021 год в размере 3225,0 тыс. руб. - это расходы в рамках балансировки НВВ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов (в соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ).

- на 2022 год неподконтрольные расходы приняты в сумме 3288,724 тыс. руб. и сформировались следующим образом:

- **налоги и сборы** всего в размере 27,978 тыс. руб., в том числе:

- *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2022 год – 11,797 тыс. руб.;

- *расходы на налог на имущество* организаций – 0,124 тыс. руб.;

- *расходы на водный налог* – 8,842 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- *транспортный налог* – 0,0 тыс. руб.;

- плата за негативное воздействие на окружающую среду – 0,004 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы – 7,211 тыс. руб.;
- арендная и концессионная плата отсутствует;
- расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги) – 2,168 тыс. руб.;
- резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации - 36,822 тыс. руб.;
- займы и кредиты – 1,756 тыс. руб.;
- расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов (балансировка НВВ) – 3100,0 тыс. руб.;
- на 2023 год неподконтрольные расходы приняты в сумме 3392,618 тыс. руб. и сформировались следующим образом:
 - налоги и сборы всего в размере 30,242 тыс. руб., в том числе:
 - налог на прибыль – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2023 год – 12,447 тыс. руб.;
 - расходы на налог на имущество организаций – 0,124 тыс. руб.;
 - расходы на водный налог – 10,167 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.
 - транспортный налог – 0,0 тыс. руб.;
 - плата за негативное воздействие на окружающую среду – 0,004 тыс. руб.;
 - прочие налоги и сборы – 7,499 тыс. руб.;
 - арендная и концессионная плата отсутствует;
 - расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций (коммунальные услуги) – 2,255 тыс. руб.;
 - резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации - 38,294 тыс. руб.;
 - займы и кредиты – 1,827 тыс. руб.;
 - расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов (балансировка НВВ) - 3200,0 тыс. руб.

1.8. Амортизация

Корректировка тарифов на 2021-2023гг.:

Расходы по данной статье на 2021 год и период 2022-2023гг. отсутствуют.

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

2.1. Нормативная прибыль

Корректировка тарифов на 2021-2023 гг.:

С учетом утвержденного уровня нормативной прибыли величина нормативной прибыли принята: на 2021 год в размере 8,816 тыс. руб.,

- все указанные расходы являются *расходами на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие)* приняты в размере 8,816 тыс. руб. (предложение организации – 12,802 тыс. руб.), и рассчитаны в соответствии с утвержденным уровнем нормативной прибыли в рамках долгосрочных параметров регулирования тарифов (п.84 Методических указаний) для каждого года долгосрочного периода регулирования 2021-2023 гг.

На 2022 год – 10,366 тыс. руб.; на 2023 год – 11,493 тыс. руб.

- *капитальные расходы* на 2021-2023 годы отсутствуют.

2.2. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

Корректировка тарифов на 2021-2023 гг.:

Величина скорректированной расчетной предпринимательской прибыли составит:

- на 2021 год – 295,862 тыс. руб.;

- на 2022 год – 293,416 тыс. руб.;

- на 2023 год – 302,474 тыс. руб.

3. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ (НЕДОПОЛУЧЕННЫХ ДОХОДОВ) В РАЗРЕЗЕ СТАТЕЙ ЗАТРАТ, А ТАКЖЕ РАСЧЕТЫ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ

Корректировка тарифов на 2021-2023 гг.:

Всего недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год в сельском поселении «село Хаилино», подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере 288,682 тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки по сельскому поселению «село Хаилино» на 2021 год принята в размере 299,550 тыс. руб. и сформировалась следующим образом:

- отклонение фактически достигнутого объема поданной воды – «минус 26,584» тыс. руб. (НД по факту 2018 г.);

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации – 326,134 тыс. руб. (НД по факту 2018 г. в целях балансировки между МО);

- отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов – 0,0 тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки по сельскому поселению «село Хаилино» на 2022 год (с учетом недополученного дохода по факту 2019 года) принята в размере 288,682 тыс. руб. и сформировалась следующим образом:

- отклонение фактически достигнутого объема поданной воды – 295,975 тыс. руб. (НД по факту 2019 г.);

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации – «минус 5,052» тыс. руб. (НД по факту 2019 г.);

- отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов – «минус 2,241» тыс. руб. (НД по факту 2019 г.).

Величина корректировки необходимой валовой выручки на 2023 год отсутствует.

В целом по организации АО «Корякэнерго» (по всем муниципальным образованиям, где организация оказывает услуги водоснабжения) недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год, подлежащий к учету при регулировании тарифов на 2021-2023 годы, принят Службой в размере **3317,0** тыс. руб., в том числе:

- по объемам полезного отпуска - в сумме 1749,0 тыс. руб. (в том числе НД за 2019 год – 867,0 тыс. руб., НД по КНС с. Пахачи за 2018 год в размере 882,0 тыс. руб.);

- экономически обоснованные расходы по факту 2019 года, подлежащие учету при корректировке тарифов, составили 482,0 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1086,0 тыс. руб.

При регулировании тарифов на 2021-2023 годы учтены экономически обоснованные расходы (недополученные доходы) по результатам хозяйственной деятельности в целом по организации АО «Корякэнерго» за 2019 год в следующем размере: на 2021 год – «минус 995» тыс. руб., на 2022 год – 2536,0 тыс. руб., на 2023 год – 1776,0 тыс. руб.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 431 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олюторского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения принять в размере:

№ 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, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	26,119	25,993	24,702	24,702	24,702
1.1	- населению	тыс. м ³	21,974	21,974	20,991	20,991	20,991
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	1,804	1,677	1,365	1,365	1,365
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	2,341	2,342	2,346	2,346	2,346

2) Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере питьевого водоснабжения принять в размере:

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	6093,754
2.	Необходимая валовая выручка	2020	6317,317
3.	Необходимая валовая выручка	2021	6534,221
4.	Необходимая валовая выручка	2022	6474,348
5.	Необходимая валовая выручка	2023	6377,731

3) Экономически обоснованные тарифы потребителям (кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения) (без НДС) принять в размере:

Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
01.01.2019-30.06.2019	230,03
01.07.2019-31.12.2019	236,61
01.01.2020-30.06.2020	236,61
01.07.2020-31.12.2020	249,76
01.01.2021-30.06.2021	249,76
01.07.2021-31.12.2021	280,75
01.01.2022-30.06.2022	280,75
01.07.2022-31.12.2022	241,62
01.01.2023-30.06.2023	241,62
01.07.2023-31.12.2023	276,40

4) Экономически обоснованные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС) принять в размере:

Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
01.01.2019-30.06.2019	276,04
01.07.2019-31.12.2019	283,93
01.01.2020-30.06.2020	283,93
01.07.2020-31.12.2020	299,71
01.01.2021-30.06.2021	299,71
01.07.2021-31.12.2021	336,90
01.01.2022-30.06.2022	336,90
01.07.2022-31.12.2022	289,94
01.01.2023-30.06.2023	289,94
01.07.2023-31.12.2023	331,68

АО «Корякэнерго» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 25.11.2020 № 2883/03 представлены возражения организации по подходам Службы к формированию необходимой валовой выручки на 2021 год и последующие годы по вопросам энергетических ресурсов, включаемых в расчет тарифов, и размере недополученных доходов организации за 2019 год по статье «налог на прибыль», принятых экспертом Службы к учету в тарифах на 2021-2023гг. (копия письма прилагается). Вопрос рассмотрен на Правлении Службы без участия представителей АО «Корякэнерго».

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 431 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олюторского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) часть 3 изложить в следующей редакции:

«3. Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олюторского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 3.»;

2) части 4,5 исключить;

3) приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 24 к Протоколу;

4) дополнить приложением 3, изложив его в редакции согласно приложению 25 к Протоколу.

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

14. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на подвоз питьевой воды АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ильпырское» Карагинского муниципального района на 2021 год

(Яковлева Т.В.)

Яковлева Т.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления АО «Корякэнерго» от 28.04.2020 № 1022/03 (рег. от 28.04.2020 №№ 90/1598) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.05.2020 №108-ОД была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифа на подвоз питьевой воды АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ильпырское» Карагинского муниципального района на 2021 год.

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), на 2020-2023 гг. в соответствии со среднесрочным прогнозом социально-экономического развития РФ до 2024 года (далее – ПСЭР-2024) от 30.09.2019; на 2021-2023 годы – согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020 (далее – прогноз Минэкономразвития от 26.09.2020), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

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

АО «Корякэнерго» применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов на подвоз питьевой воды АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ильпырское» Карагинского муниципального района на 2021 год произведено методом экономически обоснованных расходов (затрат) на основании имеющихся и представленных в Службу материалов и расчетов затрат.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности АО «Корякэнерго» и дополнительные материалы, эксперт Службы сформировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2021 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования АО «Корякэнерго» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при установлении тарифов метод экономически обоснованных затрат.

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2021 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)» в размере 0,862 тыс. куб. м. (на 8% ниже утвержденного объема 2020 года).

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

2.1. Производственные расходы

Производственные расходы приняты экспертом на 2021 год в размере 2501,030 тыс. руб. (предложение организации – 2710,787 тыс. руб.).

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат.

- *затраты на реагенты* исключены в полном размере (предложение организации – 2,395 тыс. руб.) т.к. по факту 2016-2019 гг. данные расходы отсутствовали;

- *расходы на электроэнергию* приняты в размере 369,345 тыс. руб. (предложение организации – 450,772 тыс. руб.).

Расходы на электроэнергию на 2021 год экспертом Службы приняты с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф НН - с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 104,0% - 5,95 руб/кВт.ч.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы в размере 63,0 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя удельного расхода электроэнергии в размере 73,26 кВт.ч/куб.м. на объем воды 0,862 тыс. куб.м. Удельный расход электроэнергии принят по факту 2019 года.

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПП)* (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 739,428 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2021 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 9098 руб. и численности основного производственного персонала (ОПП) на 2021 год в соответствии с предложением организации – 1,0 ед.

Численность основного производственного персонала, принятая для расчета тарифа, не превышает расчет нормативной численности рабочих в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Госстроя от 22.03.199 № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства» - 3,19 ед.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2021 год сформирована экспертами Службы в размере **9098 руб.** следующим образом:

Период	ММТС, руб.	Основание
1 полугодие 2020 года	8643	В соответствии с п.3.3 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы
2 полугодие 2020 года	8920	

$$\underline{(8643 \text{ руб.} + 8920 \text{ руб.})/2 = 8782 \text{ руб.} * 103,6\% = 9098 \text{ руб.}}$$

Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2021 год, утверждена для производственного персонала в размере 61618,963 руб. и рассчитана с учетом месячной ставки рабочего 1 разряда на 2021 год в размере 9098 руб. и среднетарифного коэффициента 1,48 на уровне предложения организации; процент выплат, связанных с режимом работы и условиями труда на 1 работника в месяц, и, процент текущего премирования приняты на уровне фактических параметров 2019 года; процент дополнительного премирования, включая вознаграждение за выслугу лет, принято на уровне плана 2020 года.

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* рассчитаны в соответствии с предельной величиной базы для исчисления страховых взносов в 2021 году согласно постановлению Правительства РФ от 06.11.2019 № 1407 и приняты в размере 226,265 тыс. руб. (или 30,6% от ФОТ) (предложение организации - 238,199 тыс. руб.);

- *общехозяйственные расходы* приняты в объеме 1045,891 тыс. руб. (предложение организации – 1045,891 тыс. руб.) и рассчитаны от утвержденных показателей 2020 года с учетом ИПЦ 2021/2020 – 103,6% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020);

- *прочие производственные расходы* приняты в размере 165,101 тыс. руб. (предложения организации – 195,101 тыс. руб.); в том числе:

- контроль качества воды – 120,086 тыс. руб. и рассчитаны от утвержденных показателей 2020 года с учетом ИПЦ 2021/2020 – 103,6% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020) (на уровне предложения организации);

- *проезд в отпуск* утвержден в сумме 45,0 тыс. руб. (предложение организации – 75,0 тыс. руб.);

- анализ топлива – 0,015 тыс. руб. (на уровне предложения организации).

2.2. Ремонтные расходы

- *расходы на капитальный ремонт объектов водоснабжения* включены в расчет тарифа в объеме 660,424 тыс. руб. от факта 2019 года на ИПЦ 2020/2019 – 103,2% и ИПЦ 2021/2020 – 103,6% (предложение организации – 1088,354 тыс. руб.). В обоснование представлены утвержденная долгосрочная программа ремонтов и локальные сметные расчеты стоимости проведения ремонтных работ в разрезе видов работ, затрат и объектов.

2.3. Административные расходы

Административные расходы приняты в сумме 11,001 тыс. руб. (предложение организации – 13,195 тыс. руб.).

Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, приняты в размере 2,478 тыс. руб. (на уровне предложения организации).

Расходы на *оплату труда административного персонала* и соответствующие *отчисления на социальные нужды от ФОТ* отсутствуют (нет персонала).

Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем приняты в размере 0,0 тыс. руб. (на уровне предложения организации).

Расходы на служебные командировки приняты в размере 6,892 тыс. руб. (предложение организации – 8,788 тыс. руб.). Расчет произведен от фактических показателей 2019 года с учетом ИПЦ 2020/2019 – 103,2%, ИПЦ 2021/2020 – 103,6% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020).

Расходы на обучение персонала приняты в размере 0,921 тыс. руб. (предложение организации – 1,218 тыс. руб.). Расчет произведен от фактических показателей 2019 года с учетом ИПЦ 2020/2019 – 103,2%, ИПЦ 2021/2020 – 103,6% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020).

Прочие административные расходы приняты в размере 0,711 тыс. руб. на уровне предложения организации.

2.4. Сбытовые расходы гарантирующих организаций

Поскольку АО «Корякэнерго» не имеет статуса гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения в селе Ильпырское расходы по данной статье отсутствуют.

2.5. Амортизация

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения, на 2021 год организацией не заявлены.

2.6. Арендная и концессионная плата

Согласно договору аренды имущества от 29.08.2016 остаточная стоимость переданного имущества – 0,0 тыс. руб., т.е. имущество 1964-1974гг. полностью амортизировано; следовательно, аренда имущества в размере амортизации отсутствует. Предложение организации по аренде имущества в сумме 13,413 тыс. руб. отклонено в полном объеме.

Аренда автотранспорта отклонена экспертом в полном объеме (18,0 тыс. руб.), поскольку договор аренды автотранспорта № 15А405001 от 02.02.2015 был продлен на 2018 и 2019 год по допсоглашениям, дополнительное соглашение или новый договор по аренде автотранспорта на 2021 отсутствует.

2.7. Налоги и сборы

Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов:

- водный налог и плата за пользование водными объектами принят на основании расчета организации и Службы в размере 0,268 тыс. руб.;

- плата за негативное воздействие на окружающую среду принята в размере 0,003 (на уровне предложения организации);

- транспортный налог принят в размере 0,108 тыс. руб. на уровне предложения организации;

- налог на имущество принят на уровне предложения организации в сумме 0,088 тыс. руб.;

- прочие налоги и сборы приняты экспертом в размере 8,725 тыс. руб. (предложение организации – 18,043 тыс. руб.) (включены, в части перераспределенной на ВС: госпошлина (за предоставление выписки из ЕГРЮЛ, за подтверждение квалификации работников, за государственную регистрацию прав, ограничений на недвижимое имущество и сделок с ним (для банковской гарантии), расходы, связанные с оценкой имущества для заключения кредитного договора, со страхованием в рамках кредитных договоров, вознаграждение за выдачу банковской гарантии). Расходы, связанные с судебными издержками, уплатой госпошлины по судебным процессам и другие исключены из расчета сумм, подлежащих учету в тарифах.

- налог на прибыль рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли – 0,752 тыс. руб. (предложение организации – 3,200 тыс. руб.).

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

3.1. Нормативная прибыль

- расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие) - включены в размере 3,008 тыс. руб. (от плана 2020 года на ИПЦ 2021/2020 – 103,6%) (предложение организации – 12,802 тыс. руб.).

В расчет соцвыплат из прибыли должны включаться: компенсация родительской платы за детсад; выплаты по КД (на погребение, брак, рождение, выплаты к ЮД); матпомощь работникам при стихийных бедствиях (пожар, наводнение, кража, длительная болезнь работника)

Средства на возврат займов и кредитов и процентам по ним включены с учетом расходов на пополнение оборотных средств на вспомогательные материалы по расчету организации и пополнение кассового разрыва по заработной плате в размере 1 месяца в размере на 2021 год 1,557 тыс. руб. от скорректированного ФОТ на 2021 год (с учетом ставки рефинансирования ЦБ РФ, увеличенной в 1,5 раза, но не менее 4 процентных пунктов, согласно п.22 Методических указаний) (предложение организации – 1,557 тыс. руб.).

3.2 Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

Поскольку АО «Корякэнерго» не имеет статуса гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения в «селе Ильпырское» расходы по данной статье отсутствуют.

4. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ (НЕДОПОЛУЧЕННЫХ ДОХОДОВ) В РАЗРЕЗЕ СТАТЕЙ ЗАТРАТ, А ТАКЖЕ РАСЧЕТЫ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ

Всего недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год в сельском поселении «село Ильпырское», подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере 647,348 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов произведена балансировка необходимой валовой выручки – «минус 1197,348» тыс. руб.

При регулировании тарифов на 2021 год не были учтены экономически обоснованные расходы (недополученные доходы) по результатам хозяйственной деятельности АО «Корякэнерго» за 2019 год потребителям сельского поселения «село Ильпырское» в размере 647,348 тыс. руб., которые будут учтены при регулировании на 2022 год.

В целом по организации АО «Корякэнерго» (по всем муниципальным образованиям, где организация оказывает услуги водоснабжения) недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2019 год, подлежащий к учету при регулировании тарифов на 2021-2023 годы, принят Службой в размере 3317,0 тыс. руб., в том числе:

- по объемам полезного отпуска - в сумме 1749,0 тыс. руб. (в том числе НДС за 2019 год – 867,0 тыс. руб., НДС по КНС с. Пахачи за 2018 год в размере 882,0 тыс. руб.);
- экономически обоснованные расходы по факту 2019 года, подлежащие учету при корректировке тарифов, составили 482,0 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 1086,0 тыс. руб.

При регулировании тарифов на 2021-2023 годы учтены экономически обоснованные расходы (недополученные доходы) по результатам хозяйственной деятельности в целом по организации АО «Корякэнерго» за 2019 год в следующем размере: на 2021 год – «минус 995» тыс. руб., на 2022 год – 2536,0 тыс. руб., на 2023 год – 1776,0 тыс. руб.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает утвердить на 2021 год для АО «Корякэнерго» в сельском поселении «село Ильпырское» Карагинского муниципального района следующие показатели:

1) показатели производственной программы организации:

- объем отпуска воды – 0,862 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 2034,616 тыс. руб.

2) экономически обоснованные тарифы на подвоз питьевой воды АО «Корякэнерго» потребителям (кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения) сельского поселения «село Ильпырское» Карагинского муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

- 1) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 2330,12 руб. за 1 куб. метр (рост 100,0% к декабрю 2020 года);
- 2) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 2387,90 руб. за 1 куб. метр (рост 102,5% к декабрю 2020 года).

3) экономически обоснованные тарифы на подвоз питьевой воды АО «Корякэнерго» для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения сельского поселения «село Ильпырское» Карагинского муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах (с НДС):

- 1) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 2796,14 руб. за 1 куб. метр (рост 100,0% к декабрю 2020 года);
- 2) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 2865,48 руб. за 1 куб. метр (рост 102,5% к декабрю 2020 года).

АО «Корякэнерго» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 25.11.2020 № 2883/03 представлены возражения организации по подходам Службы к формированию необходимой валовой выручки на 2021 год и последующие годы по вопросам энергетических ресурсов, включаемых в расчет тарифов, и размере недополученных доходов организации за 2019 год по статье «налог на прибыль», принятых экспертом

Службы к учету в тарифах на 2021-2023гг. (копия письма прилагается). Вопрос рассмотрен на Правлении Службы без участия представителей АО «Корякэнерго».

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу АО «Корякэнерго» на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения в сельском поселении «село Ильпырское» Карагинского муниципального района на 2021 год согласно приложению 26 к Протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие на 2021 год тарифы на подвоз питьевой воды АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ильпырское» Карагинского муниципального района с календарной разбивкой согласно приложению 27 к Протоколу.

3. Компенсация выпадающих доходов АО «Корякэнерго» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на подвоз питьевой воды населению и исполнителям коммунальных услуг для населения сельского поселения «село Ильпырское» Карагинского муниципального района производится за счет субсидий, предоставляемых предприятию из краевого бюджета в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 17.01.2011 № 3-П «Об установлении расходных обязательств Камчатского края по предоставлению из краевого бюджета субсидий предприятиям коммунального комплекса в целях возмещения недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по сниженным тарифам».

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

15. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2019 № 272 «Об утверждении тарифов на обработку твердых коммунальных отходов ООО «Феникс» на 2020-2022 годы»

(Яковлева Т.В.)

Яковлева Т.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании обращения ООО «Феникс» от 28.08.2020 № 28082020/001 (рег. № 90/3148 от 28.08.2020) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.10.2020 №90.01-03/262 была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифа на обработку твердых коммунальных отходов ООО «Феникс» с целью корректировки тарифов, установленных на 2021 год в рамках долгосрочного регулирования тарифов на 2020-2022 годы.

Корректировка тарифов производилась 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), с приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Методические указания), а также со среднесрочным прогнозом социально-экономического развития РФ до 2024 года (далее – ПСЭР-2024) от 30.09.2019), на 2021-2023 годы – согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020 (далее – прогноз Минэкономразвития от 26.09.2020), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

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

ООО «Феникс» применяет упрощенную систему налогообложения (объект налогообложения – доходы).

Регулирование тарифов на обработку ТКО на 2020-2022гг. произведено с применением метода индексации на срок не менее чем 3 года (на основе долгосрочных параметров регулирования) на основании имеющихся и представленных в Службу материалов и расчетов затрат.

Исходя из определения процесса обработки отходов, проанализировав и обобщив показатели отчетности ООО «ФЕНИКС» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, тарифы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования организации с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере ТКО, применяя при установлении тарифов метод индексации.

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ РАСХОДОВ) И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ОТПУСКА УСЛУГ

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

Объем обработки твердых коммунальных отходов для формирования тарифов на 2021-2022 годы принимается экспертом в соответствии с письмом организации от 17.11.2020 № 17112020/001 в следующих размерах:

- на 2021 год – 450,00 тыс. куб. м (или по массе ТКО – 90,0 тыс. тонн); в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 225,000 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 225,000 тыс. куб. м.;
- на 2022 год – 450,00 тыс. куб. м. (или по массе ТКО – 90,0 тыс. тонн).

**Операционные расходы на долгосрочный период регулирования
Корректировка тарифов на 2021-2022 гг.**

- *операционные расходы* на 2021 год – 74736,977 тыс. руб. - от базового уровня операционных расходов 2020 года с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2021/2020 – 103,6% согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020, индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%, и с учетом соотношения изменения количества ТКО, поступающих на объект в регулируемом и предыдущем периоде.

- *операционные расходы* на 2022 год – 76875,202 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

**1. Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования
Корректировка тарифов на 2021-2022 гг.:**

- на 2021 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 3276,112 тыс. руб., в том числе:

- *расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других регулируемых организаций* (электроэнергия субабонента) – 28,125 тыс. руб. и рассчитано с учетом льготных тарифов на электроэнергию (по постановлению Службы № 24 от 19.02.2020 в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 29.03.2018 № 126-П "Об утверждении перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края, которым предоставляется право на поставку электрической энергии по льготным (сниженным) тарифам") на 2021 год с учетом ИПЦ 2021/2020 - 103,6% согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020. Расчет произведен исходя из объема электроэнергии на год - 9397,33 кВт, и среднего тарифа на электроэнергию на 2021 год – 2,993 руб.

- *единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения* – 394,938 тыс. руб. Сумма на уплату единого налога определена по ставке 1% от налоговой базы в соответствии со статьей 1.2. Закона Камчатского края от 19.03.2009 № 245 (предложение организации – 332500 тыс. руб.);

- *транспортный налог* – 42,810 тыс. руб. и рассчитан в соответствии со ставками налога на 2021 год (на уровне предложения организации);

- *расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов и недополученных доходов* – 2810,238 тыс. руб. Включена часть экономически обоснованных расходов по факту 2019 года в размере 1/3 (расчет представлен в разделе 3 данного экспертного).

- на 2022 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 6098,281 тыс. руб., в том числе:

- *расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других регулируемых организаций* (электроэнергия субабонента) – 29,181 тыс. руб. и

рассчитано с учетом льготных тарифов на электроэнергию (по постановлению Службы № 24 от 19.02.2020 в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 29.03.2018 № 126-П "Об утверждении перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края, которым предоставляется право на поставку электрической энергии по льготным (сниженным) тарифам") на 2022 год с учетом ИПЦ 2022/2021 - 103,9% согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020. Расчет произведен исходя из объема электроэнергии на год - 9397,33 кВт, и среднего тарифа на электроэнергию на 2022 год – 3,105 руб.

- *единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения* – 405,814 тыс. руб.;

- *транспортный налог* – 42,810 тыс. руб.;

- *расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов и недополученных доходов* – 5620,477 тыс. руб. Включена часть экономически обоснованных расходов по факту 2019 года в размере 2/3 (расчет представлен в разделе 3 данного экспертного).

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов

Корректировка тарифов на 2021-2022 годы:

На 2021 год расходы на электроэнергию приняты в размере 980,308 тыс. руб. (предложение организации – 1591,74 тыс. руб.) и сформированы с учетом льготных тарифов на электроэнергию (по постановлению Службы № 24 от 19.02.2020 в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 29.03.2018 № 126-П "Об утверждении перечня юридических лиц и индивидуальных предпринимателей Камчатского края, которым предоставляется право на поставку электрической энергии по льготным (сниженным) тарифам") с учетом ИПЦ 2021/2020 - 103,6% на 2-е полугодие 2021 года согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020:

- тариф - с 1 января 2021 года – 2,940 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 3,046 руб/кВт.ч. и объема потребления электроэнергии в размере 327,5 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя из утвержденного в составе долгосрочных параметров регулирования удельного расхода электроэнергии в размере 0,728 кВт.ч/куб.м. на объем ТКО 450,0 тыс. куб.м.

На 2022 год расходы на электроэнергию приняты в размере 1017,096 тыс. руб. и сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 103,9%: тариф - с 1 января 2022 года – 3,046 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 3,165 руб/кВт.ч. и объема потребления электроэнергии в размере 327,5 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя из утвержденного в составе долгосрочных параметров регулирования удельного расхода электроэнергии в размере 0,728 кВт.ч/куб.м. на объем ТКО 450,0 тыс. куб.м.

4. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов

Корректировка тарифов на 2021-2022 годы:

На 2021 год расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты в размере 3270,408 тыс. руб. (предложение организации – 4055,079 тыс. руб.).

Принята к учету амортизация основных средств по введенной в эксплуатацию комплексной автоматизированной подстанции в размере 55,0 тыс. руб. в год (7-я группа по Классификатору, срок максимального использования 20 лет). В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлены инвентарные карточки учета объектов основных средств.

На 2022 год расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты в размере 3270,408 тыс. руб. на уровне 2022 года.

**2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ
ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО
ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ
(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган
регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов
экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в
предложении об установлении тарифов)**

2.1. Нормативная прибыль

Организацией не заявлялась в тариф и отсутствует на период 2020-2022 гг.

2.2. Расчетная предпринимательская прибыль

Корректировка тарифов на 2021-2022 годы:

На 2021 год расчетная предпринимательская прибыль организации принята в размере 4113,190 тыс. руб., на 2022 год - в размере 4363,049 тыс. руб. Расчет произведен Службой с учетом скорректированных расходов организации на 2021-2022 гг. в размере 5% текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования.

2.3. Доходы от продажи вторсырья

Организацией доход от продажи вторсырья на 2021-2022 годы не заявлялся ввиду отсутствия такового.

**4. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ
(НЕДОПОЛУЧЕННЫХ ДОХОДОВ) В РАЗРЕЗЕ СТАТЕЙ ЗАТРАТ, А ТАКЖЕ
РАСЧЕТЫ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ**

Корректировка тарифов на 2021-2022 годы:

Всего экономически обоснованные расходы (недополученные доходы) по результатам хозяйственной деятельности ООО «Феникс» за 2019 год, подлежащий, согласно п. 12 Методических указаний, к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере 8430,715 тыс. руб., и сложились из экономически обоснованных расходов в размере 6121,907 тыс. руб. и недополученных доходов по объемам услуг в размере

2308,808 тыс. руб.

Данные экономически обоснованные расходы (недополученные доходы) учтены в составе неподконтрольных расходов при формировании НВВ:

- на 2021 год в размере 1/3 – 2810,238 тыс. руб.,
- на 2022 год в размере 2/3 – 5620,477 тыс. руб.

На 2022 год осуществлен возврат сглаживания тарифа 2020 года (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 7 Методических указаний). Величина сглаживания составила «+ 8100,0» тыс. руб.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает внести изменения в утвержденную производственную программу по обработке твердых коммунальных отходов ООО «Феникс» на 2020-2022 годы (в части корректировки 2021 года), утвердив следующие показатели:

1. Планируемый объем и масса обработки твердых коммунальных отходов:

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	Годы		
			2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6
1.	Объем твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	365,000	450,000	450,000
2	Масса твердых коммунальных отходов	тыс. тонн	73,000	90,000	90,000

2. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2020	59385,826
2.	Необходимая валовая выручка	2021	86376,995
3.	Необходимая валовая выручка	2022	99724,035

3. Показатели эффективности объектов обработки твердых коммунальных отходов:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6
1.	Доля твердых коммунальных отходов, направляемых на захоронение, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку	%	62,9	62,9	62,9

4. Тарифы на обработку твердых коммунальных отходов с календарной разбивкой:

№ п/п	Период регулирования		Предельный тариф на обработку твердых коммунальных отходов, без НДС	
	год	период	руб./куб.м.	руб./тонна
1	2	3	4	5
1	2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	151,28	756,39
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	174,12	870,62
2	2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	174,12	870,62
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	209,77	1048,87
3	2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	209,77	1048,87
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	233,44	1167,22

ООО «Феникс» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет, просит рассмотреть вопрос без участия представителей организации, о чем изложено в письме организации от 24.11.2020 №24112020/001, вх. от 24.11.2020 № 90/4227.

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2019 № 272 «Об утверждении тарифов на обработку твердых коммунальных отходов ООО «Феникс» на 2020-2022 годы» изменения, изложив приложения 1, 3 в редакции согласно приложениям 28, 29 к Протоколу.

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

16. СЛУШАЛИ:

Об установлении экономически обоснованных тарифов ООО «Восток-Плюс» на перевозку пассажиров автомобильным транспортом в пригородном сообщении на территории Камчатского края, на 2021 год

(Терещенко М.В.)

Терещенко М.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании предложения ООО «Восток-Плюс», об установлении тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Камчатского края на 2021 год (вход. № 90/3672 от 13.10.2020), приказа руководителя Службы от 14.10.2020 № 90.01-03/270 произведена экспертиза экономической обоснованности расходов ООО «Восток-Плюс», учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Камчатского края.

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «Восток-Плюс».

В соответствии с частью 2.12 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, методом расчета и формирования регулируемых цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае является метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Право на осуществление перевозки пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Камчатского края закреплено государственными контрактами от 08.08.2017 № 22/2017 по маршруту № 120 «г. Вилючинск (ж/р Приморский) – г. Елизово – Аэропорт» (срок действия с 08.08.2017 до 07.08.2022), от 08.08.2017 № 23/2017 по маршруту № 123 «г. Вилючинск (ж/р Приморский) – СНТ «Виллой» (срок действия с 08.08.2017 до 07.08.2022), заключенным между Министерством транспорта и дорожного строительства Камчатского края и ООО «Восток-Плюс».

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 «Восток-Плюс», 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 с учетом предельных значений зимних надбавок к нормам расхода топлива на территории Камчатского времени, 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 7 единиц и стоимости дизельного топлива транспортных организаций, осуществляющих перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в сопоставимых условиях в размере 57,78 рублей.

Экспертом Службы расчет расходов на приобретение топлива принят к учету в тарифе в сумме 3 277,36 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 141,57 тыс. рублей.

Расходы на приобретение смазочных материалов экспертом Службы сформированы с применением поправочного коэффициента в размере 0,075 к расходам на топливо в соответствии с Методикой формирования тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования (кроме такси) в городском и пригородном сообщении на территории Камчатского края, утвержденной приказом Минэкономразвития Камчатского края от 30.12.2008 № 42. К учету в тарифе расходы на приобретение смазочных материалов приняты в сумме 245,80 рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 10,62 тыс. рублей.

Расходы на приобретение комплектующих изделий, подвергающихся монтажу (автомобильные шины), экспертом Службы сформированы, исходя из временных норм эксплуатационного пробега шин, средневзвешенной стоимости шин, приобретенных ООО «Восток-Плюс» в 2019 году в размере 12 900 рублей и индекса потребительских цен 2020/2019 году – 104,0 %, 2021/2020 году - 104,0 % в соответствии с уточненным прогнозом социально-экономического развития Камчатского края на 2020 год и на плановый период до 2024 года и приняты к учету в тарифе в сумме 232,43 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 109,31 тыс. рублей.

Расходы на приобретение спецодежды и других средств индивидуальной и коллективной защиты, экспертом Службы сформированы исходя из копий оперативной бухгалтерской отчетности за июль-октябрь 2020 года в пересчете на год и приняты к учету в тарифе на 2021 год в сумме 67,93 тыс. рублей.

Общая сумма материальных расходов, принятая экспертом Службы к учету в тарифе на 2021 год, составляет 3 823,52 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 238,07 тыс. рублей.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда водителей экспертом Службы проанализированы согласно «Отраслевого соглашения по автомобильному и городскому наземному пассажирскому транспорту Российской Федерации на 2020 - 2022 годы», утвержденного Общероссийским профсоюзом работников автомобильного транспорта и дорожного хозяйства, Некоммерческой организацией Российский автотранспортный союз от 19.11.2019), копии Положения об оплате труда работников от 01.07.2020 года, копии штатного расписания от 01.07.2020 № 36-К, копии штатной расстановке, данных трудовых договоров, оперативных данных бухгалтерской отчетности за 3 квартал 2020 года, расчетной нормативной численности водителей в количестве 5 единиц и приняты к учету в тарифе в сумме 4 129,23 тыс. рублей, Расчетная средняя заработная плата 1 водителя на 2021 год составит 85 748 рублей.

Расходы на оплату труда административно-управленческого аппарата (АУП) и вспомогательных рабочих сформированы экспертом Службы на 2021 год в сумме 1 379,04 тыс. рублей и 2 758,08 тыс. рублей соответственно, исходя из оперативных

бухгалтерских данных по оплате труда административно-управленческого аппарата и вспомогательных рабочих за истекший 3-й квартал 2020 года в пересчете на плановый 2021 год.

Расходы на оплату проезда водителей в количестве 3-х человек к месту использования отпуска и обратно экспертом Службы отклонены в полном размере в сумме 108,00 тыс. рублей, в связи с отсутствием графика отпусков на 2021 год.

В соответствии со ст. 426 Налогового кодекса Российской Федерации страховые взносы сформированы исходя из следующих тарифных ставок:

- на обязательное пенсионное страхование - в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов – 22 %;
- на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования – 2,9 %;
- на обязательное медицинское страхование – 5,1 %.

В соответствии с приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 30.12.2016 № 851н «Об утверждении классификации видов экономической деятельности по классам профессионального риска», деятельность автобусного транспорта по регулярным внутригородским и пригородным пассажирским перевозкам относится к 7 классу.

Согласно Федерального закона от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» страховой тариф для 7 класса профессионального риска составляет 0,8 %.

Общая сумма страховых взносов, принятая экспертом Службы к учету в тарифе на 2021 год, составляет 2 546,04 тыс. рублей, в том числе:

- размер страховых отчислений водителей - 1 271,90 тыс. рублей;
- размер страховых отчислений АУП – 424,74 тыс. рублей;
- размер страховых отчислений вспомогательных рабочих – 849,49 тыс. рублей.

Общая сумма расходов на оплату труда, принятая экспертом Службы к учету в тарифе на 2021 год, составляет 10 812,39 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 1 485,19 тыс. рублей.

Суммы начисленной амортизации

В соответствии со статьей 256 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей.

В соответствии с пунктом 1 статьи 258 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемое имущество распределяется по амортизационным группам в соответствии со сроками его полезного использования.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» от 01.01.2002 № 1 автобусы средние и большие длиной до 12 м включительно относятся к четвертой амортизационной группе, сроком полезного использования свыше 5 лет

и до 7 лет включительно.

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» (далее – Порядок): «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».

По результатам экспертизы представленных ООО «Восток-Плюс» копии договора финансовой аренды (лизинга) от 18.03.2020 № 1872/104/20 (на автобус пассажирский Zhongtong Bus LCK 6105, 2020г.в. – 3 ед.), копий инвентарных карточек учета объектов основных средств паспортов транспортных средств, оперативных бухгалтерских данных за июль-октябрь 2020 года (оборотно-сальдовая ведомость по счету 02), экспертом Службы в расчет тарифа на 2021 год принята сумма амортизационных отчислений в размере 4 065,68 тыс.

Прочие расходы

Прочие расходы сформированы в соответствии со ст. 264 Налогового кодекса Российской Федерации.

По результатам экспертизы представленных ООО «Восток-Плюс», копий договоров о выполнении работ (оказании услуг) сторонними организациями, копии налоговой декларации по транспортному налогу за 2019 год к учету в тарифе на 2021 год экспертом Службы приняты:

- расходы на оплату транспортного налога в сумме 59,00 тыс. рублей (налоговая декларация по транспортному налогу);
- расходы на услуги ТКО в сумме 93,66 тыс. рублей (договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами от 01.01.2018 № 374-5);
- расходы на оплату услуг связи в сумме 26,24 тыс. рублей (договор об оказании услуг связи "Билайн" от 30.12.2013 № 507299673);
- расходы на услуги по страхованию транспортных средств (ОСАГО) в сумме 118,91 тыс. рублей (согласно копий страховых полисов №№ РРР 5043571209, РРР 5043571208, РРР 5043571207, МММ 5021553734, МММ 5021553714, 0115366057, 0115374645);
- расходы на услуги по страхованию пассажиров (ОСГОП) в сумме 35,79 тыс. рублей (договора обязательного страхования гражданской ответственности перевозчика за причинение вреда жизни, здоровью, имущества пассажиров от 12.03.19 №№ VSKX 21979658351000, VSKX 219753411414000).

Расходы по прохождению технического осмотра ТС в сумме 24,92 тыс. рублей экспертом Службы сформированы в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 13.01.2012 № 39-П «О предельных размерах платы за проведение технического осмотра транспортных средств в Камчатском крае».

Плановые расходы на оплату услуг по техническому обслуживанию и ремонту транспортных средств экспертом Службы сформированы исходя из подтвержденных ООО «Восток-Плюс» копий бухгалтерской отчетности за июль-октябрь 2020 года, общего пробега на маршрутах № 120, 123 за июль-октябрь 2020 года с учетом индекса потребительских цен 2021/2020 году - 104,0 % в соответствии с уточненным прогнозом социально-экономического развития Камчатского края на 2020 год и на плановый период до 2024 года и приняты к учету в тарифе в сумме 609,20 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 379,29 тыс. рублей.

Плановый размер прочих расходов, связанных с производством и реализацией, учтенный в необходимой валовой выручке ООО «Восток-Плюс», осуществляющий перевозку пассажиров в пригородном сообщении на 2021 год, составляет 1 910,44 тыс. рублей. Отклонено как экономически необоснованные расходы в сумме 16 259,82 тыс. рублей в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Внереализационные расходы

Внереализационные расходы экспертом Службы сформированы в соответствии со статьей 265 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расходы на услуги банка и расходы по оплате процентов кредитной линии, займам на приобретение основных средств в сумме 1 161,45 тыс. рублей экспертом Службы отклонены как экономически необоснованные расходы в связи с отсутствием подтверждающих документов

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 2021 год.

3. АНАЛИЗ ДИНАМИКИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

В соответствии с частью 2.14 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, «...необходимая валовая выручка ООО «Восток-Плюс» определяется как сумма:

расходов, связанных с производством и реализацией;

внереализационных расходов;...

... расчетной предпринимательской прибыли...».

Необходимая валовая выручка по результатам экспертизы 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 2021 год с учетом расчетной предпринимательской прибыли в размере 5 % в сумме 21 642,63 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 «Восток-Плюс» на 2021 год экономически обоснованные тарифы:

- 6,91 рублей за один пассажиро-километр;
- 119,92 рублей за один километр пробега.

ООО «Восток-Плюс» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет; представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей ООО «Восток-Плюс» (исх. от 24.11.2020 № 17/20, вх. от 24.11.2020 № 90/4234).

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие на 2021 год экономически обоснованные тарифы ООО «Восток-Плюс» (ООО «Восток-Плюс» не является плательщиком НДС) на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Камчатского края в следующих размерах:

- 1) 6,91 рублей за один пассажиро-километр;
- 2) 119,92 рублей за один километр пробега.

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

17. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 2, 3 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»

(Зенькова У.В.)

Зенькова У.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа Службы 13.05.2020 № 86-ОД по заявлению УФСБ России по Камчатскому краю от 15.04.2020 № 95/10-635 (рег. №90/1434 от 15.04.2020) и по инициативе органа регулирования открыто дело по корректировке тарифов в сфере теплоснабжения УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2021 год с применением метода индексации установленных тарифов.

Источником теплоснабжения является котельная, расположенная по адресу: Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Сафонова, что подтверждено

приложенной в материалах дела копией свидетельства о государственной регистрации права серии 41АВ № 074922 от 24.02.2010 года.

На сети теплоснабжения правоустанавливающие документы не представлены.

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2021 год, выполнена в соответствии с нормами действующего законодательства.

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год от 26.09.2020 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 30.09.2020 № 32028-ПК/Д03и «О применении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу».

УФСБ России по Камчатскому краю не являются плательщиками НДС.

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.

ГЛАВА 1 ТАРИФЫ НА ПРОИЗВОДСТВО И ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

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

1. Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению). 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 период 2021 года в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации УФСБ России по Камчатскому краю.

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.

Экспертом Службы был проведен анализ полезного отпуска за 2019 год по данным отчетности 46-ТЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей» УФСБ России по Камчатскому краю с разбивкой по категории «население», по отчетности 1-ТЭП и сформированному Службой запросу о фактическом отпуске тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения с разбивкой по каждому потребителю. На основании проведенного анализа был принят полезный отпуск из динамики фактического полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

1.1. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2021 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) принимается экспертом в размере 3,911 тыс. Гкал.

Отклонены нормативные потери тепловой энергии в сети, ввиду отсутствия правоустанавливающих документов на данные сети, а также показатели расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды, так как не представлены подтверждающие документы.

Отклонено от предложения предприятия 0,007 тыс.

1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2021 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) – 0,0 тыс. Гкал. Теплоснабжающей организацией УФСБ России по Камчатскому краю не представлено обоснование расходов на хозяйственные нужды в том числе с выделением части расходов на регулируемый вид деятельности. Соответственно, вышеуказанные расходы исключены как экономически необоснованные.

Отклонено от предложения предприятия 0,087 тыс. Гкал ввиду отсутствия подтверждения данных расходов на хозяйственные нужды в соответствии с Приказом Минэнерго Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» (вместе с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии») (далее - Порядок).

1.3 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2021 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) – 0,0 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия 1,023 тыс. Гкал ввиду отсутствия правоустанавливающих документов на сети теплоснабжения.

1.4. Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) на 2021 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) принимается экспертом в размере 3,911 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия 1,103 тыс. Гкал, ввиду того, что предложение организации необоснованно занижает фактический отпуск тепловой энергии.

1.5 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) потребителям для расчёта тарифов на 2021 год составит 3,911 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 2,583 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1,328 тыс. Гкал.

Всего будет отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2021 год предлагается экспертом в размере 3,911 тыс. Гкал (*приложение 4.3 к настоящему экспертному заключению*), в том числе населению 0,535 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 0,353 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 0,182 тыс. Гкал.

2. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (*приложение 5.1 к настоящему экспертному заключению*).

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

Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (*приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению*) скорректированы на 2021 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 - 5 052 тыс. руб., 2018 - 5 238 тыс.руб., 2019 – 5 479 тыс. руб., в 2020 году – 5 642 тыс. руб., в 2021 году – 5 787 тыс. руб.

В операционные расходы зашли расходы на приобретение сырья и материалов, на ремонт основных средств, на оплату труда, на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями и на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями. К указанным расходам применены индексы потребительских цен на 2021 год.

Отклонено от предложения предприятия по статье оплата труда 0 тыс.руб.

4. Реестр неподконтрольных расходов (*приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению*) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2021 год и составили в 2017 - 1 447 тыс.руб, 2018 - 1 951 тыс.руб, 2019 – 1 869 тыс. руб., в 2020 году – 1 506 тыс. руб., в 2021 году – 1 759 тыс. руб.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

- *Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности* приняты на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено предприятием 0 тыс.руб.

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

- *арендная и концессионная плата* - приняты на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено предприятием 0 тыс.руб.

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

- *Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (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 на уровне 3,74 тыс.руб.

Заявлено предприятием 3.74 тыс.руб.

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

- *отчисления на социальные нужды* в 2021 году приняты в размере – 1 565 тыс.руб. Процент отчислений по результату анализа составил 30,2 %.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 0 тыс.руб.

- *Расходы по сомнительным долгам* - приняты на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено предприятием 0 тыс.руб.

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

- *амортизация основных средств и нематериальных активов* приняты на уровне 190 тыс.руб.

Заявлено предприятием 438 тыс.руб. 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. Организацией инвентарные карточки учета основных средств, ведомость амортизации за 2019 год не предоставлены. Кроме того, пп.1 п. 2 ст. 256 II части Налогового кодекса РФ определено, что имущество бюджетных организаций, за исключением имущества, приобретенного в связи с осуществлением предпринимательской деятельности и используемого для осуществления такой деятельности не подлежит амортизации.

Отклонено от предложения предприятия 248 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

- *Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним* - приняты на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено предприятием 0 тыс.руб.

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

- *другие обоснованные расходы* - приняты на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено предприятием 0 тыс.руб.

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

- *налог на прибыль* - приняты на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено предприятием 0 тыс.руб.

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

5. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2021 год и составили в 2017 - 7 792 тыс.руб, 2018 - 7 723 тыс.руб, 2019 – 7 945,50 тыс. руб., в 2020 году – 7 860 тыс. руб., в 2021 году – 1 134 тыс. руб.

в том числе:

5.1. Расходы на топливо (ТСМ) (приложение 4.4, 4.5) приняты экспертом в 2017 - 6 837 тыс.руб, 2018 - 6 718 тыс.руб, 2019 – 6 803,64 тыс. руб., в 2020 году – 6 804 тыс. руб., в 2021 году – 985 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 к-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 к-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 2021 год на уровне 163,2 кг.тут/Гкал на основании Приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 08.09.2016 № 558 «Об утверждении нормативного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию УФСБ России по Камчатскому краю на 2017 год».

Переводной коэффициент – 0, 768 (уголь). Принят на основании приказа Министерства экономического развития Российской Федерации от 15.07.2020 № 425 «Об утверждении методических рекомендаций по определению в сопоставимых условиях целевого уровня снижения государственными (муниципальными) учреждениями суммарного объема потребляемых ими дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля, а также объема потребляемой ими воды».

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента на полезный отпуск для населения на 2021 год составит 114 тыс.тонны.

Расход натурального топлива по расчетам организации составил 814 тыс. тонн. Данный показатель рассчитан в том числе на собственные нужды.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива принята в соответствии с представленными договорами на поставку топлива №58 от 08.04.2020 и № 79 от 17.06.2020 идентификационный код закупки 201410109232641010100101040010510244 с ООО «КМП», прошедшего конкурсные процедуры в соответствии с требованиями Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд». Итоги и протокол проведенного конкурса размещены на сайте единой информационной системы в сфере закупок: <https://zakupki.gov.ru>.

Согласно анализу на основании представленных данных, а именно приложению к государственному контракту по специфике товара, а также товарным накладным 2020 года цена расхода 1 тнт угля на 2021 год принята в размере 8 667 руб./тн (с НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников УФСБ России по Камчатскому краю.

В результате проведенных расчетов, расходы на топливо в 2021 году составят 985 тыс.руб.

5.2. Расходы на электрическую энергию (приложение 4.7) приняты экспертом в 2017 - 948 тыс.руб, 2018 - 998 тыс.руб, 2019 – 1 134 тыс. руб., в 2020 году – 1 056 тыс. руб., в 2021 году – 149 тыс. руб.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 5:

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

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 электроэнергии рассчитан исходя из применения фактического удельного расхода электроэнергии на полезный отпуск 1 Гкал тепловой энергии в 2019 году к полезному отпуску тепловой энергии для нужд населения.

Удельный расход электроэнергии на полезный отпуск 1 Гкал тепловой энергии рассчитан по факту 2019 года из отношения общего количества электроэнергии, приходящийся на нужды котельной, к общему отпуску тепловой энергии, приходящемуся в т.ч. на нужды организации (представлен факт 2019 года – 4 251 тыс. Гкал без учета потерь из сити): $171\,970 \text{ кВт}/4,251 \text{ тыс. гКал}/10^{-6} = 0,040 \text{ млн. кВт}/\text{ч}/\text{Гкал}$

Таким образом, с учетом удельного расхода электроэнергии, объем электрической энергии, приходящийся на принятый на 2021 год полезный отпуск по населению определен в размере – 0,022 млн. Квт/ч. (0,040 млн. кВт/ч/Гкал*0,535 Гкал) Отклонено от предложения предприятия на 2021 год – 0,150 млн. кВт/ч.

На основании подпункта в) пункта 28 Принципов и методов регулирования, ввиду отсутствия базового тарифного решения на 2021 год на электрическую энергию, в расчете затрат на покупку данного ресурса применяются объемы покупной

энергии, утвержденные Службой на 2020 год, средневзвешенная стоимость электрической энергии СН-II (в ведомостях обозначено приобретение электроэнергии данного вида) на 2020 год, с учетом показателей, утвержденных постановлением Службы от 27.12.2019 № 465 «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 2020 год» с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР на 2021 год в размере 104%.

На основании расчета, средневзвешенный тариф на 2021 год составил 6,882 руб./Квт*ч, а затраты на электрическую энергию, необходимую для производства утвержденного полезного отпуска для населения составили 149 тыс. руб.

Отклонено от предложения предприятия на 2021 год 1 281,61 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

5.3 Расходы на холодную воду (приложение 4.8) приняты экспертом в 2017 – 7,1 тыс. руб., в 2018- 7,5 тыс.руб, в 2019 -7,86 тыс.руб, в 2020 году – 0 тыс. руб., в 2021 году – 0 тыс. руб.

Правоустанавливающие документы не представлены.

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 12.

Таблица 12 - Анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли УФСБ России по Камчатскому краю, тыс.руб.

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено Службой					Отклонение от значений, утвержденных в предыдущем периоде регулирования 2019 года	
		2017	2018	2019	2020	2021	8	9
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Операционные (подконтрольные) расходы	5 052	5 238	5 478,52	5 642	5 787	145	2,6%
2	Неподконтрольные расходы	1 447	1 951	1 869,49	1 506	1 759	253	16,8%
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	7 792	7 723	7 945,45	7 860	1 134	-6726	-85%/%
4	Прибыль						-	
5	Расчетно-предпринимательская прибыль						-	
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования						-	

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено Службой					Отклонение от значений, утвержденных в предыдущем периоде регулирования 2019 года	
		2017	2018	2019	2020	2021	8	9
1	2	3	4	5	6	7	8	9
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов				-1 300	4 023		
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ						-	
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы						-	
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы						-	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	14 291	14 913	15 293	13 708	12 703	-1004	-7,3%

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка предприятия УФСБ России по Камчатскому краю в 2021 году по отношению к базовому периоду снизилась, на 11,11 %, и на 7,33 % к 2020 году, что связано с изменением ряда показателей, таких как:

1. Неподконтрольные расходы, которые увеличились по статье отчислений на социальные нужды после анализа представленного отчета по заработной плате на 2019 год.

2. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя. Указанные расходы снизились за счет применения фактического полезного отпуска на нужды населения. Экспертами в расчет не принимались ресурсы, затраченные на производство полезного отпуска на собственные нужды организации. Кроме того, ввиду отсутствия правоустанавливающих документов на сети теплоснабжения в расчет не принимались нормативные потери из сети, утвержденные на 2017 год Министерством ЖКХ и энергетики Камчатского края. Таким образом, значительно снизился расход на топливо при производстве тепловой энергии на нужды населения, а также расход электроэнергии необходимой для производства тепловой энергии населению.

В таблице 12 отражена корректировка необходимой валовой выручки.

Показатель сложен из неучтенной в полном объеме на 2020 год суммы корректировки (перенесено для вычета из общей НВВ экспертом на 2021 год 1300 тыс.руб.) и корректировки необходимой валовой выручки за 2019 год (выпадающие доходы в размере 5 446,28 тыс. руб), которая была проведена с целью учета

отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний в регулируемом периоде 2021 года:

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

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.;

$\Delta Рез_i$ - 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.;

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.

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

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.

$$\text{НВВ}_{i-2}^{\phi} = \text{ОР}_{i-2}^{\phi} + \text{НР}_{i-2}^{\phi} + \text{РЭ}_{i-2}^{\phi} + \text{П}_{i-2}^{\phi} + \Delta \text{Рез}_{i-2} + \text{РПП}_{i-2} + \Delta \text{НВВ}_{i-n}^{\kappa} + \Delta \text{КИП}_{i-2} - \Delta \text{КНК}_{i-2} + \Delta \text{КЭЭ}_{i-2}$$

(тыс. руб.), (26)

В 2019 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, составило «5 446,28 тыс.руб.», как недополученные средства за 2019 год. Отклонения значений фактических значений параметров расчета тарифов от плановых значений представлен в Таблице 13.

Таблица 13 - Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от плановых значений, тыс.руб.

	Наименование показателя	Утверждено 2019	факт Служба	отклонение от факта Службы	примечание
1	2	3	6	7	8
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	439	426,83	-12,38	операционные расходы скорректированы в соответствии с требованиями п.56 Методики 760-э
2	Расходы на ремонт основных средств	65	62,93	-1,83	
3	Расходы на оплату труда	4 907	4 768,30	-138,35	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	57	55,45	-1,61	
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	11	10,54	-0,31	
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	5 478,52	5 324,05	-154,47	
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	
1.2	Арендная плата	0,00		0,00	
1.3	Концессионная плата	0,00		0,00	
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	3	3,74	0,26	
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	3,49	3,74	0,26	Представлена декларация за 2019 год
1.4.2	расходы на обязательное страхование	0,00	0,00	0,00	
1.4.3	иные расходы	0,00	0,00	0,00	
1.5	Отчисления на социальные нужды	1 423	1 160,62	-262,19	согласно представленной справке об отчислениях за 2019 год
1.6	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	
1.7	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей (неснижаемый запас топлива)	0,00	0,00	0,00	
1.8	Амортизация основных средств и нематериальных активов	443,20	189,98	-253,22	Амортизационная ведомость за 2019 г. и инвентарные карточки
1.9	Внереализационные расходы	0,00	0,00	0,00	
1.10	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	
1.11	Другие расходы (услуги банка)	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО	1 869,49	1 354,34	-515,15	
2	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	

	плата за сверхнормативные выбросы			0,00	
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования		0,00	0,00	
4	Итого неподконтрольных расходов	1 869,49	1 354,34	-515,15	
1	Расходы на топливо	6 803,64	776,67	-6 026,97	Расчетным методом и на основании замешанной цены 2019 года
2	Расходы на электрическую энергию	1 134,00	100,965	-1 033,04	рассчитано на основании счетов-фактур, исходя из удельного расхода электроэнергии по всему УФСБ
3	Расходы на тепловую энергию		0,00	0,00	
4	Расходы на холодную воду	7,86	0,00	-7,86	Документы по фактическому расходу не представлены
5	Расходы на теплоноситель		0,00	0,00	
6	ИТОГО ресурсы	7 945,50	877,63	-7 067,87	
	Расходы на кап.вложения (инвест)	0,00	0,00	0,00	
	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка				
	ИТОГО НВВ	15 293,51	7 556,02	-7 737,49	

утверждено полезный отпуск 1 полугодие 2019 (Гкал)	2,548
утверждено полезный отпуск 2 полугодие 2019 (Гкал)	1,330
факт полезный отпуск 1 полугодие 2019 (Гкал)	0,353
факт полезный отпуск 2 полугодие 2019(Гкал)	0,182
утвержденный тариф 1 полугодие 2019 тыс.руб	3 912,34
утвержденный тариф 2 полугодие 2019 тыс.руб	4 006,00
Товарная выручка 2019 тыс.руб	2109,74
Недополученные средств в 2019 г.	5 446,28

ВЫВОДЫ по Главе 1:

Необходимая валовая выручка (*приложение 5.9 к настоящему экспертному заключению*) методом индексации установленных тарифов в **2017 году – 14 291 тыс. руб.**, в **2018 году – 14 913 тыс. руб.** (2018/2017 – 104%), в **2019 году – 15 293 тыс. руб.** (2019/2018 – 103 %), в **2020 году – 13 708 тыс. руб.** (2020/2019 – 89,6 %), в **2021 году – 12 703 тыс.руб** (2021/2020 – 92 %).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2021 год составит 3,911 тыс. Гкал. Полезный отпуск на 2021 год рассчитан из динамики фактического полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат, эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию**, поставляемую УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, – **3 248,30 руб./Гкал:**

экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** с учетом НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – **3 210,00 руб./Гкал.** (снижение ко 2-му полугодию на 8 %.)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – **3 322,82** руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 103,5 %).

ГЛАВА 2 Тарифы на теплоноситель

Экспертами Службы установлено, что организация УФСБ России по Камчатскому краю самостоятельно осуществляет регулируемый вид деятельности – водоснабжение.

В связи с тем, что дополнительных технических мероприятий по подготовке воды, с целью приготовления теплоносителя, на данном участке предприятием не проводится, экспертами Службы, 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 устанавливаются на 2021 год равными тарифам на питьевую воду УФСБ России по Камчатскому краю для потребителей Петропавловск-Камчатского городского округа, утвержденным постановлением Службы от 28.10.2020 № 158 «О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2019 № 297 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) поставляемую УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы».

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2, 3 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 их в редакции согласно приложениям 30, 31 к Протоколу.

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

18. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск - Камчатского городского округа, на 2021 год

(Зенькова У.В)

Зенькова У.В. - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа Службы 13.05.2020 № 86-ОД по заявлению УФСБ России по Камчатскому краю от 15.04.2020 № 95/10-635 (рег. №90/1434 от 15.04.2020) открыто дело об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2021 год

Источником теплоснабжения является котельная, расположенная по адресу: Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Сафонова, что подтверждено приложенной в материалах дела копией свидетельства о государственной регистрации права серии 41АВ № 074922 от 24.02.2010 года.

Экспертный анализ произведен в соответствии с Федеральным законом 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», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края».

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год от 26.09.2020 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 30.09.2020 № 32028-ПК/Д03и «О применении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу».

УФСБ России по Камчатскому краю не являются плательщиками НДС.

Показатели производственной программы

В соответствии с требованиями пункта 89 Особенности установления тарифов на горячую воду, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (ред. от 04.07.2019) «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), Эксперт считает необходимым сформировать следующим образом:

- срок реализации производственной программы установить с 01 января 2021 г. по 31 декабря 2021 года в соответствие с периодом действия тарифов на ГВС;
- тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения представить по двухкомпонентной схеме;
- компоненты на тепловую энергию и на холодную воду рассчитать, как средневзвешенные значения с учетом календарной разбивки сроков действия тарифов, структуры полезного отпуска по группам потребителей и тарифов по группам потребителей (Раздел 3, п.7 Производственной программы на 2021 год).

Необходимо отметить, что на основании пункта 92 Особенности установления тарифов на горячую воду, значение компонента на тепловую энергию определяется органом регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями на основании следующих составляющих:

- а) тарифы на тепловую энергию (мощность), установленные и применяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения;

б) финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения на участке от центральных тепловых пунктов (включительно), на которых осуществляется приготовление горячей воды, до точки на границе эксплуатационной ответственности абонента и регулируемой организации, отнесенные на единицу тепловой энергии (мощности), - в случае, если такие расходы не учтены в тарифе на тепловую энергию (мощность);

в) стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, в том числе от центральных тепловых пунктов, включая содержание центральных тепловых пунктов, до точки на границе эксплуатационной ответственности абонента и регулируемой организации, отнесенная на единицу тепловой энергии, - в случае, если такие потери не учтены при установлении тарифов на тепловую энергию (мощность);

г) расходы, связанные с транспортировкой горячей воды.

С учётом требования законодательства эксперт предлагает ввести календарную разбивку тарифов:

- с 01.01.2021 года по 30.06.2021 года

- с 01.07.2021 года по 31.12.2021 года

Учитывая вышеизложенное, компонент на тепловую энергию для потребителей поселка городского типа «поселок Палана составит – 3 248,30 руб./Гкал:

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

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 3 210,00 руб./Гкал. (снижение ко 2-му полугодю 2020 года на 10,9%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 3 322,82 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2021 г. – на 3,5 %).

Объем реализации горячей воды в закрытой системе горячего водоснабжения

Объем полезного отпуска горячей воды на 2021 год предлагается принять в объеме 2,394 тыс. куб. метров в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе на 2021 год. Отклонено от предложения предприятия 0,572 тыс. куб. метров

Обеспечение прогнозируемого объема и качества услуг представлен следующим образом:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	2020		Период регулирования		
			Утверждено РСТ	Ожидаемое	2021	01.01.2021-30.06.2021	01.07.2021-31.12.2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Показатели эффективности						
1.1.	Объем реализации услуг, в т. ч. по потребителям:	тыс. куб. м.	2,029	2,029	2,394	1,330	1,064
1.1.1.	- населению	тыс. куб. м.	2,029	2,029	2,394	1,330	1,064
1.1.2.	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.	- прочим потребителям	тыс. куб. м.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Технологические показатели работы системы горячего водоснабжения (заполняется в отношении организаций, оказывающих услуги в сфере водоснабжения)						
2.1.	Доля воды, опущенной по показаниям приборов учета	%					
2.2.	Удельное потребление воды населением	куб. м/час	0,23	0,23	0,37	0,37	0,37

**Затраты, учитываемые в составе необходимой валовой выручки
Производственные расходы**

Производственные расходы предлагается принять в сумме 842,7951 тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Финансовые потребности на реализации производственной программы		
			2021 год	январь-июнь 2021	июль-декабрь 2021
1	2	3	4	5	6
1.	Затраты, относимые на себестоимость	тыс. руб.	548,74	300,17	248,57
2.	Прибыль	тыс. руб.			
3.	Рентабельность	%			
4.	Бюджетные субсидии	тыс. руб.			
5.	Выпадающие доходы	тыс. руб.			
6.	Итого необходимая валовая выручка ОКК на период регулирования	тыс. руб.	548,74	300,17	248,57

Раздел 3. План мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
			наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5
1.	Мероприятия по капитальному ремонту			
2.	Мероприятия по реконструкции			
3.	Иные мероприятия, направленные на совершенствование организации производства			
4.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности			
5.	Итого:			

Раздел 4. Расчет финансовых потребностей

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Финансовые потребности на реализации производственной программы		
			2021 год	январь-июнь 2021	июль-декабрь 2021
1	2	3	4	5	6
1.	Затраты, относимые на себестоимость	тыс. руб.	548,74	300,17	248,57
2.	Прибыль	тыс. руб.			
3.	Рентабельность	%			
4.	Бюджетные субсидии	тыс. руб.			
5.	Выпадающие доходы	тыс. руб.			
6.	Итого необходимая валовая выручка ОКК на период регулирования	тыс. руб.	548,74	300,17	248,57

7.	Тариф организации коммунального комплекса	руб./куб. м.			
	в том числе по потребителям:				
7.1.	- населению				
	компонент на тепловую энергию*	руб. / Гкал	3 248,30	3 210,00	3 322,82
	компонент на холодную воду*	руб./куб. м.	48,37*	46,53	50,68
7.2.	- прочим потребителям, в том числе бюджетным потребителям				
	компонент на тепловую энергию	руб. / Гкал			
	компонент на холодную воду	руб./куб. м.			

* - средневзвешенные значения по году с учетом долевого распределения объемных тарифных показателей по полугодиям.

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятий	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное горячее водоснабжение с использованием закрытой системы водоснабжения	01.01.2021	31.12.2021

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Величина показателя
			2021 год
1.	Показатели качества горячей воды:		
1.1	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0
1.2	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0
2.	Показатели надёжности и бесперебойного горячего водоснабжения:		
2.1	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяженность сети горячего водоснабжения в год	ед./км в год	0
3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов		
3.1	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/куб.м.	0

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы
1.	Показатели качества горячей воды:			
1.1	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем	%		0

	объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды			
1.2	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%		0
2.	Показатели надёжности и бесперебойного горячего водоснабжения:			
2.1	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяженность сети горячего водоснабжения в год	ед./км		0
3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов			
3.1	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/ куб.м.		0

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
		тыс. руб.	-	-

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименования мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

ВЫВОДЫ:

Эксперт предлагает утвердить тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа Камчатского края, на 2021 год, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)

п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф по двухкомпонентной схеме	
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	УФСБ России по Камчатскому краю	01.01.2021-30.06.2021	46,53	3 210,00
		01.07.2021-31.12.2021	50,68	3 322,82

- Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)

п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф по двухкомпонентной схеме	
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал

1.	УФСБ России по Камчатскому краю	01.01.2021-30.06.2021	46,53	3 210,00
		01.07.2021-31.12.2021	50,68	3 322,82

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу УФСБ России по Камчатскому краю по оказанию услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения в Петропавловск-Камчатском городском округе на 2021 год согласно приложению 32 к Протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие на 2021 год тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, с календарной разбивкой согласно приложению 33 к Протоколу.

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

19. СЛУШАЛИ:

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

(Лебедева К.Ю.)

Лебедева К.Ю. - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления ресурсоснабжающей организации МУП ПКГО «ТЭСК» от 30.04.2020 № 805 и приказа руководителя Службы от 13.05.2020 года № 95-ОД было открыто дело по установлению тарифов в сфере теплоснабжения, передачу тепловой энергии, и установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения МУП ПКГО «ТЭСК» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы, корректировка 2021-2023 годов, с применением метода индексации установленных тарифов.

МУП ПКГО «ТЭСК» в адрес Службы 26.03.2020 № 552 (вх. Службы от 26.03.2020 № 90/1121) было предоставлено заявление о смене фирменного наименования, к материалам дела была приложена выписка из ЕГРЮЛ от 26.03.2020 № ЮЭ9965-0-24442667.

В пользовании МУП ПКГО «ТЭСК» на 2020 год находятся следующий имущественный комплекс для производства тепловой энергии: котельная по ул. Днепровская, электрокотельные: Строительная, 123 и 133; ЦТП: 115А (ул. Уссурийская), ЦТП-111 (ул. Заводская), ЦТП-345 (ул. Ларина); ИТП-46 (ул. Пограничная, 10); АБЦТП-213 (ул. Свердлова). Передача тепловой энергии осуществляется по следующим участкам сетей: ул. Ларина, 24; ул. Савченко (ЦТП-

336); ул. Дальневосточная (ЦТП-334); пр. Победы (следственное управление); ул. Набережная (Краевой суд), ул. Академика Королева, 61/1 (т/с 1к к объекту «Здание станции скорой медицинской помощи»); ул. Карла Маркса, 2 и 2/2; ул. Пограничная (ЦТП-316); пр. Космический, д. 3Б, 5, 7; ул. Советская, 23; ул. Циолковского, 7 (ИТП-33); ул. Амональская Падь, 1а, 1б, 2, 4; ул. 2-я Шевченко, 8; пр. Победы, 27. Новый объект присоединённый к МУП ПКГО «ТЭСК» в 2020 году тепловая сеть по ул. Орджоникидзе.

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ПКГО «ТЭСК» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы (корректировка 2021 года) выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний) с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты (от 14.09.2020 № 1943), представленные МУП ПКГО «ТЭСК», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2019 года несут уполномоченные лица МУП ПКГО «ТЭСК».

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 2021 - 2023 годы от 26.09.2020 года (далее – ПСЭР), в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2021 году – 103,6%; в 2022 году – 103,9%; в 2023 году – 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2021 году – 105,0%; в 2022 году – 103,8%; в 2023 году – 103,8%;
- индекс цен производителей на дизельное топливо в 2021 году – 109,7%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году – 103,9%;
- индекс цен на транспортные услуги в 2021 году – 103,6%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году – 104,0%;
- индекс цен производителей на электроэнергию, водоснабжение, водоотведение, ТБО, тепловую энергию в 2021 - 2023 году – 104,0%.

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

Глава 1. Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2020-2023 годы, корректировка 2021 года в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО:

1. Расчет полезного отпуска тепловой энергии.

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.

На территории Петропавловск-Камчатского городского округа в актуализированной схеме теплоснабжения от 23.12.2019 № 2603, содержащиеся данные не соответствует действительности. Например, котельная по ул. Днепровская, согласно перечню инвентарных карточек ТСО, с 02.11.2016 года принадлежит МУП ПКГО «ТЭСК». В схеме теплоснабжения по ПКГО, данная котельная числится за ПАО «Камчатскэнерго». Также, в данной схеме не отображена информация по полезному отпуску по иным объектам теплоснабжения, принадлежащим МУП ПКГО «ТЭСК» для расчета планового объема тепловой энергии.

Экспертом Службы был проанализирован полезный отпуск за период 2017-2019 год на основании предоставленной формы 46-ТЭ (полезный отпуск). Анализ представлен в таблице 1:

Таблица 1 – Динамика полезного отпуска тепловой энергии МУП ПКГО «ТЭСК» с 2017 по 2019 годы

Полезный отпуск, 2017 год (без котельной по ул. Чавычная), тыс. Гкал	Полезный отпуск, 2018 год (с котельной по ул. Чавычная), тыс. Гкал	Полезный отпуск, 2019 год (без котельной по ул. Чавычная), тыс. Гкал
9 252,65	17 364,12	18 905,77
из них фактический полезный отпуск по котельной на ул. Чавычная (тыс.Гкал):		
-	-	0,469

Средний полезный отпуск за период 2017-2019 год составляет 15 174,18 тыс. Гкал, что ниже фактического полезного отпуска 2019 года, а также предлагаемой производственной программе ТСО на 2021 год.

С учетом вышеизложенного, эксперт Службы в соответствии с п. 22 Основ ценообразования, в расчет полезного отпуска на 2021 год принял фактические статистические данные 2019 года, за исключением полезного отпуска на котельную по ул. Чавычная, которая с апреля 2019 года находится в консервации.

Также, во внимание было принято то обстоятельство, что приказом Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 06.08.2019 № 552 «О внесении изменения в приложение к приказу Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 23.12.2016 № 768 «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению при отсутствии приборов учета в Петропавловск-Камчатском городском округе Камчатского края из расчета на отопительный период»» (далее – Приказ № 552) продолжительность отопительного периода в ПКГО принята из расчета 9 месяцев, что непосредственно повлияло на расчет полезного отпуска по АБЦТП-213 по ул. Свердлова следующим потребителям по адресу: Океанская, 80, 82, 84, 86, 88, ул. Свердлова, 5, 6а, 7, 8а, 11, 11а, 14а, 19. Расчет объема полезного отпуска данных потребителей производится по нормативу, на основании п. 42 (1) Постановления Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» как произведение площади дома на норматив, утвержденный Приказом № 552. Ранее расчет полезного отпуска потребителям на 2019 год производился в соответствии с Постановлением Администрации Петропавловск-Камчатского городского округа Камчатского края от 13.11.2009 № 3467 «Об установлении нормативов отопления для многоквартирных или жилых домов», где отопительный период был утвержден продолжительностью 12 месяцев. Что не противоречит Основам ценообразования и п. 18 Приказа ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее –Приказ № 760-э).

Таким образом, полезный отпуск на 2021 год составляет 18,022 тыс. Гкал, предложение ТСО 18,022 тыс. Гкал, отклонения нет.

1.3. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2021 год принимается экспертом в размере 1,133 тыс. Гкал, из них: котельные – 0,729 тыс. Гкал; электробойлерные - 0,403 тыс. Гкал. В расчёт принят фактический объем 2019 года в соответствии с п. 22 Основ ценообразования. Фактический объем отпуска тепловой энергии по котельной по ул. Чавычная исключен из расчета.

Предложение ТСО – 1,140 тыс. Гкал, утверждено Службой 1,133 тыс. Гкал, отклонено – 0,007 тыс. Гкал.

1.4. Покупная тепловая энергия принимается экспертом в размере 18,568 тыс. Гкал, предложение ТСО – 19,859 тыс. Гкал, отклонено от предложения предприятия – 1,291 тыс. Гкал. В соответствии с п. 22 Основ ценообразования.

1.5. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2021 год – 0,068 тыс. Гкал. в соответствии с п. 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, а также п. 51 Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных». Расходы тепловой энергии на хозяйственные нужды приняты по котельной по ул. Днепровская на нужды котельной, а именно на промывку и продувку котлов и иные нужды, в размере фактических показателей 2019 года. Предложение ТСО – 1,366 тыс. Гкал, отклонено от предложения предприятия – 1,298 тыс. Гкал.

1.4 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2021 год – 1,611 тыс. Гкал (8,2% к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 24.04.2020 № 295 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям МУП «ТЭСК» на 2021». Предложение ТСО в размере 1,611 тыс. Гкал, отклонения нет.

1.5 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) потребителям для расчёта тарифов на 2021 год составит 18,022 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 11,251 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 6,771 тыс. Гкал.

Всего будет отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2021 год предлагается экспертом в размере 18,022 тыс. Гкал, в том числе населению 17,913 тыс. Гкал:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 11,231 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 6,682 тыс. Гкал.

Расчет полезного отпуска тепловой энергии для населения рассчитан в соответствии с требованиями пункта 22(1) Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, а также п. 18 Приказа 760-э.

Предложение организации 17,913 тыс. Гкал, отклонения нет.

На основании вышеизложенного, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии МУП ПКГО «ТЭСК», тыс. Гкал

№ п/п	Показатель	Утвержде но Службой на 2018	Факт 2018	Утвержде но Службой на 2019	Факт 2019	Утвержде но Службой на 2020	Утвержде но Службой на 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	1,098	1,280	2,332	1,650	1,280	1,133
	в том числе:						
	котельные	0,716	0,924	1,982	1,247	0,924	0,729
	электробойлерные	0,382	0,356	0,349	0,403	0,356	0,403
2	Покупная теплоэнергия	16,115	18,470	19,511	18,480	18,470	18,568
3	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,067	0,088	0,179	0,194	0,088	0,068
4	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск), (стр.1+ стр.2-стр.3)	17,146	19,662	21,664	19,936	19,662	19,633
5	Потери тепловой энергии в сети	1,135	2,298	2,864	1,030	2,298	1,611
5.1	в том числе:						
	- через изоляцию	1,054	2,172	2,706	0,974	2,172	1,522
5.2	- с потерями теплоносителя	0,081	0,126	0,158	0,057	0,126	0,089
5.3	- сверхнормативные потери ЦГВС						
5.4	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	6,6%	11,7%	13,2%	5,2%	11,7%	8,2%
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего, (стр.4-стр.5)	16,011	17,364	18,800	18,906	17,364	18,022

2. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования.

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 скорректированы на 2021 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

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

и составят в **2019** – 32 816 тыс. руб., в **2020** году – 31 738 тыс. руб., в **2021** году – 312 552 тыс. руб.; в **2022** году – 33 483 тыс. руб.; в **2023** году – 34 474 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 3.

Таблица 3 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов МУП «ТЭСК» на 2019 – 2023 годы, корректировка 2021-2023 годов:

№п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования Служба				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	7	8	9	10	11
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		104,6%	103,0%	103,6%	103,9%	104,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			-6,87%*	0,00%		
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	124,113	118,447	118,447	118,447	118,447
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	11,640	10,840	10,840	10,840	10,840
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K _{эл})			0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	32 816	31 738	32 552	33 483	34 474

* Снижение количества активов в 2020 году произошло за счет консервации котельной Чавычная, приказ МУП ПКГО «ТЭСК» от 02.04.2019 № 40/1-П «О переводе на консервацию основного средства», закреплённое приказом от 11.07.2018 № 247/18.

3. Реестр неподконтрольных расходов в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2021 год и составили: в 2019 – 18 722 тыс. руб., в 2020 году – 20 057 тыс. руб., в 2021 году – 20 129 тыс. руб., в 2022 году – 20 326 тыс. руб., в 2022 году – 20 537 тыс. руб.

Распределение затрат в соответствии с планом на 2021 года приняты в разбивке: – тепловая энергия – 47,68%;

– передача тепловой энергии – 6,35%;

– иные виды – 45,97%.

В расчет неподконтрольных расходов приняты следующие статьи затрат:

3.1 *Арендная плата* – заявлено 64 тыс. руб., принято в сумме 36 тыс. руб., отклонено 28 тыс. руб. Принято на уровне фактических данных 2019 года, в соответствии с п. 45 Основ ценообразования принята аренда земли (таблица 4). Аренда земли по счету 20 и 25 за 2019 год принята в полном объеме по расчету Службы. Аренда земли по 26 счету принята по факту 2019 года в долевом распределении на тепловую энергию. В расчете нет аренды транспорта, отсутствуют: путевые листы и необходимость использования личных машин, нет расчета аренды машин к договорам, актов.

Таблица 4 – Аренда земли, факт 2019

20+25 счет	аренда									
Вид документа	наименование	кадастровый номер	площадь, га	площадь в м2	кадастровая стоимость	расчет согласно протокола к договору на 2019	расчет согласно протокола к договору на 2021	Расчет Службы в соотв с пп.1 п.1 ст. 394 НК (кадастровая стоимость*2,2%)	Принято как факт 2019 в соотв с п. 45 № 1075	Принято на 2021 в соотв с п. 45 № 1075
Договор аренды земельного участка № 09/355 от 16.07.2009 г.	земля населенных пунктов	41:01:010132:125	0,0127	127	56 992,52	396,24	396,24	1 253,84	396,24	396,24
Договор аренды земельного участка № 34/19 от 11.03.2019 г.	земля населенных пунктов	41:01:0000000:2250	0,784	784	851 494,56	5 372,58	5 372,58	18 732,88	5 372,58	5 372,58
Договор аренды земельного участка № 27/18 от 12.03.2018 г.	земля населенных пунктов	41:01:0010112:239	0,009	90	97 748,10	684,24	684,24	2 150,46	684,24	684,24
					ИТОГО:	6 453,06	15 972,84		6 453,06	6 453,06
26 счет										
Договор аренды земельного участка № 5/19 от 23.01.2019 г.	земля населенных пунктов	41:01:0010117:8316	0,0667	667	797 391,83	19 807,21	19 121,46	17 542,62	17 542,62	17 542,62
Договор аренды земельного участка № 164/17 от 09.08.2017 г.	земля населенных пунктов	41:01:0010117:8318	0,1024	1024	1 224 181,76	18 362,73	18 362,73	26 932,00	26 932,00	26 932,00
Договор аренды земельного участка № 106/18 от 10.07.2018 г.	земля населенных пунктов	41:01:0010117:8317	0,0696	696	832 061,04	11 917,03	16 674,34	18 305,34	18 305,34	18 305,34
					итого:	50 086,97	54 158,52		62 779,96	62 779,96

3.2 *Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей* – заявлено 3 1035 тыс. руб., принято в сумме 3 099 тыс. руб., отклонено 5 тыс. руб. Принято по следующим статьям:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – предложение организации 0,09 тыс. руб., отклонено в полном объеме. Отсутствует декларация за негативное

воздействие на окружающую среду, в соответствии с п. 28 и п. 29 Основ ценообразования;

- расходы на обязательное страхование - заявлено 26 тыс. руб., принято в расчет 25 тыс. руб., отклонено 1 тыс. руб., в соответствии с п. 28 и п. 29 Основ ценообразования в полном объеме по факту 2019 года (таблица 5). Затраты по участку теплоснабжения, а именно: участок трубопроводов сети по ул. Уссурийская и автомобиль Ниссан Ванетт, регистрационный номер А039УЕ41, приняты экспертом в полном объеме. Затраты по счету 26 приняты в долевом соотношении.

Таблица 5 – Страхование транспортных средств за 2019 год

наименование имущ-ва	Компания страховщик	полис (№ и дата)	акт выполненных работ	период действия	премия по полису
участок теплоснабжения					
участок трубопроводов теплосети ул. Уссурийская А75-00402-004	СПАО "Ингострах"	29.02.2019 № IGSX11944920004000	от 29.01.2019 № 231286/19	27.02.2019-26.02.2020	5 400,00
Ниссан Ванетт, а039УЕ41	ПАО СК "Росгосстрах"	29.11.2018 № КKK 3002266258	29.11.2018 № 74150010-410106960880-291118	06.12.2018-05.12.2019	6 291,76
26 счет					
ГАЗ 2322DB, в452ка41;	ПАО СК "Росгосстрах"	19.06.2019 № КKK 3002266640	от 11.06.2019 № 74150010-410106960880-110619	09.07.2019 -08.07.2020	6 042,91
ММС Кантер, К783ЕТ41	ПАО СК "Росгосстрах"	19.06.2019 № КKK 3002266639	от 11.06.2019 № 74150010-410106960880-110619	05.07.2019 -04.07.2020	6 042,91
Ниссан Моко, а201тх41	ПАО СК "Росгосстрах"	16.01.2019 № КKK 3002266390	14.01.2019 № 74150010-410106960880-140119	21.01.2019-20.01.2020	4 334,15
Хайс, А066ЕТ	САО "ВСК"	09.10.2018 № XXX 0059295213	от 09.10.2018 № 018-073-0029195	09.10.2018-08.10.2019	12 039,30
Хайс (в полисе еще Камаз на 6042,91)	ПАО СК "Росгосстрах"	24.09.2019 № КKK 3002266971	20.09.2019 № 74150010-9655378-200919	09.10.2019-08.10.2020	5 316,55

- иные расходы (налог на имущество и транспортный налог) - заявлено 3 077 тыс. руб., принято в сумме 3 073 тыс. руб., отклонено 4 тыс. руб.

Налог на имущество принят в размере 2,2% от плановой остаточной стоимости имущества для производства тепловой энергии на 2021 год, в соответствии с п. 1 ст. 3 Закона Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае». В соответствии с п. 29 Основ ценообразования, ТСО представлена декларация по налогу на имущество за 2019 год (Таблица 6).

Таблица 6 – Налог на имущество на 2021 год

№ п/п	Наименование объекта	инв.№	Год ввода в действие	срок амортизации, месяц	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Балансовая стоимость, тыс. руб. на 01.01.2021	Ожидаемая среднегодовая стоимость, тыс. руб.	Расчет налога на имущество 2021			
								Ставка налога на имущество	Сумма налога на имущество, тыс. руб.		
									всего	1 кв	2 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ВСЕГО				201 638,39	201 530,98	141 039,14	0,02	3 006,30	1 503,15	1 503,15
1	Здания										
2	Сооружения				110 077,58	110 077,58	82 460,92	0,02	1 765,56	882,78	882,78

№ п/п	Наименование объекта	инв.№	Год ввода в действие	срок амортизации, месяц	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Балансовая стоимость, тыс. руб. на 01.01.2021	Ожидаемая среднегодовая стоимость, тыс. руб.	Расчет налога на имущество 2021			
								Ставка налога на имущество	Сумма налога на имущество, тыс. руб.		
									всего	1 пг	2 пг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.1	Транспортабельная модульная электродогревательная ТКУэ -120 по ул. Строительная, д.133	00-000141	21.01.14	60	3395,54	3395,54	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
2.2	Транспортабельная модульная электродогревательная ТКУэ -120 по ул. Строительная, д.123	00-000140	21.01.14	60	4009,07	4009,07	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
2.3	Модульная автономная котельная установка АДТ-0.55 с оборудованием	00-000452	02.11.2016 (модернизация дек.2021)	85	3106,16	3106,16	144,03	0,02	3,17	1,58	1,58
2.4	Здание центрального теплового пункта (ЦТП) (2)	00-000196	09.04.14	180	12500,00	12500,00	6527,78	0,02	143,61	71,81	71,81
2.5	Здание ЦТП "ЖК на 309 кв." 749 кв. м ул. Ларина	00-000598	03.08.17	545	57904,17	57904,17	53016,84	0,02	1166,37	583,19	583,19
2.6	Здание ЦТП с тепловыми сетями теплоснабжения 1 к. (92,75м); 2 к. (38,5м), ул. Пограничная, д. 10	00-000494	01.07.17	293	13885,47	13885,47	11658,11	0,02	256,48	128,24	128,24
2.7	Здание котельной Чавыча (на консервации с 01.04.2019)	00-001097	01.08.18	37	2817,20	2817,20	2208,07	0,02			
2.8	Автоматизированный блочный ЦТП, ул. Свердлова 3	00-000869	15.02.18	85	4731,44	4731,44	2504,88	0,02	55,11	27,55	27,55
2.9	Блочно-модульный тепловой пункт, ул. Заводская 7/2	00-000396	01.04.16	361	7728,54	7728,54	6401,20	0,02	140,83	70,41	70,41
3	Передаточные устройства				81099,35	81099,35	53633,22	0,02	1179,93	589,97	589,97
3.1	Соор. Тепл. сети 1 контура в кварт. 115А в составе: тепловые камеры-3шт, узел теп.-1шт, опоры-18шт	00-000194	09.04.14	120	5300,00	5300,00	1501,67	0,02	33,04	16,52	16,52
3.2	Сооружение Тепловые сети 2	00-00019	09.04.14	120	5600,00	5600,00	1586,67	0,02	34,91	17,45	17,45

№ п/п	Наименование объекта	инв.№	Год ввода в действие	срок амортизации, месяц	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Балансовая стоимость, тыс. руб. на 01.01.2021	Ожидаемая среднегодовая стоимость, тыс. руб.	Расчет налога на имущество 2021			
								Ставка налога на имущество	Сумма налога на имущество, тыс. руб.		
									всего	1 кв	2 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	контура в квартале 115А 202,5п/м в составе: тепловые камеры - 4шт	5									
3.3	Тепловые сети 2 контура протяж. 65 пог.м. ул.Хасанская	00-000213	25.06.14	120	3480,13	3480,13	1044,04	0,02	22,97	11,48	11,48
3.4	Кабельная линия 0,4 кВ СИП-4 от ВРУ ТП "ПСРЗ" до ВРУ АДГ 0.55 Днепроовская 4, сеч. 4x25, L=190 м	00001095	28.09.09	300	148,21	148,21	78,55	0,02	1,73	0,86	0,86
3.5	Тепловые сети 1 конт. L трассы=337,7 п.м ул. Ларина	00-000599	03.08.17	305	15608,91	15608,91	13254,78	0,02	291,61	145,80	145,80
3.6	Тепловые сети 2 конт. от УТ-16 до поз. 5 ул. Ларина	00-000601	03.08.17	193	10840,40	10840,40	8256,68	0,02	181,65	90,82	90,82
3.7	Сети теплоснабжения 2 контура литер V - ТС, L=287,4 п.м.; литер VI - ГВС, L=287,4 п.м. В. Кручины 2	00-000591	03.08.17	172	7721,51	7721,51	5656,46	0,02	124,44	62,22	62,22
3.8	Тепловые сети 2 конт. от УТ-2 до поз. 8 L=258,15 ул. Ларина	00-000595	03.08.17	186	7735,40	7735,40	5822,35	0,02	128,09	64,05	64,05
3.9	Сети теплоснабжения от УТ-14 до поз. 1 от УТ-15 до поз. 3,4 ул. Ларина	00-000605	03.08.17	196	2577,76	2577,76	1972,77	0,02	43,40	21,70	21,70
3.10	Тепл. сети 2 конт. от ЦТП до УТ-2 L=70,05 п.м ул. Ларина	00-000606	03.08.17	185	2621,17	2621,17	1969,42	0,02	43,33	21,66	21,66
3.11	Тепловые сети от Бойлерной № 7 ул. Свердлова, 3; протяж. 1138 м	00-000870	15.02.18	10	3969,03	3969,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.12	Водопроводная сеть Дн 63x3,8 от колодца на водопроводе Ду500 до ЦТП ул. Свердлова протяж. 12 м	00-001056	21.05.18	121	65,98	65,98	45,80	0,02	1,01	0,50	0,50
3.13	Наружные инженерные сети	00-00039	01.04.16	361	3498,60	3498,60	2897,73	0,02	63,75	31,88	31,88

№ п/п	Наименование объекта	инв.№	Год ввода в действие	срок амортизации, месяц	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Балансовая стоимость, тыс. руб. на 01.01.2021	Ожидаемая среднегодовая стоимость, тыс. руб.	Расчет налога на имущество 2021			
								Ставка налога на имущество	Сумма налога на имущество, тыс. руб.		
									всего	1 пг	2 пг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	(тепловые сети 1 контура), ул. Индустриальная	7									
3.14	Наружные инженерные сети (тепловые сети 2 контура), ул. Индустриальная	00-000398	01.04.16	361	6584,47	6584,47	5453,62	0,02	119,98	59,99	59,99
3.15	Теплотрасса 2 конт. от УТ-16 до поз. 5 ул. L=22 п.м. ул. Ларина	00-000607	03.08.17	196	530,01	530,01	405,62	0,02	8,92	4,46	4,46
3.16	Теплотрасса 2 конт. от ЦТП до УТ-16 ул. Ларина L=221,4 п.м.	00-000604	03.08.17	196	4817,77	4817,77	3687,07	0,02	81,12	40,56	40,56
4	Машины и оборудование				1262,36	1262,36	162,35	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1	силовые машины				917,36	917,36	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
4.1.1	Насос CNP CDL 42-40	00-000785	14.12.17	23	143,51	143,51	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
4.1.2	Насос CNP CDL 42-40	00-000784	14.12.17	23	143,51	143,51	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
4.1.3	Насос одноступенчатый центробежный с сухим ротором (IL 80/170-15/2) (1) ЦТП 345	00-000872	01.03.18	22	41,54	41,54	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
4.1.4	Насос одноступенчатый центробежный с сухим ротором (IL 80/170-15/2) (2) ЦТП 345	00-000873	01.03.18	22	41,54	41,54	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
4.1.5	Насос одноступенчатый центробежный с сухим ротором (IL 80/170-15/2) (3) ЦТП 345	00-000874	01.03.18	22	41,54	41,54	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
4.1.6	Насос одноступенчатый центробежный с сухим ротором (IL 80/170-15/2) (4) ЦТП 345	00-000875	01.03.18	22	41,54	41,54	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
4.1.7	Насос сдвоенный центробежный одноступенчатый с сухим ротором (DPL 40/175 5/5/2) ЦТП 345	00-000882	01.03.18	22	48,37	48,37	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
4.1.8	Насос центробежный нормальновсасыв	00-000878	01.03.18	22	69,99	69,99	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта	инв.№	Год ввода в действие	срок амортизации, месяц	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Балансовая стоимость, тыс. руб. на 01.01.2021	Ожидаемая среднегодовая стоимость, тыс. руб.	Расчет налога на имущество 2021			
								Ставка налога на имущество	Сумма налога на имущество, тыс. руб.		
									всего	1 кв	2 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ающий вертикальный многоступенчатый насос (MultivertMVI 3207/PN16 3) (1) ЦТП 345										
4.1.9	Насос центробежный нормального всасывающего вертикальный многоступенчатый насос (MultivertMVI 3207/PN16 3) (2) ЦТП 345	00-000879	01.03.18	22	69,99	69,99	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
4.1.10	Насос центробежный нормального всасывающего вертикальный многоступенчатый насос (MultivertMVI 3207/PN16 3) (3) ЦТП 345	00-000880	01.03.18	22	69,99	69,99	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
4.1.11	Насос центробежный нормального всасывающего вертикальный многоступенчатый насос (MultivertMVI 3207/PN16 3) (4) ЦТП 345	00-000881	01.03.18	22	69,99	69,99	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
4.1.12	Насос центробежный нормального всасывающего вертикальный многоступенчатый насос (MultivertMVI 7002/PN16 3) (1) ЦТП 345	00-000876	01.03.18	22	67,94	67,94	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
4.1.13	Насос центробежный нормального всасывающего вертикальный многоступенчатый насос (MultivertMVI 7002/PN16 3) (2) ЦТП 345	00-000877	01.03.18	22	67,94	67,94	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
4.2	рабочие машины				345,00	345,00	162,35	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1	Котел "Olympia" OLB-2000 RD-R (керосин, диз. топливо)	00-000620	25.09.17	85	345,00	345,00	162,35	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Транспортные средства				3410,00	3410,00	1 779,90	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Микроавтобус NISSAN VANETTE VAN A 039 UE 41, 2009 г. выпуска, белый	00-000456	09.12.16	59	450,00	450,00	38,72	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта	инв.№	Год ввода в действие	срок амортизации, месяц	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Балансовая стоимость, тыс. руб. на 01.01.2021	Ожидаемая среднегодовая стоимость, тыс. руб.	Расчет налога на имущество 2021			
								Ставка налога на имущество	Сумма налога на имущество, тыс. руб.		
									всего	1 кв	2 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5.2	Автомобиль ГАЗ-33088-1011 (передвижная мастерская МАКАР 2322 DV) В 452 КА 41 2018 г. выпуска, белый	00-001078	01.07.18	85	2960,00	2960,00	1741,18	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Инструмент										
7	Производственный инвентарь										
8	Прочие основные производственные фонды				5789,10	5681,69	3002,75	0,02	60,81	30,40	30,40
8.1	Установка магнитной обработки воды (Максмир УПОВС-2-30) ЦТП 345	00-000890	01.03.18	35	746,06	746,06	4,92	0,02	0,11	0,05	0,05
8.2	Фильтр напорный механический (МНФ-30) ЦТП 345	00-000891	01.03.18	35	126,61	126,61	0,83	0,02	0,02	0,01	0,01
8.3	Шкаф автоматики (ДЕСМ) ЦТП 345	00-000892	01.03.18	82	440,97	440,97	231,24	0,02	5,09	2,54	2,54
8.4	Шкаф силового управления ДЕСМ ЦТП 345	00-000893	01.03.18	82	242,55	242,55	127,19	0,02	2,80	1,40	1,40
8.5	Теплообменник пластинчатый разборный контура ГВС (ML10-MFG) (1) ЦТП 345	00-000886	01.03.18	119	268,06	268,06	180,21	0,02	3,96	1,98	1,98
8.6	Теплообменник пластинчатый разборный контура ГВС (ML10-MFG) (2) ЦТП 345	00-000887	01.03.18	119	268,06	268,06	180,21	0,02	3,96	1,98	1,98
8.7	Теплообменник пластинчатый разборный контура ГВС (TL10-PFG) (1) ЦТП 345	00-000884	01.03.18	119	530,58	530,58	356,69	0,02	7,85	3,92	3,92
8.8	Теплообменник пластинчатый разборный контура ГВС (TL10-PFG) (2) ЦТП 345	00-000885	01.03.18	119	530,58	530,58	356,69	0,02	7,85	3,92	3,92
8.9	Теплообменник пластинчатый разборный	00-000888	01.03.18	119	495,12	495,12	332,86	0,02	7,32	3,66	3,66

№ п/п	Наименование объекта	инв.№	Год ввода в действие	срок амортизации, месяц	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Балансовая стоимость, тыс. руб. на 01.01.2021	Ожидаемая среднегодовая стоимость, тыс. руб.	Расчет налога на имущество 2021			
								Ставка налога на имущество	Сумма налога на имущество, тыс. руб.		
									всего	1 кв	2 кв
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	контура отопления (M15-BFG) (1) ЦТП 345										
8.10	Теплообменник пластинчатый разборный контура отопления (M15-BFG) (2) ЦТП 345	00-000889	01.03.18	119	495,12	495,12	332,86	0,02	7,32	3,66	3,66
8.11	Теплообменник пластинчатый разборный контура отопления (M15-BFG) (3) ЦТП 345	00-000894	01.03.18	119	491,15	491,15	330,18	0,02	7,26	3,63	3,63
8.12	Теплообменник пластинчатый разборный контура отопления (M15-BFG) (4) ЦТП 345	00-000895	01.03.18	119	491,15	491,15	330,18	0,02	7,26	3,63	3,63
8.13	Емкость цилиндрическая д/воды и диз. топлива (5000 литров Ц500 (d190x209))	00-000262	30.09.15	116	66,95	66,95	28,86	0,00	0,00	0,00	0,00
8.14	Емкость цилиндрическая д/воды и диз. топлива (5000 литров Ц500 (d190x209))	00-000263	30.09.15	117	67,40	67,40	28,80	0,00	0,00	0,00	0,00
8.15	Насос циркулярный ДАВ СР 40/2700 Т	00-000320	01.10.15	59	46,69	46,69	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
8.16	Электростанция CHAMPION GG 7000E-ATS+газоотвод (5-5,5кВт, 25л)	00-000314	25.11.15	83	45,17	45,17	8,71	0,00	0,00	0,00	0,00
8.17	Емкость пластиковая Г5000, 5000 л	00-000400	13.04.16	118	104,40	104,40	50,44	0,00	0,00	0,00	0,00
8.18	Емкость пластиковая Г5000, 5000 л	00-000402	06.05.16	113	99,86	99,86	51,26	0,00	0,00	0,00	0,00
8.19	Контейнер стандартный 20-футовый NNAU2403722 модульная кот. АДТ 0.55	00001799	23.08.11	120	80,00	80,00	1,85	0,00	0,00	0,00	0,00
8.20	Электростанция	00-	11.01.18	59	45,21	45,21	13,79	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта	инв.№	Год ввода в действие	срок амортизации, месяц	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Балансовая стоимость, тыс. руб. на 01.01.2021	Ожидаемая среднегодовая стоимость, тыс. руб.	Расчет налога на имущество 2021				
								Ставка налога на имущество	Сумма налога на имущество, тыс. руб.			
									всего	1 пг	2 пг	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	Elitech СГБ 8000 Е 6,0-6,5 кВт	000830										
8.21	Сварочный пост	00-000X2	01.06.21	61	107,41		54,99	0,00	0,00	0,00	0,00	

Транспортный налог посчитан в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, подтвержден налоговой декларацией по транспортному налогу за 2019 год. Фактически понесенные затраты посчитаны в долевым соотношении на производство тепловой энергии.

3.3 *Отчисления на социальные нужды* – заявлены на уровне 10 321 тыс. руб., принято – 6 910 тыс. руб. Отклонено – 3 411 тыс. руб. Применен фактический процент отчислений за 2019 год к проиндексированному объему заработной платы – 28,6%.

3.4 *Расходы по сомнительным долгам* – заявлены на уровне 2 708 тыс. руб., принято – 202 тыс. руб., отклонено – 2 506 тыс. руб. Приняты в соответствии с пп. А п. 47 Основ ценообразования, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население.

Приняты в соответствии с фактически понесёнными затратами 209 года, а именно - Гурский Владимир Григорьевич, г.р 22.04.1966 – долг за коммунальные услуги по отоплению и ГВС. (179215,78 осн.долг+22 727,37пеня). Из федерального бюджета ТЭСК возместится госпошлина. Предоставленные документы: письмо о направлении решения суда от 17.06.2016 от 14.07.2016 № 6/1/1 № 2-6359/16; заочное решение суда от 17.06.2016 № 2-6359/2016; акт о наличии обстоятельств, в соответствии с которым исполнительный документ возвращается взыскателю от 12.04.2018 № 41022/18/103969; постановление об окончании и возвращении ИД взыскателю от 12.04.2018 № 41022/18/103977.

3.5. *Амортизация* – сумма амортизационных отчислений принята в размере 9 496 тыс. руб., предложение организации 10 173 тыс. руб., отклонено – 677 тыс. руб. Данные затраты рассчитаны в соответствии с п. 43 Основ ценообразования, затраты сфере теплоснабжения, учтены без косвенных затрат, так как косвенные затраты в операционных расходах.

В соответствии с постановлением Службы от 03.06.2020 № 81 «Об утверждении инвестиционной программы МУП ПКГО «ТЭСК» в сфере теплоснабжения в Петропавловск-Камчатском городском округе Камчатского края на 2021, 2022 годы» амортизационные отчисления в 2021 году в размере 2 033 тыс. руб. используются на реализацию инвестиционной программы, в 2022 году в размере – 1 441 тыс. руб.

3.6. *Внерезидентные расходы* (услуги банка и КГКУ «ЦОД») – предложение ТСО в размере 646 тыс. руб., утверждено 386 тыс. руб., отклонено 260 тыс. руб. В соответствии с п. 29 Основ ценообразования, услуги банка приняты на уровне фактических показателей на 2019 год. Организацией предоставлен договор от

01.08.2014 № 36175035, между МУП ПКГО «ТЭСК» и Сберегательным банком России, а также оборотно-сальдовая ведомость счета 91.02 за 2019 год. Расходы по услугам банка взяты в процентном соотношении по факту 2019 года.

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования, были включены расходы на обслуживание договора от 23.09.2019 № 483 «Оказание услуг по поддержанию в постоянной готовности собственных сил и средств к выполнению аварийно-спасательных работ, а также к ликвидации ЧС, связанных с авариями, возникающими при эксплуатации производства» (дополнительное соглашение от 26.10.2020 № 1 – изменилась сумма обслуживания – 12 141,12 руб. (без НДС)). Данный договор включен в неподконтрольные расходы, так как база операционных расходов на 2019-2023 годы сформированы при тарифном регулировании в 2019 году. Данный договор был заключен на основании акта проверки Роспотребнадзора от 27.04.2018 № А-Р-А75-67-02К-03 и предписания от 27.04.2018 № А-Р-А75-67-02К-03 на объекты 3 класса опасности, а именно на тепловые сети 1 контура: ЦТП-115 (ул. Уссурийская), ЦТП -345 (ул. Ларина, 8), ЦТП-5 (ул. Пограничная, 47). В тариф по тепловой энергии включены затраты по двум объектам теплоснабжения, а именно ЦТП-115 и ЦТП-345.

Сравнительный анализ динамики изменения неподконтрольных расходов на 2019-2023 годы МУП ПКГО «ТЭСК» представлен в таблице 7.

Таблица 7 – Сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов, тыс. руб. (без НДС):

№ п.п.	Наименование расхода	2019	2020	2021	2022	2023
		Утверждено Службой на 2019г.	Утверждено Службой на 2020	Утверждено Службой на 2021	Утверждено Службой на 2022	Утверждено Службой на 2023
1	2	7	10	12	13	14
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0	0	0,000	0,000
1.2.	Арендная плата	26,19	10	36	36	36
1.3.	Концессионная плата					
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	21,79	3 222	3 099	3 099	3 099
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,20	0,00	0	0	0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	11,9	20	25	25	25
1.4.3.	иные расходы	9,7	3 202	3 073	3 073	3 073
1.5.	Отчисления на социальные нужды	7 302	6 542	6 910	7 108	7 318
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0	100	202	202	202
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	11 352	9 781	9 496	9 496	9 496
1.8.	Внереализационные расходы		403	386	386	386
1.9.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним					
	ИТОГО	18 702	20 057	20 129	20 326	20 537
2.	Налог на прибыль	21	0	0	0	0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0				
4.	Итого неподконтрольных расходов	18 722	20 057	20 129	20 326	20 537

4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2021 год и составили в 2019 – 88 490 тыс. руб., в 2020 году – 81 670 тыс. руб., в 2021 году – 90 845 тыс. руб., в 2022 году – 94 482 тыс. руб., в 2023 году – 98 258 тыс. руб., расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР в том числе:

4.1. *расходы на топливо* приняты экспертом в 2019 году – 17 554 тыс. руб., в 2020 году – 7 565 тыс. руб., в 2021 году – 5 640 тыс. руб., в 2022 году – 5 869 тыс. руб., в 2022 году – 6 100 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 (дизельное топливо) принят экспертом на 2021 год на уровне 198,60 кг. тут/Гкал на основании Приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 23.04.2020 № 40 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии МУП ПКГО «ТЭСК» на 2021 год» (ул. Днепровская).

Переводной коэффициент – 1,45 (дизельное топливо) принят экспертом на уровне предложения организации.

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2021 год на уровне 91 тонны.

Расчет цены был произведен с учетом ожидаемых расходов на топливо 2020 года, где остатки топлива 2019 года приняты в соответствие оборотно-сальдовой ведомостью счета 10.03. Приход 1 полугодия 2020 года, согласно таблицы 8:

Таблица 8 – Приход первого полугодия 2020 года, по договору от 23.07.2019 № 31908014942 (ИП Абрамова Евгения Анатольевна. Данный договор прошел закупочные процедуры на <https://zakupki.gov.ru/>), в соответствии с п. 29 Основ ценообразования.

приход 1 п 2020	вид топлива	объем, л	цена, руб./л	стоимость	с/ф
январь	ДТ зимнее	10 000	50,83	508 333,33	от 17.01.2020 № 3
февраль	ДТ зимнее	11 000	50,83	559 166,67	от 10.02.2020 № 9
март	ДТ зимнее	11 000	50,83	559 166,67	от 04.03.2020 № 11
апрель	ДТ зимнее	10 000	50,83	508 333,33	от 03.04.2020 № 16
май	ДТ зимнее	11 000	46,67	513 333,33	от 20.05.2020 № 23
июнь	ДТ зимнее	6 000	46,67	280 000,00	от 18.06.2020 № 27
		59 000	49,63	2 928 333,33	
	плотность	0,84			
	тонны	50	59 087	2 928 333,33	

Плотность, принятая в расчет, соответствует ГОСТ Р 52368-2005.

Расход 1 полугодия 2020 года рассчитан на уровне плановых значений объема топлива на дизельное топливо, с учетом средне замешанной цены с учетом остатков 2019 года.

Второе полугодие 2020 года рассчитано с учетом гражданско-правового договора на поставку дизельного топлива для котельных от 26.08.2019 № 32009323922 (ООО «ТК Комплект-ресурс»), в соответствии с п. 29 Основ

ценообразования. Данный договор прошел закупочные процедуры на <https://zakupki.gov.ru/>. Объем принятый в расчет в приход и расход топлива на уровне утвержденного показателя 2020 года.

С учетом вышесказанного, 1 полугодие 2021 года прихода рассчитано в соответствии с договором на поставку дизельного топлива для котельных от 26.08.2019 № 32009323922 (ООО «ТК Комплект-ресурс»), где цена дизельного топлива составляет 61 295 руб./т, цена прихода 2 полугодия 2021 года проиндексирована с учетом индексов-дефляторов на дизельное топливо в размере 109,7% и индекс-дефлятор на транспортировку топлива – 103,6%. Таким образом, цена 2 полугодия – 65 745 руб./т.

Запланированная стоимость на 2021 год на дизельное топливо составит 5 640 тыс. руб., без НДС.

Предложение организации 6 241 тыс. руб., утверждено 5 640 тыс. руб., отклонено 601 тыс. руб.

4.2. Расходы на электрическую энергию приняты экспертом в 2019 году в размере 3 466 тыс. руб., в 2020 году – 2 900 тыс. руб., в 2021 году – 3 726 тыс., в 2022 году – 3 876 тыс. руб., в 2023 году – 4 031 тыс. руб., расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2022-2023 в размере 104,0%.

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования, объем потребления электроэнергии рассчитан исходя из фактического расхода электроэнергии в 2019 году, без учета котельной по ул. Чавычная, в размере – 652 тыс. Квт/ч. Предложение организации 645 тыс. Квт/ч, отклонено 7 тыс. Квт/ч.

Тариф первого полугодия утвержден средnezамешанная цена 2020 года в размере 5,642 руб. кВт/час (без НДС) согласно постановлению Службы от 27.12.2019 № 465 «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 2020 год». Второе полугодие проиндексировано согласно индекса-дефлятора на второе полугодие 2021 в размере 104,0% в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, так как отсутствуют утвержденные тарифы на 2021 год.

Предложение организации на 2021 год в размере 4 489 тыс. руб., утверждено Службой в размере 3 726 тыс. руб., отклонено 763 тыс. руб.

4.3 Расходы на покупную тепловую энергию приняты экспертом в 2021 году в размере 64 308 тыс. руб., в 2020 году – 67 461 тыс. руб., в 2021 году – 77 684 тыс., в 2022 году – 80 791 тыс. руб., в 2023 году – 84 023 тыс. руб., расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2022-2023 – 104,0%.

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования, объем потребления электроэнергии рассчитан исходя из фактического расхода покупной тепловой энергии в 2019 году, без учета котельной по ул. Чавычная, в размере – 18,568 руб./Гкал. Предложение организации 19,859 руб./Гкал, отклонено 1,291 руб./Гкал.

Тариф первого полугодия утвержден на уровне тарифа 2 полугодия 2020 года в размере 4 121,33 руб./Гкал (без НДС), согласно постановления Службы от 19.12.2019

№ 410 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 436 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»». Второе полугодие проиндексировано согласно индекса-дефлятора на второе полугодие 2021 в размере 104,0% в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, так как отсутствуют утвержденные тарифы на 2021 год.

Предложение организации 77 276 тыс. руб., утверждено Службой 77 684 тыс. руб., отклонено 408 тыс. руб.

4.4. Расходы на холодную воду всего приняты экспертом в 2019 – 89 тыс. руб., в 2020 году – 290 тыс. руб., в 2021 году – 108 тыс. руб., в 2022 году – 112 тыс. руб., в 2023 году – 117 тыс. руб., расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2022-2023 в размере 104,0%. Из них:

4.4.1. Расходы на производство тепловой энергии, в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, общий объем на производство тепловой энергии рассчитан исходя из фактического расхода в 2019 году, без учета объемов по котельной по ул. Чавычная, в размере – 1 577 м³, из них: затраты на производство теплоносителя 1 079 м³, подпитка сетей 1 контура – 498 м³ (присоединенные объекты первого контура с 2019 года). Предложение организации в размере 1 578 м³, отклонения нет.

– затраты на производство теплоносителя в 1 полугодии 2021 года на уровне тарифа 2 полугодия 2020 года в размере 53,21 руб./м³, утвержденные постановлением Службы от 19.12.2019 № 410 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 436 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»». Второе полугодие проиндексировано согласно индекса-дефлятора на второе полугодие 2021 в размере 104,0% в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, так как отсутствуют утвержденные тарифы на 2021 год.

– подпитка сетей 1 контура в 1 полугодии 2020 года на уровне тарифа 2 полугодия 2019 года в размере 94,98 руб./м³, утвержденные постановлением Службы от 19.12.2019 № 410 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 436 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»». Второе полугодие проиндексировано согласно индекса-дефлятора на второе полугодие 2021 в размере 104,0% в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, так как отсутствуют утвержденные тарифы на 2021 год.

Предложение организации 108 тыс. руб., утверждено Службой 119 тыс. руб., дополнительно включено на 2021 год 11 тыс. руб.

4.4.2. Расходы на производство теплоносителя на нужды горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, общий объем на производство тепловой энергии рассчитан исходя из фактического расхода в 2019 году, без учета объемов по

котельной по ул. Чавычная, в размере – 10 600 м³, предложение организации в размере 10 684 м³, отклонение 84 м³.

Тариф 1 полугодия 2021 года на уровне тарифа 2 полугодия 2020 года в размере 53,21 руб./м³, утвержденные постановлением Службы от 19.12.2019 № 410 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 436 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»». Второе полугодие проиндексировано согласно индекса-дефлятора на второе полугодие 2021 в размере 104,0% в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, так как отсутствуют утвержденные тарифы на 2021 год.

Затраты в размере 559 тыс. руб., предложение организации 581 тыс. руб., дополнительно включено 22 тыс. руб.

4.4.3. Расходы на нужды горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, общий объем на производство тепловой энергии рассчитан исходя из фактического расхода в 2019 году в размере – 57 441 м³, предложение организации в размере 59 722 м³, отклонение 2 281 м³.

Тариф 1 полугодия 2021 года на уровне тарифа 2 полугодия 2020 года в размере 53,21 руб./м³, утвержденные постановлением Службы от 19.12.2019 № 410 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 436 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»». Второе полугодие проиндексировано согласно индекса-дефлятора на второе полугодие 2021 в размере 104,0% в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, так как отсутствуют утвержденные тарифы на 2021 год.

Затраты в размере 3 114 тыс. руб., предложение организации 3 259 тыс. руб., дополнительно включено 145 тыс. руб.

4.4.4 Расходы на теплоноситель в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, рассчитан исходя из фактического расхода в 2019 году в размере – 68 041 м³, предложение организации в размере 70 406 м³, отклонение 2 365 м³.

Тариф 1 полугодия 2021 года на уровне тарифа 2 полугодия 2020 года в размере 53,21 руб./м³, утвержденные постановлением Службы от 19.12.2019 № 410 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 436 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»». Второе полугодие проиндексировано согласно индекса-дефлятора на второе полугодие 2021 в размере 104,0% в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, так как отсутствуют утвержденные тарифы на 2021 год.

Затраты в размере 3 687 тыс. руб., предложение организации 3 840 тыс. руб., дополнительно включено 153 тыс. руб.

При расчете тарифа на тепловую энергию вошли затраты только на производство тепловой энергии в размере 108 тыс. руб.

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

1. Данные расходы МУП ПКГО «ТЭСК» заявлены не были на 2021 год.

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 9.

Таблица 9 - Анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли, тыс. руб.

№ пп	Наименование показателя	Утверждено	Утверждено	Утверждено	Анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования			
		Службой на 2019	Службой на 2020	Службой на 2021	2020/2019	% отклонения	2021/2020	% отклонения
		тыс. руб.	тыс.руб.	тыс.руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Операционные (подконтрольные) расходы	32 816	31 738	32 552	-1 078	-3	814	2
2	Неподконтрольные расходы	18 722	20 057	20 129	1 334	7	72	0
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	88 490	81 670	90 845	-6 819	-8	9 174	10
4	Прибыль	82	0	0				
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0	0	0				
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0	6 841	-9 484	6 841	100	-16 325	172
7	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в	0	0	0				
8	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной	0	0	0				
9	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (рас-четных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой	0	0	0				
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	137 038	136 852	130 354	-186	0	-6 498	-5

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 2019 год в регулируемом периоде 2021 года:

$$НВВ_i^{CK} = OP_i^{CK} + НР_i^{CK} + РЭ_i^{CK} + П_i^{CK} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^K$$

где:

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

$NP_i^{СК}$ - 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.;

$PЭ_i^{СК}$ - 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.;

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

$\Delta Pез_i$ - 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.;

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.

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

В 2019 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, составило «-»9 484 тыс. руб., как излишне полученный доход за 2019 год (таблица 10).

Избыток средств сформировался из-за увеличения фактического полезного отпуска тепловой энергии над запланированным на 2019 год и предлагается

полностью исключить из валовой выручки предприятия, сформированной на 2021 год.

Таблица 10 - Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от плановых значений, тыс. руб.

№ пп	Наименование показателя	Утвержден о на 2019	Факт МУП ПКГО «ТЭСК»	Факт Службы	отклонен о	
1	2	3	4	5	6	
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	32 816	36 545	32 816	0	
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,000	0	0	0	
1.2.	Арендная плата	26	55	37	11	п. 45 № 1075. принята аренда земли. В расчете нет аренды транспорта, отсутствуют: путевые листы и необходимость использования личных машин, нет расчета аренды машин к договорам, актов
1.3.	Концессионная плата		0	0	0	
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	22	3 495	3 516	3 495	
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,20	0	0	0	
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	12	21	26	14	
1.4.3.	иные расходы	10	3 474	3 491	3 481	налог на имущество - налоговая декларация по налогу на имущество организации за 2019; (140,217) налоговая декларация по

№ пп	Наименование показателя	Утвержден о на 2019	Факт МУП ПКГО «ТЭСК»	Факт Службы	отклонен о	
1	2	3	4	5	6	
						транспортному налогу за 2019
1.5.	Отчисления на социальные нужды	7 302	8 549	8 549	1 247	
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0	2 451	202	202	"а" 47 № 1075. Гурский Владимир Григорьевич, г.р 22.04.1966 - за КУ по отоплению и ГВС. (179215,78 осн.долг + 22727,37 пеня). Из федерального бюджета ТЭСК возместится госпошлина. Предоставленны е документы: письмо о направлении решения суда от 17.06.2016 от 14.07.2016 № 6/1/1 № 2- 6359/16; заочное решение суда от 17.06.2016 № 2- 6359/2016; акт о наличии обстоятельств, в соответствии с которым исполнительный документ возвращается взыскателю от 12.04.2018 № 41022/18/103969; постановление об окончании и возвращении ИД взыскателю от 12.04.2018 № 41022/18/103977
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	11 352	11 064	10 663	-689	основная амортизация, косвенная в

№ пп	Наименование показателя	Утвержден о на 2019	Факт МУП ПКГО «ТЭСК»	Факт Службы	отклонен о	
1	2	3	4	5	6	
						операционных расходах
1.8.	Внереализационные расходы	0	456	255	255	банки счет 91.02, договор от 01.08.2014 № 36175035, в соот. с договором население сами платят пошлину банку за перевод. Также, договор за услуги по поддержанию в постоянной готовности сил и средств на ЦТП
1.9.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним		0	0	0	
	ИТОГО	18 702	26 069	23 222	4 520	
2.	Налог на прибыль	21	0	0	-21	
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,000	0	0	0	
4.	Итого неподконтрольных расходов	18 722	26 069	23 222	4 500	
1	Расходы на топливо	17 554	7 857	7 857	-9 697	
2	Расходы на электрическую энергию	3 466	3 110	3 110	-356	
3	Расходы на тепловую энергию	64 308	60 751	60 751	-3 557	
4	Расходы на холодную воду (подпитка)	89	103	47	-42	
5	Расходы на теплоноситель	3 073	2 926	2 981	-92	
6	ИТОГО	88 490	74 747	74 747	-13 743	
	Прибыль (кол договор)	82,0	0	0	-82	отсутствует коллективный договор пп. Б п.48 1075
	НВВ	140 110		130 785		
	теплоноситель	3 073		2 981		
	НВВ без ТН	137 038		127 804		

№ пп	Наименование показателя	Утвержден о на 2019	Факт МУП ПКГО «ТЭСК»	Факт Службы	отклонен о	
1	2	3	4	5	6	
	Утвержденный/Фактический ПО 2019	18,800		18,906		
	1 П	11,132		11,902		
	2 П	7,668		7,004		
	Тариф	7 289,12				
	1П	6 990,20				
	2 П	7 723,07				
	Товарка			137 288		
	1П			83 197		
	2 П			54 091		
	дать/снять			- 9 484		

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку МУП ПКГО «ТЭСК» в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2021-2023 годы следующие показатели.

ВЫВОДЫ по Главе 1:

Необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов составляет в 2019 – 137 038 тыс. руб. (2019/2018 – 125%), в 2020 году – 136 852 тыс. руб. (2020/2019 – 95,3%), в 2021 – 130 354 тыс. руб. (2021/2020 – 95,3%), в 2022 – 140 623 тыс. руб. (2022/2021 – 107,9%), в 2023 – 145 293 тыс. руб. (2023/2022 – 103,3%).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2021 год составит 18,437 тыс. Гкал. Полезный отпуск на 2022-2023 годы сохранен на уровне утверждаемого 2021 года.

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

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 7 075,00 руб./Гкал. (снижение ко 2-му полугодю 2020 – 85%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 7 495,77 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2021 г. – 105,9%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 7 495,77 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2021 г. – 87,4%)

- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 8 313,13 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2022 г. – 106,5%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023** году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 7 772,33 руб./Гкал. (снижение ко 2-му полугодю 2022 г. – 93,5%)

- в период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 8 543,35 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2023 г. – 106,0%)

Глава 2. Тарифы на передачу тепловой энергии

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2019-2023 годы, корректировка 2021 года в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО:

1. Расчет полезного отпуска тепловой энергии.

Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2021 год принимается экспертом в размере 36,065 тыс. Гкал. Увеличение полезного отпуска произошло за счет передачи органом местного самоуправления в пользование сетей теплоснабжения по следующему адресу – ул. Орджоникидзе от ЦТП до ТК-4, протяженностью 165 м. Документы, подтверждающие передачу сетей следующие:

– копия приказа Управления экономического развития и имущественных отношений администрации Петропавловск-Камчатского городского округа от 18.03.2020 № 67/2020;

– акт о приеме-передаче объекта нефинансового актива от 18.03.2020 № КУ000027.

Объем полезного отпуска утвержден на уровне расчета производственной программы МУП ПКГО «ТЭСК», в соответствии с п. 18 Формирования расчетных объемов отпуска тепловой энергии в целях расчета 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».

Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2021 год не утверждены. Предложения организации по расходу тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2021 год нет.

Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2021 год – 1,462 тыс. Гкал (4,06% к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных Приказами Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 24.04.2020 № 295 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям МУП «ТЭСК»» на 2021 год»; от 25.11.2020 № 20-995 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям МУП «ТЭСК»» на 2020-2021 годы». Размер потерь соответствует заявке предприятия.

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) потребителям для расчёта тарифов на 2021 год составит 34,602 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 21,773 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 12,829 тыс. Гкал.

На основании вышеизложенного, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 11.

Таблица 11 – Сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии МУП ПКГО «ТЭСК», тыс. Гкал

№ п/п	Показатель	Утвержде но Службой на 2018	Факт 2018	Утвержде но Службой на 2019	Факт 2019	Утвержде но Службой на 2020	Утвержде но Службой на 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	10,039	13,561	10,472	23,317	27,641	36,065
2	Покупная ТЭ						
3	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды						
4	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск), (стр.1+ стр.2-стр.3)	10,039	13,561	10,472	23,317	27,641	36,065
5	Потери тепловой энергии в сети	0,73368	0,88263	0,95105	0,99658	1,33143	1,462
5.1	в том числе:						
	- через изоляцию	0,6808	0,79437	0,88702	0,89692	1,25415	1,375
5.2	- с потерями теплоносителя	0,0528	0,08826	0,06403	0,09966	0,07729	0,088
5.4	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	7,31%	6,51%	9,08%	4,27%	4,82%	4,06%
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего, (стр.4-стр.5)	9,305	12,679	9,521	22,320	26,310	34,602

2. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования.

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 индексов-дефляторов.

Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования 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** – 3 843,5 тыс. руб., в **2020** году – 6 165 тыс. руб., в **2021** году – 6 676 тыс. руб.; в **2022** году – 6 867 тыс. руб.; в **2023** году – 7 070 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 12.

Таблица 12 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов МУП «ТЭСК» на 2019 – 2023 годы

№п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования Служба				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	7	8	9	10	11
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		104,6%	103,0%	103,6%	103,9%	104,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		19,84%	76,39%	7,44%	0,00%	0,00%
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	32,767	57,798	62,098	62,098	62,098
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.	3 843,5	6 165	6 676	6 867	7 070

Причина увеличения количества активов описана в части «Полезный отпуск».

Таблица 13 - Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в 2021 году

№ п/п	Наименование объекта	Протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении, (км)	Средний диаметр тепловых сетей (мм)	Количество тепловых узлов (узел)	Присоединительная тепловая мощность (Гкал/час)	Условные единицы, (у.е)
1	2	3	4	5	6	7
1	Тепловые сети центрального отопления, от тепловой камеры № 111 до тепловой камеры № 112, находящиеся по ул. Набережная	0,145	89	0	0,043	62,098

№ п/п	Наименование объекта	Протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении, (км)	Средний диаметр тепловых сетей (мм)	Количество тепловых узлов (узел)	Присоединительная тепловая мощность (Гкал/час)	Условные единицы, (у.е)
1	2	3	4	5	6	7
2	Тепловые сети центрального отопления, от тепловой камеры № 1 до Адм. здания находящегося по проспекту Победы, 105	0,243	89	0	0,064	
3	Тепловые сети центрального отопления, от УТП-21/1 до здания Станции скорой помощи по ул. Академика Королева, 61/1	0,066	89	1	0,034	
4	Тепловые сети центрального отопления, от УТП-4к до ИТП-33 по ул. Циолковского, 7	0,069	76	1	0,045	
5	Тепловые сети центрального отопления, от УТП-11 до ЦТП-316 по ул. Пограничная	0,110	159	1	0,244	
6	Тепловые сети от ТК-202/1 второго контура тепловых сетей ЦТП – 344 до МКД по ул. 70 лет Победы, 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, ул. Дальневосточной, 21, 23, 25, ул. Ларина, 46, 48	1,197	105	0	1,205	
7	Тепловые сети от ТК-260 и ТК-259 второго контура тепловых сетей ЦТП – 336 до МКЖД по улице Ларина, 24 (блок-вставка №1 и 2)	0,024	57	0	0,084	
8	Тепловые сети центрального отопления и центрального горячего водоснабжения, от тепловой камеры №219/1 до тепловых камер №305 и №308 находящиеся по улице Савченко	0,361	147	0	0,522	
	Тепловые сети от т. А. и т. Б. тепловых сетей Котельной ПУ ФСБ по Восточному Арктическому району до МКД по пр. Карла Маркса, 2	0,080	99	0	0,238	
9	Тепловые сети от т. А. и т. Б. тепловых сетей Котельной ПУ ФСБ по Восточному Арктическому району до МКД по пр. Карла Маркса, 2/2	0,030	75	0	0,138	
10	Тепловые сети от ТК-106, ТК-108 тепловых сетей ЦТП-328(10) до МКД по Космическому пр., 3, 5, 7	0,106	91	0	1,100	
11	Тепловые сети центрального отопления, от УТ-128 до МКД по ул. Советская, 23	0,005	57	0	0,015	
12	Тепловые сети центрального отопления, от ТК-2 до Здания по ул. 2-я Шевченко, 8	0,075	76	0	0,093	
13	Тепловые сети центрального отопления, от ЦТП-110 до МКД по ул. Аммональная падь, 1А, 1Б, 2, 4	0,224	57	0	0,060	

№ п/п	Наименование объекта	Протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении, (км)	Средний диаметр тепловых сетей (мм)	Количество тепловых узлов (узел)	Присоединительная тепловая мощность (Гкал/час)	Условные единицы, (у.е)
1	2	3	4	5	6	7
14	Тепловые сети центрального отопления, от ТК-16 до МАУ ДО ДЮСШ №2 по пр. Победы, 39а	0,020	76	0	0,060	
15	Тепловые сети по ул. Орджоникидзе	0,153	194	0	1,160	
	ИТОГО:	2,907	112	3	5,105	

3. Реестр неподконтрольных расходов в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2021 год и составили в 2019 – 3 018 тыс. руб., в 2020 году – 5 981 тыс. руб., в 2021 году – 6 128 тыс. руб., в 2022 году – 6 163 тыс. руб., в 2023 году – 6 201 тыс. руб.

Распределение затрат в соответствии с планом на 2021 года приняты в разбивке:

- тепловая энергия – 47,68%;
- передача тепловой энергии – 6,35%;
- иные виды – 45,97%.

Предложение организации по неподконтрольным расходам на 2021 год составляют 6 388 тыс. руб., утверждено Службой 6 128 тыс. руб., отклонено 260 тыс. руб., в расчет приняты следующие статьи затрат:

3.1 Иные расходы (налог на имущество и транспортный налог) – заявлено 1 378 тыс. руб., принято в сумме 1 378 тыс. руб., отклонения нет.

Налог на имущество принят в размере 2,2% от плановой остаточной стоимости имущества для передачи тепловой энергии на 2021 год, в соответствие с п. 1 ст. 3 Закона Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае». В соответствии с п. 29 Основ ценообразования, ТСО представлена декларация по налогу на имущество за 2019 год (Таблица 14).

Таблица 14 – Перечень имущества для расчета налога на имущество на 2021 год

№ п/п	Наименование объекта	инв.номер	Год ввода в действие	срок амортизации, месяц	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Ожидаемая среднегодовая стоимост., тыс.руб.	Расчет налога на имущество 2021			
							Ставка налога на имущество	Сумма налога на имущество, тыс.руб.		
								всего	1 кв	2 кв
1	2	3	4	5	6	113	119	120	121	122
	ВСЕГО				74 394,30	62 221,76	0,02	1 368,88	684,44	684,44
1	Здания									
2	Сооружения									
3	Передающие устройства				74 394,30	62 221,76	0,02	1 368,88	684,44	684,44
3.1	Сооружения низ сет, тепловая сеть, ул. Ларина, дом 24	00-000259	21.05.2015		0,00					
3.2	Сооружение, назначение: сети теплоснабжения, протяженность 390 м., ул. Савченко	00-000401	01.04.2016	119	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
3.3	Тепловые сети по ул. Дальневосточная, протяж. 1796,4 м	00-000470	01.02.2017	326	24 024,39	20 192,27	0,02	444,23	222,12	222,12
3.4	Сети телоснабжения г. П-К, ул. Дальневосточная, протяж. 1592 м	00-000491	01.04.2017	346	17 515,07	14 983,99	0,02	329,65	164,82	164,82
3.5	Сети тепловые (наружные) L=243 п.м проспект Победы 105 (Следств. Комитет)	00-000608	04.08.2017	333	7 592,36	6 543,57	0,02	143,96	71,98	71,98
3.6	Сети телоснабжения дренаж, г. П-К, ул. Дальневосточная, протяж. ТС - 1424 м, дренаж - 173 м	00-000621	01.10.2017	361	14 805,72	13 001,15	0,02	286,03	143,01	143,01
3.7	Подземная тепловая сеть от ТК-111 до ТК-112 (источник теплоснабжения) ЦПП-236 г. П-К ул. Набережная	00-000699	01.12.2017	11	566,75	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
3.8	Надземная тепловая сеть от ТК-111 до ТК-112 (источник теплоснабжения) ЦПП-236 г. П-К ул. Набережная	00-000700	01.12.2017	11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Тепл. сеть в 4-хрубном исч. от т.Бдо МКД ул. К.Маркса 2 d108мм, 2d89мм надз. прокладка L= 80м	00-001096	13.08.2018	85	6,03	3,62	0,02	0,08	0,04	0,04
3.10	Тепл. сети пр. К. Маркса поз. 9 протяж. 32,4 м	00-001233	01.03.2019	120	847,86	657,09	0,02	14,46	7,23	7,23
3.11	Наруж. тепл. сети 1-го конт. к Зданию скорой мед. помощи ул. Ак. Королева протяж. 66,5 м	00-001234	01.03.2019	120	1 864,85	1 445,26	0,02	31,80	15,90	15,90
3.12	Сети теплоснабжения к зданию общежития ул. Цюлковского 7 протяж. 69 м	00-001236	01.03.2019	85	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
3.13	Тепл. сети 1-го конт. до ЦПП-5 в/г. №1 "Петропавловск" по ул. Пограничная протяж. 110 м	00-001235	01.03.2019	85	1 651,65	1 127,01	0,02	24,79	12,40	12,40
3.14	Сооружение Тепловые сети и сети ГВС от ЦПП-328 (Космический пр.)	00-001246	01.05.2019	48	1 278,93	612,82	0,02	13,48	6,74	6,74
3.15	Сооружение Тепловые сети от ЦПП-234 (Советская 23)	00-001247	01.05.2019	11	10,35	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
3.16	Сети теплоснабжения к жилым домам по ул. Аммональная Падь, 1а, 1б, 2, 4, 41бм (Приказ 162/19 от 18.07.2019г.), изм. Приказ 3/20 от 14.01.2020	00-001273	01.08.2019	11	239,39	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
3.17	Инженерные сети теплоснабжения к жилому дому ул. 2-я Шевченко, 8, 144м (Приказ 162/19 от 18.07.2019г.), изм. Приказ 3/20 от 14.01.2020	00-001274	01.08.2019	48	9,00	4,88	0,02	0,11	0,05	0,05
3.18	Тепловая сеть от ТК-16 до узла учета тепловой энергии (УУТЭ) в здании МАУ ДО ДЮСШ №2 2Д 76, L=20-наземной прокладки, пр. Победы, д.27 (Приказ №182/19 от 31.07.2019г.), изм. Приказ 3/20 от 14.01.2020	00-001275	01.08.2019	1	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
3.19	Тепловая сеть по ул. Орджоникидзе от ЦПП до ТК-4 (Приказ №67/2020 от 18.03.2020)	00-001447	18.03.2020	180	3 981,95	3 650,12	0,02	80,30	40,15	40,15

Транспортный налог посчитан в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, подтвержден налоговой декларацией по транспортному налогу за 2019 год. Фактически понесенные затраты посчитаны в долевом соотношении на передачу тепловой энергии.

3.2 Отчисления на социальные нужды – заявлены на уровне 1 370 тыс. руб., принято – 1 238 тыс. руб., отклонено в размере 133 тыс. руб. Применен фактический процент отчислений за 2019 год к проиндексированному объему заработной платы, в соответствии с п. 28 Основ ценообразования.

3.3. Амортизация – сумма амортизационных отчислений заявлена в размере 3 440, принята в размере 3 350 тыс. руб., отклонено – 90 тыс. руб. Данные затраты рассчитаны в соответствии с п. 43 Основ ценообразования, затраты сфере теплоснабжения, учтены без косвенных затрат, так как косвенные затраты в операционных расходах.

3.4. Внерезервационные расходы (услуги банка и КГКУ «ЦОД») – предложение ТСО в размере 194 тыс. руб., утверждено 158 тыс. руб., отклонено 35 тыс. руб. В соответствии с п. 29 Основ ценообразования, услуги банка приняты на уровне фактических показателей на 2019 год. Организацией предоставлен договор от

01.08.2014 № 36175035, между МУП ПКГО «ТЭСК» и Сберегательным банком России, а также оборотно-сальдовая ведомость счета 91.02 за 2019 год. Расходы по услугам банка взяты в процентном соотношении по факту 2019 года.

В соответствии с п. 28 и п. 29 Основ ценообразования, были включены расходы на обслуживание договора от 23.09.2019 № 483 «Оказание услуг по поддержанию в постоянной готовности собственных сил и средств к выполнению аварийно-спасательных работ, а также к ликвидации ЧС, связанных с авариями, возникающими при эксплуатации производства» (дополнительное соглашение от 26.10.2020 № 1 – изменилась сумма обслуживания – 12 141,12 руб. (без НДС)). Данный договор включен в неподконтрольные расходы, так как база операционных расходов на 2019-2023 годы сформированы при тарифном регулировании в 2019 году. Данный договор был заключен на основании акта проверки Роспотребнадзора от 27.04.2018 № А-Р-А75-67-02К-03 и предписания от 27.04.2018 № А-Р-А75-67-02К-03 на объекты 3 класса опасности, а именно на тепловые сети 1 контура: ЦТП-115 (ул. Уссурийская), ЦТП -345 (ул. Ларина, 8), ЦТП-5 (ул. Пограничная, 47). В тариф по передаче тепловой энергии включены затраты по объекту ЦТП-5.

Сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов представлен в таблице 15.

Таблица 15 – Сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов 2018-2023 годы, руб.

№ п. п.	Наименование расхода	фактически понесенные расходы за 2018 по данным регулируемой организации	Утверждено Службой на 2018	фактически понесенные расходы за 2019 по данным регулируемой организации	Утверждено Службой на 2019	Утверждено Службой на 2020	Утверждено Службой на 2021	Утверждено Службой на 2022	Утверждено Службой на 2023
1	2	3	4		7	10	11	12	13
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности								
1.2.	Арендная плата	3,545	1,797	4	2	1	4	4	4
1.3.	Концессионная плата								
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2,106	2,446	1 402	2	1 360	1 378	1 378	1 378
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду...								
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,418	0,397	0	0	0	0	0	0
1.4.3.	иные расходы	1,689	2,049	1 402	1	1 359	1 378	1 378	1 378
1.5.	Отчисления на социальные нужды	964,876	773,994	937	744	1 224	1 238	1 273	1 311
1.6.	Расходы по сомнительным долгам								
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 333,753	1 787,522	3 476	2 270	3 241	3 350	3 350	3 350
1.8.	Внереализационные расходы	32,780	27,336	111	0	156	158	158	158
1.9.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним								
	ИТОГО	3 337,060	2 593,096	5 931	3 018	5 981	6 128	6 163	6 201
2.	Налог на прибыль								
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования								
4.	Итого неподконтрольных расходов	3 337,060	2 593,096	5 931	3 018	5 981	6 128	6 163	6 201

1.4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2021 год и составили в 2019 – 5 484 тыс. руб., в 2020 году – 7 829 тыс. руб., в 2021 году – 10 048 тыс. руб., в 2022 году – 10 450 тыс. руб., в 2023 году – 10 868 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР в том числе:

– *расходы на покупную тепловую энергию* приняты экспертом в 2020 году в размере 7 817 тыс. руб., в 2021 году – 10 036 тыс. руб., в 2022 году – 10 438 тыс., в 2023 году – 10 855 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с индексами-дефляторами на 2022 и 2023 годы в размере 104,0%.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования, объем потребления покупной тепловой энергии рассчитан исходя из планового расхода тепловой энергии в 2021 году в размере – 1,462 тыс. Гкал, на уровне заявки предприятия, из них на:

- ПАО «Камчатскэнерго», 1 контур – 0,107 тыс. Гкал;
- ПАО «Камчатскэнерго», 2 контур – 1,287 тыс. Гкал;
- ФГКУ «ПУ ФСБ России по Камчатскому краю» - 0,068 тыс. Гкал.

Тариф 1 контура первого полугодия утвержден на уровне тарифа 2 полугодия 2020 года в размере 4 121,33 руб./Гкал (без НДС), согласно постановления Службы от 19.12.2019 № 410 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 436 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»».

Тариф 2 контура первого полугодия утвержден на уровне тарифа 2 полугодия 2020 года в размере 7 175,70 руб./Гкал (без НДС), согласно постановления Службы от 19.12.2019 № 410 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 436 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»».

Тариф первого полугодия утвержден на уровне тарифа 2 полугодия 2020 года в размере 2 840,84 руб./Гкал (без НДС), согласно постановления Службы от 20.11.2019 № 261 «О внесении изменений 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»».

Второе полугодие по вышеперечисленным тарифам проиндексированы согласно индекса-дефлятора на второе полугодие 2021 в размере 104,0% в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, так как отсутствуют утвержденные тарифы на 2021 год.

Затраты на покупную тепловую энергию по предложению МУП ПКГО «ТЭСК» в размере 10 022 тыс. руб., утверждено Службой 10 036, дополнительно включено 14 тыс. руб.

- Расходы на холодную воду приняты экспертом в 2020 году – 12 тыс. руб., в 2021 году – 11 тыс. руб., в 2022 году – 12 тыс. руб., в 2023 году – 12 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с индексом-дефлятором на 2022, 2023 годы в размере 104,0%.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования, общий объем на подпитку сетей 1 контура – 116 м3 (присоединенные объекты первого контура с 2019 года).

Затраты на подпитку сетей 1 контура в 1 и 2 полугодия 2021 года на уровне тарифа 2 полугодия 2020 года в размере 94,98 руб./м3, утвержденные постановлением Службы от 19.12.2019 № 410 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 436 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы». Отклонения от предложения организации нет.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций
Службой по данным статьям затрат не утверждалось.

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

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 16.

Таблица 16 - Анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли, тыс. руб.

№ п.п.	Наименование расхода	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	Отклонение расходов от предыдущего периода регулирования
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Операционные (подконтрольные) расходы	3 843,5	6 164,7	6 676	6 867	7 070	511
2	Неподконтрольные расходы	3 017,7	5 981,1	6 128	6 163	6 201	147
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	5 483,9	7 829,2	10 048	10 450	10 868	2 219

№ п.п.	Наименование расхода	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	Отклонение расходов от предыдущего периода регулирования
1	2	3	4	5	6	7	8
4	Прибыль						
5	Предпринимательская прибыль						
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования						
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		-2 473,5	-4 622	-4 622	-4 622	-2 148
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ						
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы						
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей ...						
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	12 345,2	17 501,5	18 229	18 857	19 516	727

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 2019 год в регулируемом периоде 2021 года:

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + П_i^{СК} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^К$$

где:

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

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.;

$ΔPез_i$ - 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.;

$ΔHBB_{i-n}^k$ - 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.

$$ΔHBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^φ - ТВ_{i-2}$$

В 2019 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, составило «-» 13 867 тыс. руб., как сверх полученный доход за 2019 год (таблица 17). Избыток средств сформировался из-за увеличения фактического полезного отпуска тепловой энергии над запланированным на 2019 год, Эксперт Службы предлагает разделить излишне полученный доход равными долями по «-» 4 622 тыс. руб. на три года.

Затраты по общим статьям распределены по фактическому проценту отчислений в размере 5,29% от фактически сложившегося фонда оплаты труда.

Таблица 17 - Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от плановых значений, тыс. руб.

Наименование показателя	Утверждено Службой на 2019	ФАКТ ТСО	Факт Службы	отклонение	Примечание
1	2	3	4	5	6
ИТОГО базовый уровень операционных расходов	3 844	4 022	3 844	0	
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0	0		0	
Арендная плата	2	4	3	1	аренда земли по 26 счету
Концессионная плата	0	0		0	
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2	1 402	1 404	1 403	
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0	0	0	0	
расходы на обязательное страхование	0	0		0	
иные расходы	1	1 402	1 404	1 403	ОСВ 26 за 2018 (налог на имущество, транспортный налог); в материалах дела налоговая декларация по транспортному налогу за 2018 год (Форма КНД 1152004) и налоговая декларация по налогу на имущество организации (Форма КНД 1152026) за 2018
Отчисления на социальные нужды	744	937	937	193	ОСВ 20 и 26 счета
Расходы по сомнительным долгам	0	0	0	0	
Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 270	3 476	3 435	1 165	ведомость амортизации за 2019
Внереализационные расходы	0	111	89	89	банк, готовность
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0	0	-	0	

Наименование показателя	Утверждено Службой на 2019	ФАКТ ТСО	Факт Службы	отклонение	Примечание
1	2	3	4	5	6
ИТОГО	3 018	5 931	5 868	2 850	
Налог на прибыль	0	0	-	0	
Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0	0	-	0	
Итого неподконтрольных расходов	3 018	5 931	5 868	2 850	
				0	
Расходы на топливо				0	
Расходы на электрическую энергию				0	
Расходы на тепловую энергию	5 484	5 638	5 638	154	
Расходы на холодную воду	0	6	6	6	
Расходы на теплоноситель				0	
ИТОГО	5 484	5645	5645	161	
				0	
НВВ	12 345	15 598	15 356	3 011	
ПО	9,521		22,320		
1 п	6,024		12,561		
2п	3,497		9,760		
Тариф 2019	1 296,64				
1 п	1 230,31				
2п	1 410,92				
товарная выручка			29 223,407		
1 п			15 453,495		
2п			13 769,912		

Избыточно полученный
доход

- 13 867,18

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку МУП ПКГО «ТЭСК» в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2021-2023 годы следующие показатели.

ВЫВОДЫ по Главе 2:

Необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов составляет в 2019 – 12 345 тыс. руб., в 2020 году – 17 502 тыс. руб.

(2020/2019 – 141,77%), в 2021 – 18 229 тыс. руб. (2021/2020 – 104,2%), в 2022 – 18 857 тыс. руб. (2022/2021 – 103,4%), в 2023 – 19 516 тыс. руб. (2023/2022 – 103,5%).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2021 год составит 34,602 тыс. Гкал. Полезный отпуск на 2022-2023 годы сохранен на уровне утверждаемого 2021 года.

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

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 520,00 руб./Гкал (рост ко 2-му полугодю 2020 г. – 74%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 538,36 руб./Гкал (рост к 1-му полугодю 2021 г. – 104,0%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022** году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 538,36 руб./Гкал (рост ко 2-му полугодю 2021 г. – 100,0%)

- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 556,17 руб./Гкал (рост к 1-му полугодю 2022 г. – 102,0%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023** году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 556,17 руб./Гкал (рост ко 2-му полугодю 2022 г. – 100,0%)

- в период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 577,30 руб./Гкал (рост к 1-му полугодю 2023 г. – 102,0%)

МУП ПКГО «ТЭСК» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 25.11.2020 № 2528 (вх. от 25.11.2020 № 90/4247) выразили согласие с рассматриваемым проектом и просьбой провести заседание Правления Службы в отсутствие представителей организации.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 3, 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 397 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП ПКГО «ТЭСК» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019-2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 34, 35 к Протоколу.

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

20. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 №331 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКП ВГО «Вилючинский водоканал» потребителям Вилючинского городского округа на

2020-2022 годы»

(Затюра О.Б.)

Затюра О.Б. - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании обращения МКП ВГО «Вилючинский водоканал» от 30.04.2020 № 704 (рег. № от 12.05.2020 № 90/1847) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 12.05.2020 №84-ОД была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКП ВГО «Вилючинский водоканал» потребителям Вилючинского городского округа на 2021-2022 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), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

Корректировка тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение 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), на 2020-2023 гг. в соответствии со среднесрочным прогнозом социально-экономического развития РФ до 2024 года (далее – ПСЭР-2024) от 30.09.2019; на 2021-2023 годы – согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020 (далее – прогноз Минэкономразвития от 26.09.2020).

МКП ВГО «Вилючинский водоканал» действует на основании постановления администрации Вилючинского городского округа от 14.11.2018 № 1102 «О создании муниципального казенного предприятия Вилючинского городского округа «Вилючинский водоканал»».

В соответствии с Уставом одними из видов деятельности организации являются «забор, очистка и распределение воды» и «сбор и обработка сточных вод». Устав утвержден постановлением администрации Вилючинского городского округа от 14.11.2018 № 1102 «О создании муниципального казенного предприятия Вилючинского городского округа «Вилючинский водоканал»».

МКП ВГО «Вилючинский водоканал» зарегистрировано в ЕГРЮЛ 20.11.2018. МКП ВГО «Вилючинский водоканал» применяет общую систему налогообложения.

Регулирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКП ВГО «Вилючинский водоканал» потребителям Вилючинского городского округа на 2020-2022 годы произведено с применением метода индексации (на основе долгосрочных параметров регулирования).

Используемое имущество для оказания услуг водоснабжения и водоотведения МКП ВГО «Вилючинский водоканал» передано администрацией Вилючинского городского округа на праве оперативного управления на основании постановления администрации Вилючинского городского округа от 09.01.2019 № 1 и по акту приема-передачи объектов водопроводно-канализационного хозяйства Приложение №1 к постановлению администрации Вилючинского городского округа.

Регулирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020-2022гг. произведено с применением метода индексации на срок не менее чем 5 лет (на основе долгосрочных параметров регулирования) на основании представленных в Службу материалов и расчетов затрат.

Согласно п. 84 Методических указаний к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся:

- 1) базовый уровень операционных расходов;
- 2) индекс эффективности операционных расходов;
- 3) нормативный уровень прибыли;
- 4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

В соответствии с п. 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода доходности инвестированного капитала или метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i -й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов, установленных с применением метода индексации, осуществляется по формуле 32.

$$НВВ_i^{ок} = OP_i^{ок} + HP_i^{ок} + PЭ_i^{ок} + ПП_i^{ок} + A_i^{ок} + ПП_i^{то\ ok} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ok} + \Delta НВВ_{i-2}^k \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ок}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, определенных в подпункте "в" пункта 16 Методических указаний) в соответствии с формулой (39) Методических указаний, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний, тыс. руб.;

$PE_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний, тыс. руб.;

$PR_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$A_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$PR_i^{го ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний, тыс. руб.

Согласно п. 91 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 (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta HBB_{i-2}^к = HBB_{i-2}^ф - ТВ_{i-2}^ф \quad (33)$$

где:

$HBB_{i-2}^ф$ - фактическая величина необходимой валовой выручки в $(i-2)$ -м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с формулой (38) Методических указаний, тыс. руб.;

$ТВ_{i-2}^ф$ - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в $(i-2)$ -м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в $(i-2)$ -м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на $(i-2)$ -й год, без учета уровня собираемости платежей, тыс. руб.

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

ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

По расчету специалистов организации, на основании планируемой производственной программы объемов полезного отпуска питьевой воды на 2020-2022 годы по Вилючинскому городскому округу и по категориям потребителей, объем на питьевую воду (питьевое водоснабжение) предоставлен в размере 2909,012 тыс. куб. метров.

Экспертом объём полезного отпуска воды на 2020-2022 годы принят 2909,012 тыс. куб. метров. По потребителям объем реализации холодной воды установлен в размерах:

- население – 1024,229 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 1275,863 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 608,920 тыс. куб. м.

На 2021 год – 2909,012 тыс. куб. метров

- население – 1024,229 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 1275,863 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 608,920 тыс. куб. м.

На 2022 год – 2909,012 тыс. куб. метров

- население – 1024,229 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 1275,863 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 608,920 тыс. куб. м.

1.2. Отпуск воды для формирования тарифов:

1) на 2021 год полезный отпуск принимается экспертом с учетом снижения объемов на основании п. 4 Методических указаний о расчетных объемах отпуска воды за текущий год и фактических объемов отпуска воды за предшествующие три года, определяемые органом регулирования с учетом представленной регулируемым организациями информации.

Таким образом, **отпуск воды из источников водоснабжения на 2021 год** принимается экспертом в размере 3960,020 тыс. куб. метров (снижение на 2,2 % к уровню 2020 года). Потребление на собственные нужды – 195,634 тыс. куб. м. Потери воды в сети – 971,955 тыс. куб. м (24,6% к объему поднятой воды и поданной в сеть согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования тарифов на 2020-2022гг.). Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2021 год принимается в размере 2792,391 тыс. куб. метров (*приложение 7*), в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1499,011 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1293,380 тыс. куб. м.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2021 год установлен в размерах:

- население – 1004,794 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 1169,416 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 618,181 тыс. куб. м.

2) на 2022 год

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2022 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, а также с учетом того, что темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Согласно данных статистических форм 22-ЖКХ темп изменения (снижения) потребления воды за предыдущие года не превышает 5% в год.

Таким образом, ***отпуск воды из источников водоснабжения на 2022 год*** принимается экспертом в размере 3960,020 тыс. куб. метров. Потребление на собственные нужды – 195,634 тыс. куб. м. Потери воды в сети – 971,955 тыс. куб. м (24,6% к объему поднятой воды и поданной в сеть согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования тарифов на 2020-2022гг.). Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2022 год принимается в размере 2792,391 тыс. куб. метров (*приложение 7*), в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1499,011 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1293,380 тыс. куб. м.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2022 год установлен в размерах:

- население – 1004,391 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 1169,416 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 618,181 тыс. куб. м.

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ

2.1 Операционные расходы

Производственные расходы по расчету предприятия на 2020 год экспертом приняты в сумме 51210,459 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* на 2020 год приняты в размере 1151,077 тыс. рублей. Расчет расходов на приобретение (использование) материалов произведен от фактических затрат за 2019 год с учетом ИЦП 2020/2019 – 103,0% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года;

- *расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых сторонними организациями* на 2020 год принят в размере 566,200 тыс. рублей. Расчет произведен на основании предоставленного договора от 29.11.2019 № б/н.

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПП)* на 2020 год включены в размере 33241,153 тыс. рублей. Численность основного производственного персонала (ОПП) на 2020 год – 44,7 ед. Среднемесячная

заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2020 год, утверждена для производственного персонала – 61971 руб.;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 10038,828 тыс. руб. Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- *проезд в отпуск основного производственного персонала* 1451,085 тыс. руб. Средняя стоимость проезда в 2020 году с учётом ИПЦ 103,0 составила: взрослые – 33068,92 руб., дети – 28108,59 руб.

- *общехозяйственные расходы* на 2020 год приняты в размере 1732,310 тыс. рублей.

- *прочие производственные расходы* экспертом приняты – 3029,805 тыс. руб. Расчет расходов на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод и расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта от фактических затрат за 2019 года организации с учетом ИЦП.

2.2 Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт

- *расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения* включены в расчет тарифа в объеме 1356,900 тыс. руб. Утвержденный план ремонтов на 2020-2022 годы от 30.04.2019.

- *расходы на оплату труда ремонтного персонала* на 2020 год включены в размере 8797,197 тыс. рублей. Численность ремонтного персонала на 2020 год – 11 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2020 год, утверждена для ремонтного персонала – 66645 руб.;

- *отчисления на социальные нужды ремонтного персонала* приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 2656,753 тыс. руб. Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- *проезд в отпуск ремонтного персонала* 297,620 тыс. руб; Средняя стоимость проезда в 2020 году с учётом ИПЦ 103,0 составила: взрослые – 33068,92 руб.

2.3 Административные расходы

Административные расходы приняты в сумме 23433,882 тыс. руб., в том числе:

- *расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями* приняты к учету 830,175 тыс. руб. (услуги связи и интернет, информационные услуги);

- *расходы на оплату труда административно-управленческого персонала (не включая проезд в отпуск)* включены в расчет тарифа в сумме 14680,020 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2020 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 8336 руб. и численности АУП на 2020 год в соответствии с расчетом нормативной численности АУП согласно рекомендациям по нормированию труда работников ВКХ, утвержденных приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66 – 14,92 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2020 год, утверждена для административно-управленческого персонала – 81992,96 руб.;

- *отчисления на социальные нужды административного персонала* приняты из расчета 30,12% от ФОТ или 4433,366 тыс. руб.;

- *проезд в отпуск* – 707,968 тыс. руб.

- *арендная плата, лизинговые платежи (не связанные с арендой централизованных систем)* включены в расчет тарифа в сумме 2782,353 тыс. руб. В обоснование предоставлены договора аренды и расчет арендной платы: Договор аренды от 03.12.2019 № б/н, Договор аренды от 09.12.2019 № 143.

Корректировка 2020-2023 гг.

Скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям среднесрочного прогноза социально-экономического развития РФ до 2024 года (далее – ПСЭР-2024) от 30.09.2019), индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2020 год – 22709,245 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,0% (согласно ПСЭР-2024), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

Корректировка 2021-2022 гг.

Скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2021 год – 90002,794 тыс. руб. - от базового уровня операционных расходов 2020 года с учетом прогнозного индекса потребительских цен 2021/2020 – 103,6% согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020, индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2022 год – 92577,774 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

2.4 Расходы на электрическую энергию

- *расходы на электроэнергию* на 2020 год приняты в размере – 13106,316 тыс. руб., на 2021 год – 13499,505 тыс. руб., на 2022 год – 13904,490 тыс. руб. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии от факта 2019 год.

Расходы на электроэнергию на 2020-2022 годы экспертом Службы приняты с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде. Объем потребления электроэнергии принят экспертом – 2720,592 тыс. кВт-ч., на 2021 год – 2720,592 тыс. кВт-ч., на 2022 год – 2720,592 тыс. кВт-ч.

Роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф - с 1 января 2020 года – 4,750 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 4,893 руб/кВт.ч.

На 2021 год расходы на электроэнергию сформированы от объема электроэнергии, принятого на 2021 год, и с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 103,0%: тариф - с 1 января 2021 года – 4,893 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,039 руб/кВт.ч.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы от объема электроэнергии, принятого на 2022 год, и с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 103,0%: тариф - с 1 января 2022 года – 5,039 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 5,190 руб/кВт.ч.

Корректировка на 2021-2022 годы:

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний.

Расходы на электроэнергию на 2021 год экспертом Службы скорректированы с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф СН2 - с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 104,0% - 5,95 руб/кВт.ч. и приняты в размере 15537,370 тыс. руб.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год в размере 2660,055 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя из утвержденного в составе долгосрочных параметров регулирования удельного расхода электроэнергии в размере 0,672 кВт.ч/куб.м. на объем поданной в сеть воды 3960,020 тыс. куб.м.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 104,0%: тариф СН2 - с 1 января 2022 года – 5,95 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 6,188 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2022 год приняты экспертом в сумме 16131,802 тыс. руб.

2.5 Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы приняты на 2020 год в сумме 2569,673 тыс. руб. В составе статей затрат неподконтрольных расходов скорректированы:

- расчет расходов *на водный налог* в соответствии с объемом поднятой воды, утвержденным на 2020 год, в размере 2123,290 тыс. руб. Расчет произведен в

соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на 2020 год и с учетом утвержденного объема поднятой воды.

водный налог и плата за пользование водным объектом на 2020 год принят экспертом в размере 2123,290 тыс. рублей.

- *земельный налог* на 2020 год приняты в размере 394,777 тыс. руб.
- *транспортный налог* – 51,610 тыс. руб.

Корректировка на 2021-2022 годы:

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний.

- на 2021 год-2022 годы неподконтрольные расходы скорректированы и приняты:

- на 2021 год - в сумме 2833,462 тыс. руб., в том числе:
 - *расходы на водный налог* – 2387,075 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- *земельный налог на 2021 год приняты в размере 394,777 тыс. руб.*

- *транспортный налог* – 51,610 тыс. руб.

- на 2022 год - в сумме 3192,461 тыс. руб., в том числе:

- *расходы на водный налог* – 2746,073 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- *земельный налог на 2022 год приняты в размере 394,777 тыс. руб.*

- *транспортный налог* – 51,610 тыс. руб.

2.6. Амортизация

Амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы по данной статье отсутствуют. Согласно п.3 части 2 ст. 256 НК РФ имущество, приобретенное (созданное) за счет бюджетных средств целевого финансирования, не подлежит амортизации.

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

3.1. Нормативная прибыль

Утверждение тарифов на долгосрочный период 2020-2022 годы:

В соответствии с п.46. Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», п.86 методических указаний учитываемая

при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции) на основе утвержденных инвестиционных программ; расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

Коллективный договор у предприятия отсутствует. Затраты по данной статье предприятием не заявлялись на весь период долгосрочного регулирования и отсутствуют.

3.2. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2017 № 534 п. 47 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», дополнен п. 47(2) следующего содержания:

«47(2). При установлении (корректировке) тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не устанавливается для регулируемой организации являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием».

На основании изменений, внесенных в Основы ценообразования, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации, являющейся муниципальным унитарным предприятием, не включается в расчет тарифа.

4. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ (НЕДОПОЛУЧЕННЫХ ДОХОДОВ) В РАЗРЕЗЕ СТАТЕЙ ЗАТРАТ, А ТАКЖЕ РАСЧЕТЫ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

В соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов произведена балансировка необходимой валовой выручки между видами деятельности водоснабжение и водоотведение.

Корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

Величина корректировки необходимой валовой выручки обусловлена:

- а) отклонением фактически достигнутого объема поданной воды в ходе осуществления регулируемой деятельности от объема, учтенного при установлении тарифов на 2019 год;

б) отклонением уровня фактических неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонением расходов на приобретение энергетических ресурсов, определенные исходя из фактических значений стоимости энергоресурса в 2019 году, фактических объемов поданной воды;

г) отклонением расходов по фактической амортизации 2019 года от размера, учтенного при установлении тарифов на 2019 год.

Расчет корректировки НВВ (недополученных доходов/расходов и (или) экономически необоснованных доходов) по результатам хозяйственной деятельности МКП ВГО «Вилючинский водоканал» за 2019 год произведен Службой в соответствии с формулами 33 и 38 пунктов 91 и 95 главы VII Методических указаний 1746-э, на основании обосновывающих документов, подтверждающих фактические показатели расходов и доходов организации за 2019 год (бухгалтерской, статистической отчетности, заключенных договоров и др.), представлен в Таблице 2 в разрезе статей затрат.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки по результатам хозяйственной деятельности МКП ВГО «Вилючинский водоканал» за 2019 год

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2019 год			
			план	план организации	принято РСТ КК факт	отклонение (ст.6-ст.4)
1	2	3	4	5	6	7
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	81577,252	81300,086	79615,485	-2044,065
1.1	Производственные расходы без э/э	тыс. руб.	36951,907	36951,907	36269,538	-682,369
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	11918,669	11918,669	9313,964	-2604,705
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	17015,915	17015,915	18240,384	1224,469
1.4	Амортизация	тыс. руб.	54,278	54,278	285,985	231,707
1.5	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,000	416,082	649,666	649,666
1.6	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	13838,152	12959,599	12959,599	-878,553
1.7	Налоги и сборы	тыс. руб.	1798,331	2193,108	1814,051	15,720
1.8	Химреагенты	тыс. руб.	0,000	0,000	82,298	82,298
1.9	Нормативная прибыль	тыс. руб.				0,000
2	Недополученные доходы/расходы прошлых периодов, в том числе:	тыс. руб.	x	x	x	-12250,427

2.1	Экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги) в прошлом периоде (+), или экономически необоснованные доходы (-)	тыс. руб.	x	x	x	-2044,065
2.2	Недополученные доходы прошлых периодов регулирования (+) или незапланированные доходы прошлых периодов регулирования (-)	тыс. руб.				-10206,362
3	объем водоснабжения	объем ВС, тыс.куб.м	утвержденный тариф, руб	доход, тыс.руб	НВВ план 2019 год, тыс.руб	отклонение (ст.5-ст.4), тыс.руб
	1	2	3	4	5	6
	факт 2019 год	2803,079	30,51	85531,18	75324,82	-10206,36

Всего излишне полученный доход по результатам хозяйственной деятельности предприятия за 2019 год, подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере -12250,427 тыс. руб. и будет учтен в НВВ по водоснабжению в полном объеме на 2021 год в целях достижения и соблюдения баланса экономических интересов предприятия, осуществляющего холодное водоснабжение, и их абонентов.

Таким образом, экспертом Службы на питьевую воду (питьевое водоснабжения) МКП ВГО «Вилючинский водоканал» потребителям Вилючинского городского округа на 2020-2022 годы сформированы (с учетом корректировки на 2021-2022гг.) следующие показатели производственной программы организации из расчета следующих объемов отпуска и размеров необходимой валовой выручки:

Таблица 2

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1	Объем реализации	тыс. м ³	2909,012	2792,391	2792,391
2	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	96311,400	98226,379	102998,856

Величина корректировки необходимой валовой выручки (приложение 7) (с учетом излишне полученного дохода по факту 2019 года и ежегодной балансировки между видами деятельности) принята в размере:

- на 2021 год – «минус» 10147,246 тыс. руб.
- на 2022 год – «минус» 8903,180 тыс. руб.

5. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ ПО ВИЛЮЧИНСКОМУ ГОРОДСКОМУ ОКРУГУ

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг в сфере водоснабжения по Вилючинскому городскому округу по отношению к предыдущим периодам регулирования (см. Таблица 3).

Таблица 3

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТИЦ КК на 2019 год	Утверждено РСТИЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/2019, в %	Утверждено РСТИЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/2020, в %	Утверждено РСТИЦ КК на 2022 год	Темп роста 2022/2021, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	75324,819	96311,400	127,9	98226,379	102,0	102998,856	104,9
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	2468,590	2909,012	117,8	2792,391	96,0	2792,391	100,0
3	Тариф на водоснабжение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	32,12	34,21	106,5	36,30	106,1	37,57	103,5

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 №331 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКП ВГО «Вилючинский водоканал» потребителям Вилючинского городского округа на 2020-2022 годы» следующие изменения:

1) часть 5 изложить в следующей редакции:

«5. Утвердить и ввести в действие на 2020-2022 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МКП ВГО «Вилючинский водоканал» потребителям Вилючинского городского округа, с календарной разбивкой согласно приложению 5.»

2) часть 6 исключить.

Приложение № 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 №ххх

«Приложение № 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 17.12.2019 №331

Производственная программа МКП ВГО «Вилючинский водоканал» в сфере холодного водоснабжения потребителям Вилючинского городского округа на 2020-2022 годы

Раздел 1. Паспорт регулируемой организации

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	Муниципальное казенное предприятие Вилючинского городского округа «Вилючинский водоканал» / МКП ВГО «Вилючинский водоканал»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2020-2022
2.	Юридический адрес/фактический адрес	ул. Мира, д. 16, г. Вилючинск, Камчатский край, 684090 / ул. Мира, д. 16, г. Вилючинск, Камчатский край, 684090	Ленинградская ул., 118, г.Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	2909,012	2792,391	2792,391
1.1	- населению	тыс. м ³	1024,229	1004,794	1004,794
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	1275,863	1169,416	1169,416
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	608,918	618,181	618,181

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоснабжения	2020 год 2021 год 2022 год	1356,900 1391,691 1431,507	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	-
2.	Капитальный ремонт объектов водоснабжения	2020 год 2021 год 2022 год	- - -	Поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения	
3.	Направленные на улучшение качества питьевой воды				

4.	По энергосбережению и повышению энергетической эффективности				
	Итого:		4180,098		

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

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2020	96311,400
2.	Необходимая валовая выручка	2021	98226,379
3.	Необходимая валовая выручка	2022	102998,856

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения (тыс. руб.)			
		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6
2020 год					
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	339,225	339,225	339,225	339,225
2021 год					
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	347,923	347,923	347,923	347,922
2022 год					
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	357,877	357,877	357,877	357,876
2020-2022 годы					
2.	Капитальный ремонт объектов водоснабжения	-	-	-	-

Раздел 6. Плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1.					
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%			
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%			
2.					
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы	ед./км			

	холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год				
3.					
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	24,5	24,5	24,5
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м	-	-	-
3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/куб. м	0,672	0,672	0,672

».

Приложение № 3

к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 25.11.2020 № xx

«Приложение 5

к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 №331

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МКП ВГО «Вилючинский водоканал» потребителям Вилючинского городского округа

1. Экономически обоснованные тарифы для потребителей

№ п/п	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м	
		кроме населения и исполнителям коммунальных услуг для населения (без НДС)	для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения (с НДС)
1.	01.01.2020-30.06.2020	32,12	38,54
	01.07.2020-31.12.2020	34,21	41,05
2.	01.01.2021-30.06.2021	34,21	41,05
	01.07.2021-31.12.2021	36,30	43,56
3.	01.01.2022-30.06.2022	36,30	43,56
	01.07.2022-31.12.2022	37,57	45,08

».

ВОДООТВЕДЕНИЕ

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ ЗАТРАТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

По расчету специалистов организации, на основании планируемой производственной программы объемов принятых сточных вод на 2020 год по Вилючинскому городскому округу и по категориям потребителей, объем на водоотведение предложен в размере 1666,903 тыс. куб. метров.

Экспертом объём водоотведения на 2020 год принят 1666,903 тыс. куб. метров. По потребителям объём принятых сточных вод у абонентов установлен в размерах:

- население – 1297,295 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 330,801 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 38,807 тыс. куб. м.

На 2021 год – 1666,903 тыс. куб. метров

- население – 1297,295 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 330,801 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 38,807 тыс. куб. м.

На 2022 год – 1666,903 тыс. куб. метров

- население – 1297,295 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 330,801 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 38,807 тыс. куб. м.

2) на 2021-2022 годы.

Объём сточных вод принят экспертом на 2021 год на основании п.8 Методических указаний с использованием данных о фактическом объеме принимаемых сточных вод и динамики объема принимаемых сточных вод за последние 3 года, а также с учетом того, что темп изменения (снижения) объема сточных вод не должен превышать 5 процентов в год.

Согласно данных статистических форм 22-ЖКХ темп изменения (снижения) объемов сточных вод за предыдущие года составляет 3,9% в год.

Таким образом, *объем сточных вод на 2021 год* принимается экспертом в размере 1614,050 тыс. куб. метров (снижение на 3,2 % к уровню 2020 года). (приложение 1.1), в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 862,350 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 751,700 тыс. куб. м.

По потребителям объём сточных вод на 2021 год установлен в размерах:

- население – 1293,380 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 276,920 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 43,750 тыс. куб. м.

Для формирования тарифов на 2022 год объем принятых сточных вод принимается экспертом в размере – 1614,050 тыс. куб. м;

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ

2.1. Операционные расходы

Производственные расходы по расчету предприятия на 2020 год экспертом приняты в сумме 26492,945 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* на 2020 год приняты в размере 1036,159 тыс. рублей. Расчет расходов на приобретение (использование) материалов произведен от фактических затрат за 2019 год с учетом ИЦП 2020/2019 – 103,0% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года;

- *расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых сторонними организациями* на 2020 год принят в размере 383,800 тыс. рублей. Расчет произведен на основании предоставленного договора от 29.11.2019 № б/н.

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПП)* на 2020 год включены в размере 16082,260 тыс. рублей. Численность основного производственного персонала (ОПП) на 2020 год – 24 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2020 год, утверждена для производственного персонала – 55841 руб.;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 4856,843 тыс. руб. Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- *проезд в отпуск основного производственного персонала* 917,923 тыс. руб; Средняя стоимость проезда в 2020 году с учётом ИПЦ 103,0 составила: взрослые – 33068,92 руб., дети – 28108,59 руб.;

- *общехозяйственные расходы* на 2020 год приняты в размере 1169,867 тыс. рублей.

- *прочие производственные расходы* экспертом приняты – 2046,093 тыс. руб. Расчет расходов на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей произведен от фактических затрат за 2019 года организации с учетом ИЦП.

2.2 Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт

- *расходы на текущий ремонт объектов водоотведения* включены в расчет тарифа в объеме 2123,500 тыс. руб. Утвержденный план ремонтов на 2020-2022 годы от 30.04.2019.

- *расходы на оплату труда ремонтного персонала* на 2020 год включены в размере 9537,333 тыс. рублей. Численность ремонтного персонала на 2020 год – 12 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2020 год, утверждена для ремонтного персонала – 66231 руб.;

- *отчисления на социальные нужды ремонтного персонала* приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 2880,275 тыс. руб. Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- *проезд в отпуск ремонтного персонала* 483,683 тыс. руб.; Средняя стоимость проезда в 2020 году с учётом ИПЦ 103,0 составила: взрослые – 33068,92 руб.

2.3 Административные расходы

Административные расходы включены в расчет тарифа в объеме 15813,553 тыс. руб. Затраты по статьям, включенным в состав административных, рассчитаны от фактических показателей 2019 года организации с учетом ИЦП.

- *расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями* приняты к учету 560,636 тыс. руб. (услуги связи и интернет, информационные услуги);

- *расходы на оплату труда административно-управленческого персонала* (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 9917,869 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2020 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 83367 руб. и численности АУП на 2020 год в соответствии с расчетом нормативной численности АУП согласно рекомендациям по нормированию труда работников ВКХ, утвержденных приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66 – 10,08 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2020 год, утверждена для административно-управленческого персонала – 81992 руб.;

- *отчисления на социальные нужды АУП* приняты из расчета 30,2% от скорректированного ФОТ или 2995,196 тыс. руб.

- *льготный проезд* – 453,826 тыс. руб.

- *арендная плата, лизинговые платежи (не связанные с арендой централизованных систем)* включены в расчет тарифа в сумме 1886,025 тыс. руб. В обоснование предоставлены договора аренды и расчет арендной платы: Договор аренды от 03.12.2019 № б/н, Договор аренды от 09.12.2019 № 143.

Корректировка 2021-2022 гг.

Скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2021 год – 58801,262 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2021/2020 – 103,6% согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020, индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2022 год – 60483,566 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

2.4. Расходы на электрическую энергию (приложение 6.2.)

Утверждение тарифов на долгосрочный период 2020-2022 годы:

- *расходы на электроэнергию* приняты на 2020 год в размере 1933,399 тыс. руб. (приложение 6.2.).

Расходы на электроэнергию на 2020 год экспертом Службы утверждены с учетом тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф СН2 - с 1 января 2020 года – 4,750 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2020 года – 103,0% - 4,893 руб/кВт.ч.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2020 год в размере 401,400 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя из утвержденного в составе долгосрочных параметров регулирования удельного расхода электроэнергии в размере 0,241 кВт.ч/куб.м. на объем сточных вод 1666,903 тыс. куб.м.

Корректировка на 2021-2022 годы:

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний.

Расходы на электроэнергию на 2021 год экспертом Службы скорректированы с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф СН2 - с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 104,0% - 5,95 руб/кВт.ч. и приняты в размере 2270,823 тыс. руб.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год в размере 388,986 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя из утвержденного в составе долгосрочных параметров регулирования удельного расхода электроэнергии в размере 0,241 кВт.ч/куб.м. на объем принятых сточных вод 1614,050 тыс. куб.м.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 104,0%: тариф СН2 - с 1 января 2022 года – 5,95 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 6,188 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема сточных вод на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 2357,583 тыс. руб.*

2.5. Неподконтрольные расходы

- *неподконтрольные расходы (приложение 6.3)* приняты на 2020 год в сумме 155,045 тыс. руб. В составе статей затрат неподконтрольных расходов скорректированы:

- *земельный налог* принят в размере 5,109 тыс. руб.
- *транспортный налог* эксперт принял в сумме 34,854 тыс. руб.
- *плата за негативное воздействие на окружающую среду* принята в размере 115,082 тыс. руб.
- *арендная и концессионная плата*

Расходы по данной статье отсутствуют. Муниципальное имущество закреплено за предприятием на праве хозяйственного ведения.

Корректировка на 2021-2022 годы:

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний.

- на 2021 год-2022 годы неподконтрольные расходы приняты в сумме 155,045 тыс. руб., в том числе:

- *арендная и концессионная плата* отсутствует.

2.6. Амортизация

Амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы по данной статье отсутствуют. Согласно п.3 части 2 ст. 256 НК РФ имущество, приобретенное (созданное) за счет бюджетных средств целевого финансирования, не подлежит амортизации.

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

3.1. Нормативная прибыль

Утверждение тарифов на долгосрочный период 2020-2022 годы:

В соответствии с п.46. Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере

водоснабжения и водоотведения», п.86 методических указаний учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции) на основе утвержденных инвестиционных программ; расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

Коллективный договор у предприятия отсутствует. Затраты по данной статье предприятием не заявлялись на весь период долгосрочного регулирования и отсутствуют.

Корректировка тарифов 2021-2022 годы:

Согласно п.86 Методических указаний в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой 31

$$ПР_i^к = \pi \times НВВ_i^{бп}, \quad (31)$$

где:

$ПР_i^к$ - величина нормативной прибыли в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., тыс. руб.;

π - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с пунктом 84 Методических указаний, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

$НВВ_i^{бп}$ - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.

На 2021-2022 годы расходы на капитальные вложения отсутствуют. Выплаты социального характера также отсутствуют.

3.2. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

Утверждение тарифов на долгосрочный период 2020-2022 годы:

Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2017 № 534 п. 47 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», дополнен п. 47(2) следующего содержания:

«47(2). При установлении (корректировке) тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не

устанавливается для регулируемой организации являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием».

На основании изменений, внесенных в Основы ценообразования, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации, являющейся муниципальным унитарным предприятием, не включается на весь долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов.

4. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ (НЕДОПОЛУЧЕННЫХ ДОХОДОВ) В РАЗРЕЗЕ СТАТЕЙ ЗАТРАТ, А ТАКЖЕ РАСЧЕТЫ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ

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.

Корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

Величина корректировки необходимой валовой выручки обусловлена:

- а) отклонением фактически достигнутого объема сточных вод в ходе осуществления регулируемой деятельности от объема, учтенного при установлении тарифов на 2019 год;
- б) отклонением уровня фактических неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;
- в) отклонением расходов на приобретение энергетических ресурсов, определенные исходя из фактических значений стоимости энергоресурса в 2019 году, фактических объемов поданной воды;
- г) отклонением расходов по фактической амортизации 2019 года от размера, учтенного при установлении тарифов на 2019 год.

Расчет корректировки НВВ (недополученных доходов/расходов и (или) экономически необоснованных доходов) по результатам хозяйственной деятельности МКП ВГО «Вилючинский водоканал» за 2019 год произведен Службой в соответствии с формулами 33 и 38 пунктов 91 и 95 главы VII Методических указаний 1746-э, на основании обосновывающих документов, подтверждающих фактические показатели расходов и доходов организации за 2019 год (бухгалтерской, статистической отчетности, заключенных договоров и др.), представлен в Таблице 1 в разрезе статей затрат.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки по результатам хозяйственной деятельности МКП ВГО «Вилючинский водоканал» за 2019 год

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2019 год			
			план	план организации	принято РСТ КК факт	отклонение (ст.6-ст.4)
1	2	3	4	5	6	7
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	44619,636	45897,158	44549,810	-69,826
1.1	Производственные расходы без э/э	тыс. руб.	20221,673	20221,673	17915,330	-2306,343
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	11371,845	11371,845	12224,623	852,778
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	11830,022	11830,022	12412,199	582,177
1.4	Амортизация	тыс. руб.	46,804	186,662	270,571	223,767
1.5	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,000	280,990	505,675	505,675
1.6	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1073,286	1883,447	998,868	-74,418
1.7	Налоги и сборы	тыс. руб.	76,006	122,519	222,544	146,538
1.8	Нормативная прибыль	тыс. руб.				0,000
2	Недополученные доходы/расходы прошлых периодов, в том числе:	тыс. руб.	x	x	x	-12932,326
2.1	Экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги) в прошлом периоде (+), или экономически необоснованные доходы (-)	тыс. руб.	x	x	x	-69,826
2.2	Недополученные доходы прошлых периодов регулирования (+) или незапланированные доходы прошлых периодов регулирования (-)	тыс. руб.				-12862,500
3	объем водоснабжения	объем ВС, тыс.куб.м	утвержденный тариф, руб	доход, тыс.руб	НВВ план 2019 год, тыс.руб	отклонение (ст.5-ст.4), тыс.руб
	1	2	3	4	5	6
	факт 2019 год	1981,418	32,17	63734,57	50872,07	-12862,50

Всего излишне полученный доход по результатам хозяйственной деятельности предприятия за 2019 год, подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере -12932,326 тыс. руб. и будет учтен в НВВ по водоотведению в тарифах на 2021-2022 годы: в 2021 году – в размере -6501,076 тыс. руб., в 2022 году – в размере -6431,250 тыс. руб.

Величина корректировки необходимой валовой выручки (приложение 7) (с учетом излишне полученного дохода по факту 2019 года и ежегодной балансировки между видами деятельности) принята в размере:

- на 2021 год – 201,076 тыс. руб.

- на 2022 год – 1746,788 тыс. руб.

Таким образом, экспертом Службы на водоотведение МКП ВГО «Вилючинский водоканал» потребителям Вилючинского городского округа на 2020-2022 годы сформированы (с учетом корректировки на 2021-2022гг.) сформированы следующие показатели производственной программы организации из расчета следующих объемов сточных вод и размеров необходимой валовой выручки:

Таблица 2

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Объем принятых сточных вод	тыс. м ³	1666,903	1614,050	1614,050
2	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	58859,095	61026,054	64742,982

5. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ В СФЕРЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ ПО ВИЛЮЧИНСКОМУ ГОРОДСКОМУ ОКРУГУ

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг в сфере водоотведения по Вилючинскому городскому округу по отношению к предыдущим периодам регулирования (см. Таблица 3).

Таблица 3

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТИЦ КК на 2019 год	Утверждено РСТИЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/2019, в %	Утверждено РСТИЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/2020, в %	Утверждено РСТИЦ КК на 2022 год	Темп роста 2022/2021, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	50872,069	58859,095	115,7	61026,054	103,7	64742,982	106,1
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	1581,541	1666,903	105,4	1614,050	96,8	1614,050	100,0
3	Тариф на водоснабжение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	34,22	36,55	106,8	39,25	107,4	41,10	104,7

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 №331 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКП ВГО «Вилючинский водоканал» потребителям Вилючинского городского округа на 2020-2022 годы» следующие изменения:

1) часть 7 изложить в следующей редакции:

«7. Утвердить и ввести в действие на 2020-2022 годы тарифы на водоотведение МКП ВГО «Вилючинский водоканал» потребителям Вилючинского городского округа, с календарной разбивкой согласно приложению 6.»

2) часть 8 исключить.

3) приложение 3 изложить в редакции, согласно приложению 2 к настоящему постановлению;

5) дополнить приложением 6 изложив его в редакции, согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

Приложение № 2
к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 25.11.2020 № xx

«Приложение № 3
к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 331

**Производственная программа МКП ВГО «Вилючинский водоканал»
в сфере водоотведения потребителям Вилючинского городского округа
на 2020-2022 годы**

Раздел 1. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	1666,903	1614,050	1614,050
1.1	- населению	тыс. м ³	1297,295	1293,380	1293,380
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	330,801	276,920	276,920
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	38,807	43,750	43,750

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	2020 год 2021 год 2022 год	2123,500 2177,947 2240,258	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения, качественного предоставления услуг	
2.	Капитальный ремонт объектов водоотведения	2020 год 2021 год 2022 год	- - -		
3.	Направленные на улучшение качества очистки сточных вод				
4.	По энергосбережению и повышению энергетической эффективности				
	Итого:		6541,705		

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	2020	58859,095
2.	Необходимая валовая выручка	2021	61026,054
3.	Необходимая валовая выручка	2022	64742,982

Раздел 4. График реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения мероприятий производственной программы в сфере водоотведения (тыс. руб.)			
		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6
2020 год					
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	530,875	530,875	530,875	530,875
2021 год					

1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	544,487	544,487	544,487	544,486
2022 год					
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	560,065	560,065	560,064	560,064
2020-2022 годы					
2.	Капитальный ремонт объектов водоотведения	-	-	-	-

Раздел 5. Показатели энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1.					
1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км			
2.					
2.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%			
2.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%			
2.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%			
3.					
3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	%			
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб. м	0,241	0,241	0,241

Приложение № 4
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № xx

«Приложение 6
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 17.12.2019 №331

**Тарифы на водоотведение МКП ВГО «Вилючинский водоканал» потребителям
Вилючинского городского округа**

1. Экономически обоснованные тарифы для потребителей

№ п/п	Год (период)	Тариф на водоотведение, руб./куб.м	
		кроме населения и исполнителям коммунальных услуг для населения (без НДС)	для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения (с НДС)
1.	01.01.2020-30.06.2020	34,22	41,06
	01.07.2020-31.12.2020	36,55	43,86
2.	01.01.2021-30.06.2021	36,55	43,86
	01.07.2021-31.12.2021	39,25	47,10
3.	01.01.2022-30.06.2022	39,25	47,10
	01.07.2022-31.12.2022	41,10	49,32

».

МКП ВГО «Вилючинский водоканал» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 25.11.2020 № 1575 (рег. № 90/4252 от 25.11.2020).

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 331 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКП ВГО «Вилючинский водоканал» потребителям Вилючинского городского округа на 2020-2022 годы» следующие изменения:

1) часть 5 изложить в следующей редакции:

«5. Утвердить и ввести в действие на 2020-2022 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МКП ВГО «Вилючинский водоканал»

потребителям Вилючинского городского округа, с календарной разбивкой согласно приложению 5.»;

2) часть 6 исключить;

3) часть 7 изложить в следующей редакции:

«7. Утвердить и ввести в действие на 2020-2022 годы тарифы на водоотведение МКП ВГО «Вилючинский водоканал» потребителям Вилючинского городского округа, с календарной разбивкой согласно приложению 6.»;

4) часть 8 исключить;

5) приложения 1, 3 изложить в редакции, согласно приложениям 36, 37 к Протоколу;

6) дополнить приложениями 5, 6 изложив их в редакции согласно приложениям 38, 39 к Протоколу.

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

21. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 320 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора», сельском поселении «село Карага» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Затюра О.Б.)

Затюра О.Б. - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления АО «Оссора» от 28.04.2020 № 793 (рег. № от 29.04.2020 № 90/1631) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 12.05.2020 № 82-ОД была произведена по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Оссора» потребителям в сельском поселении «поселок Оссора», сельском поселении «село Карага» Карагинского муниципального района на 2021-2023 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), прогнозом социально-экономического развития РФ на 2019 год и на плановый период 2020-2024 годов (далее – ПСЭР) от 01.10.2018 года), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

Ответственность за достоверность представленных показателей и обосновывающих документов, и расчетов несут уполномоченные лица АО «Оссора». При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные АО «Оссора» обосновывающие материалы и документы,

имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

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

Корректировка тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение 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), на 2020-2023 гг. в соответствии со среднесрочным прогнозом социально-экономического развития РФ до 2024 года (далее – ПСЭР-2024) от 30.09.2019; на 2021-2023 годы – согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020 (далее – прогноз Минэкономразвития от 26.09.2020).

Регулирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2019-2023гг. произведено с применением метода индексации на срок не менее чем 5 лет (на основе долгосрочных параметров регулирования) на основании имеющихся и представленных в Службу материалов и расчетов затрат.

Согласно п. 84 Методических указаний к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся:

- 1) базовый уровень операционных расходов;
- 2) индекс эффективности операционных расходов;
- 3) нормативный уровень прибыли;
- 4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

В соответствии с п. 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода доходности инвестированного капитала или метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий *i*-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования

тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов, установленных с применением метода индексации, осуществляется по формуле 32.

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с ск} + \Delta НВВ_{i-2}^к \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$ОР_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, определенных в подпункте "в" пункта 16 Методических указаний) в соответствии с формулой (39) Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_i^{го ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний, тыс. руб.

Согласно п. 91 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 (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta НВВ_{i-2}^к = НВВ_{i-2}^ф - ТВ_{i-2}^ф \quad (33)$$

где:

$НВВ_{i-2}^ф$ - фактическая величина необходимой валовой выручки в $(i-2)$ -м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с формулой (38) Методических указаний, тыс. руб.;

$ТВ_{i-2}^ф$ - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в $(i-2)$ -м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в $(i-2)$ -м году и тарифов, установленных в

соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей, тыс. руб.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности АО «Оссора» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2021-2023 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования АО «Оссора» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения, применяя при корректировке тарифов основные параметры, предусмотренные Основами ценообразования и Методическими указаниями.

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

1.1. Отпуск воды из подземных источников водоснабжения на 2019 год принят экспертом с учетом производственной программы предприятия на 2019 год и детализацией полезного отпуска по группам абонентов, в размере 171,503 тыс. куб. метров (*приложение 1*), в том числе:

- п. Оссора – 145,512 тыс. куб. метров;
- с. Карага – 25,991 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 – 209,615 тыс. куб. метров (55% - п. Оссора, 26% - с. Карага, к объему поднятой воды и поданной в сеть). Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2019 год принят в размере 171,503 тыс. куб. метров (*приложение 1*), в том числе:

- в период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 92,612 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 78,891 тыс. куб. м.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2019 год установлен в размерах:

- 1) в п. Оссора:
 - население – 68,006 тыс. куб. м.;

- финансируемые за счёт бюджета – 11,481 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 3,658 тыс. куб. м.
- производственные нужды – 62,368 тыс. куб. м;

1) в с. Карага:

- население – 9,273 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 0,819 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 0,370 тыс. куб. м.
- производственные нужды – 15,528 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 – 171,503 тыс. куб. м;
- на 2021 год – 171,503 тыс. куб. м;
- на 2022 год – 171,503 тыс. куб. м;
- на 2023 год – 171,503 тыс. куб. м.

2) на 2021-2023 годы.

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2021 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, а также с учетом того, что темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Таким образом, потери воды в сети – 209,615 тыс. куб. метров (55% - п. Оссора, 26% - с. Карага, к объему поднятой воды и поданной в сеть). Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2021 год принят в размере 171,503 тыс. куб. метров (приложение 1), в том числе:

- в период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 92,612 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 78,891 тыс. куб. м.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2021 год установлен в размерах:

1) в п. Оссора:

- население – 68,006 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 11,481 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 3,658 тыс. куб. м.
- производственные нужды – 62,368 тыс. куб. м;

1) в с. Карага:

- население – 9,273 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 0,819 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 0,370 тыс. куб. м.
- производственные нужды – 15,528 тыс. куб. м;

1.2. Для формирования тарифов на 2022-2023 годы полезный отпуск принимается экспертом на уровне 2019 года в следующих размерах:

- на 2022 год – 171,503 тыс. куб. м;
- на 2023 год – 171,503 тыс. куб. м.

1.3. Базовый уровень операционных расходов (Прил. 6.1.), в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (**2019 год**) приняты в сумме 18622,33 тыс. руб. (предложение организации – 28725,98 тыс. руб.).

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат.

Операционные расходы по п. Оссора

в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (**2019 год**) приняты в сумме 15828,98 тыс. руб.

Производственные расходы

- *расходы на сырье и материалы* включены в расчет тарифа в размере 48,48 тыс. руб., с учетом фактических расходов предприятия по данной статье за 2017 год, подтвержденных оборотно-сальдовыми ведомостями и карточками счетов, с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% (согласно ПСЭР) и учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР).

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала* (ОПП) (не включая проезд в отпуск) (приложение 2.2) включены в расчет тарифа в сумме 7884,80 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 – 9,35 ед. на уровне предложения 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 53974 руб. Среднемесячная плата принята в расчет с учетом фактического показателя за 2017 год, с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% (согласно ПСЭР) и учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР), а также коэффициента 9,71, который приводит в соответствие минимальную месячную тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год к размеру 10303 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 1828,89 тыс. руб. (или 30,2% от ФОТ);

- *прочие производственные расходы* приняты в объеме 564,54 тыс. руб. Затраты сформированы следующим образом:

- по статье расходы на осуществление производственного контроля воды – от фактического исполнения за 2017 год (на основании оборотной сальдовой ведомости и предоставленных счетов-фактур) с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7%

(согласно ПСЭР) и учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР) и составили 285,04 тыс. руб.,

- проезд в отпуск принят в тариф в размере 135,15 тыс. руб., с учетом фактически сложившихся затрат на проезд по направлениям п. Оссора – Петропавловск-Камчатский (туда-обратно) и Петропавловск-Камчатский-Москва;

- по статье охрана труда затраты приняты по предложению предприятия в размере 114,92 тыс. руб.;

- прочие затраты приняты по предложению предприятия в размере 29,43 тыс. руб., которые включают в себя затраты на тепловую энергию и на холодное водоснабжение.

Ремонтные расходы

- *расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения* (приложение 2.2) включены в расчет тарифа в объеме 1799,77 тыс. руб. Данные затраты сформированы от фактического исполнения за 2017 год (на основании оборотной сальдовой ведомости и карточек счетов) с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% (согласно ПСЭР) и учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР). В обоснование представлены утвержденная долгосрочная программа ремонтов и локальные сметные расчеты стоимости проведения ремонтных работ в разрезе видов работ, затрат и объектов.

- *расходы на оплату труда ремонтного персонала* (РП) (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 2961,87 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10303 руб. и численности ремонтного персонала 3,39 ед. на уровне предложения 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 ремонтного персонала в размере 55858,14 руб. Среднемесячная плата принята в расчет с учетом фактического показателя за 2017 год, с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% (согласно ПСЭР) и учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР), а также коэффициента 9,71, который приводит в соответствие минимальную месячную тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год к размеру 10303 руб.

- *отчисления на социальные нужды ремонтного персонала* рассчитаны в соответствии с предельной величиной базы для исчисления страховых взносов в 2019 году согласно постановлению Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 и приняты в размере 687,01 тыс. руб. (или 30,2% от ФОТ).

Административные расходы включены в расчет тарифа в размере 2524,47 тыс. руб., в том числе по статьям затрат:

- *расходы на оплату труда административного персонала (АУП) (не включая проезд в отпуск) (приложение 2.2) включены в расчет тарифа в сумме 2150,22 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10303 руб. и численности административного персонала 1,7 ед. на уровне предложения 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 административного персонала в размере 89592,65 руб. Среднемесячная плата принята в расчет с учетом фактического показателя за 2017 год, с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% (согласно ПСЭР) и учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР), а также коэффициента 9,71, который приводит в соответствие минимальную месячную тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год к размеру 10303 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 550,96 тыс. руб. (или 30,2% от ФОТ).

- *прочие административные расходы* приняты в размере 144,82 тыс. руб.

Операционные расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 7) скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям прогноза социально-экономического развития РФ, на 2019 год и на плановый период 2020-2024 годов (далее – ПСЭР) от 01.10.2018 года), индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2020 год – 16140,810 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 – 16570,640 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 – 17061,131 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 – 17566,141 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%.

Операционные расходы по с. Карага

в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2019 год) приняты в сумме 2793,35 тыс. руб.

Производственные расходы

- *расходы на сырье и материалы* включены в расчет тарифа в размере 8,55 тыс. руб., с учетом фактических расходов предприятия по данной статье за 2017 год, подтвержденных оборотно-сальдовыми ведомостями и карточками счетов, с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% (согласно ПСЭР) и учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР).

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПП)* (не включая проезд в отпуск) (приложение 2.2) включены в расчет тарифа в сумме 1391,44 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10303 руб. и численности основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год в соответствии с предложением организации – 1,65 ед. на уровне предложения 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 53974 руб. Среднемесячная плата принята в расчет с учетом фактического показателя за 2017 год, с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% (согласно ПСЭР) и учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР), а также коэффициента 9,71, который приводит в соответствие минимальную месячную тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год к размеру 10303 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 322,74 тыс. руб. (или 30,2% от ФОТ);

- *прочие производственные расходы* приняты в объеме 99,624 тыс. руб. Затраты сформированы следующим образом:

- по статье расходы на осуществление производственного контроля воды – от фактического исполнения за 2017 год (на основании оборотной сальдовой ведомости и предоставленных счетов-фактур) с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% (согласно ПСЭР) и учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР) и составили 50,30 тыс. руб.,

- проезд в отпуск принят в тариф в размере 23,85 тыс. руб., с учетом фактически сложившихся затрат на проезд по направлениям п. Оссора –

Петропавловск-Камчатский (туда-обратно) и Петропавловск-Камчатский-Москва;

- по статье охрана труда затраты приняты по предложению предприятия в размере 20,28 тыс. руб.;

- прочие затраты приняты по предложению предприятия в размере 5,19 тыс. руб., которые включают в себя затраты на тепловую энергию и на холодное водоснабжение.

Ремонтные расходы

- *расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения* (приложение 2.2) включены в расчет тарифа в объеме 317,61 тыс. руб. Данные затраты сформированы от фактического исполнения за 2017 год (на основании оборотной сальдовой ведомости и карточек счетов) с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% (согласно ПСЭР) и учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР). В обоснование представлены утвержденная долгосрочная программа ремонтов и локальные сметные расчеты стоимости проведения ремонтных работ в разрезе видов работ, затрат и объектов.

- *расходы на оплату труда ремонтного персонала* (РП) (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 529,04 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10303 руб. и численности ремонтного персонала 0,61 ед. на уровне предложения 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 ремонтного персонала в размере 55858,14 руб. Среднемесячная плата принята в расчет с учетом фактического показателя за 2017 год, с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% (согласно ПСЭР) и учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР), а также коэффициента 9,71, который приводит в соответствие минимальную месячную тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год к размеру 10303 руб.

- *отчисления на социальные нужды ремонтного персонала* рассчитаны в соответствии с предельной величиной базы для исчисления страховых взносов в 2019 году согласно постановлению Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 и приняты в размере 122,71 тыс. руб. (или 30,2% от ФОТ).

Административные расходы включены в расчет тарифа в размере 444,54 тыс. руб., в том числе по статьям затрат:

- *расходы на оплату труда административного персонала* (АУП) (не включая проезд в отпуск) (приложение 2.2) включены в расчет тарифа в сумме 325,86 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом

тарифной ставки рабочего 1 разряда 10303 руб. и численности административного персонала 1,7 ед. на уровне предложения 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 административного персонала в размере 89592,65 руб. Среднемесячная плата принята в расчет с учетом фактического показателя за 2017 год, с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% (согласно ПСЭР) и учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР), а также коэффициента 9,71, который приводит в соответствие минимальную месячную тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год к размеру 10303 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 98,41 тыс. руб. (или 30,2% от ФОТ).

- *прочие административные расходы* приняты в размере 20,27 тыс. руб.

Операционные расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 7) скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям прогноза социально-экономического развития РФ, на 2019 год и на плановый период 2020-2024 годов (далее – ПСЭР) от 01.10.2018 года), индекса эффективности операционных расходов и составят

- *операционные расходы* на 2020 год – 2848,381 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 – 2924,233 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 – 3010,790 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 – 3099,910 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%.

Корректировка 2021-2023 гг.

Скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2021 год – 19513,892 тыс. руб. - от базового уровня операционных расходов 2019 года с учетом уточненного индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,2%, прогнозного на 2021/2020 – 103,6% согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020, индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2022 год – 20072,184 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2023 год – 20666,320 тыс. руб. - от плановых операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

1.4. Расходы на электрическую энергию

1.4.1 Расходы на электрическую энергию п. Оссора

- *расходы на электроэнергию* на 2019 год (*приложение 2.1.2*) экспертом Службы приняты в размере 1316,62 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. Удельное потребление электрической энергии принято на уровне ранее утвержденных значений и предложения предприятия.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2019 год в размере 280,226 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя удельного расхода электроэнергии в размере 1,92579 кВт.ч/куб.м (предложение организации – 1,92579 кВт.ч/куб.м) на объем поданной в сеть воды.

На 2020 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2020 года – 103,0%: тариф НН - с 1 января 2020 года – 4,750 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 4,893 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2020 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2020 год приняты экспертом в сумме 1349,442 тыс. руб.

На 2021 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 103,0%: тариф НН - с 1 января 2021 года – 4,893 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,039 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2021 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2021 год приняты экспертом в сумме 1389,925 тыс. руб.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 103,0%: тариф НН -

с 1 января 2022 года – 5,039 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 5,190 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2022 год приняты экспертом в сумме 1431,623 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 103,0%: тариф НН - с 1 января 2023 года – 5,190 руб/кВт.ч., с 1 июля 2023 года – 5,346 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 1474,571 тыс. руб.

Корректировка на 2021-2023 годы:

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний.

Расходы на электроэнергию на 2021 год экспертом Службы скорректированы с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф СН2 - с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 104,0% - 5,95 руб/кВт.ч. и приняты в размере 1635,566 тыс. руб.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год в размере 280,266 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя из утвержденного в составе долгосрочных параметров регулирования удельного расхода электроэнергии в размере 1,926 кВт.ч/куб.м. на объем поданной в сеть воды 145,512 тыс. куб.м.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 104,0%: тариф СН2 - с 1 января 2022 года – 5,95 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 6,188 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2022 год приняты экспертом в сумме 1698,023 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 104,0%: тариф СН2 - с 1 января 2023 года – 6,188 руб/кВт.ч., с 1 июля 2023 года – 6,436 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 1765,944 тыс. руб.

1.4.2 Расходы на электрическую энергию с. Карага

- *расходы на электроэнергию* на 2019 год (*приложение 2.1.2*) экспертом Службы приняты в размере 235,17 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. Удельное потребление электрической энергии принято на уровне ранее утвержденных значений и предложения предприятия.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2019 год в размере 50,0527 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя удельного расхода электроэнергии в размере 1,92579 кВт.ч/куб.м (предложение организации – 1,92579 кВт.ч/куб.м) на объем поданной в сеть воды.

На 2020 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2020 года – 103,0%: тариф НН - с 1 января 2020 года – 4,750 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 4,893 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2020 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2020 год приняты экспертом в сумме 241,031 тыс. руб.

На 2021 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 103,0%: тариф НН - с 1 января 2021 года – 4,893 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,039 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2021 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2021 год приняты экспертом в сумме 248,262 тыс. руб.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 103,0%: тариф НН - с 1 января 2022 года – 5,039 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 5,190 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2022 год приняты экспертом в сумме 255,710 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 103,0%: тариф НН - с 1 января 2023 года – 5,190 руб/кВт.ч., с 1 июля 2023 года – 5,346 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 263,381 тыс. руб.

Корректировка на 2021-2023 годы:

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний.

Расходы на электроэнергию на 2021 год экспертом Службы скорректированы с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф СН2 - с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 104,0% - 5,95 руб/кВт.ч. и приняты в размере 292,138 тыс. руб.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год в размере 50,053 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя из утвержденного в составе долгосрочных параметров регулирования удельного расхода электроэнергии в размере 1,926 кВт.ч/куб.м. на объем поданной в сеть воды 25,991 тыс. куб.м.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 104,0%: тариф СН2 - с 1 января 2022 года – 5,95 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 6,188 руб/кВт.ч.;

удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 303,293 тыс. руб.*

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 104,0%: тариф СН2 - с 1 января 2023 года – 6,188 руб/кВт.ч., с 1 июля 2023 года – 6,436 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию на 2023 год приняты экспертом в сумме 315,425 тыс. руб.*

1.5. Неподконтрольные расходы

1.5.1 Неподконтрольные расходы п. Оссора

- *неподконтрольные расходы (приложение 6.3) приняты на 2019 год в сумме -1130,47 тыс. руб. (предложение организации – 337,07 тыс. руб.) и сформировались следующим образом:*

- *налоги и сборы* всего в размере 235,64 тыс. руб., в том числе:

- *водный налог* принят на основании расчета Службы и организации в размере 133,89 тыс. руб.;

- *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2019 год – 101,749 тыс. руб.

Сбытовые расходы гарантирующей организации были отклонены Службой, в соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению администрации городского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района от 13.06.2017 № 59 АО «Оссора» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории городского поселения поселок Оссора».

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2019 год в сумме 119,36 тыс. руб., исходя из объема холодной воды, отпущенной населению за 2017 год по ф.22-ЖКХ – 73,741 тыс. куб. м, среднего тарифа для населения за 2017 год (без НДС) – 85,59 руб.

Расходы по арендной и концессионной плате отсутствуют.

В соответствии с п.44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на арендную плату в отношении централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав

таких систем, учтены в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы (с учетом особенностей, предусмотренных п.44), а именно в размере амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества.

В составе неподконтрольных расходов также учтены экономически необоснованные расходы по итогу 2017 года в размере «-1485,47» тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2020-2023 годы сформировались следующим образом: 327,423 тыс. руб. на 2020 год, 350,265 тыс. руб. на 2021 год, 376,441 тыс. руб. на 2022 год, 407,046 тыс. руб. на 2023 год.

Корректировка на 2021-2023 годы:

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний.

- на 2021 год-2023 годы *неподконтрольные расходы* скорректированы и приняты:

- на 2021 год - в сумме 315,868 тыс. руб., в том числе:

- водный налог принят на основании расчета Службы и организации в размере 169,594 тыс. руб.;

- налог на прибыль – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2021 год – 64,355 тыс. руб.

Сбытовые расходы гарантирующей организации были отклонены Службой, в соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» сбытовые расходы гарантирующей организации включают в себя, в том числе, расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению администрации городского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района от 13.06.2017 № 59 АО «Оссора» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории городского поселения поселок Оссора».

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2021 год в сумме 82,431 тыс. руб., исходя из объема холодной воды, отпущенной населению за 2019 год по ф.22-ЖКХ – 54,954 тыс. куб. м, среднего тарифа для населения за 2019 год (без НДС) – 75,00 руб.

Расходы по арендной и концессионной плате отсутствуют.

- на 2022 год - в сумме 342,044 тыс. руб., в том числе:

- водный налог принят на основании расчета Службы и организации в размере 195,101 тыс. руб.;

- налог на прибыль – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2022 год – 65,034 тыс. руб.

Сбытовые расходы гарантирующей организации были отклонены Службой, в соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» сбытовые расходы гарантирующей организации включают в себя, в том числе, расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению администрации городского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района от 13.06.2017 № 59 АО «Оссора» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории городского поселения поселок Оссора».

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2022 год в сумме 82,431 тыс. руб., исходя из объема холодной воды, отпущенной населению за 2019 год по ф.22-ЖКХ – 54,954 тыс. куб. м, среднего тарифа для населения за 2019 год (без НДС) – 75,00 руб.

- на 2023 год - в сумме 372,649 тыс. руб., в том числе:

- водный налог принят на основании расчета Службы и организации в размере 224,405 тыс. руб.;

- налог на прибыль – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2022 год – 66,392 тыс. руб.

Согласно постановлению администрации городского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района от 13.06.2017 № 59 АО «Оссора» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории городского поселения поселок Оссора».

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2023 год в сумме 82,431 тыс. руб., исходя из объема холодной воды, отпущенной населению за 2019 год по ф.22-ЖКХ – 54,954 тыс. куб. м, среднего тарифа для населения за 2019 год (без НДС) – 75,00 руб.

1.5.2 Неподконтрольные расходы с. Карага

- *неподконтрольные расходы (приложение 6.3)* приняты на 2019 год в сумме -1130,47 тыс. руб. (предложение организации – 337,07 тыс. руб.) и сформировались следующим образом:

- **налоги и сборы** всего в размере 41,58 тыс. руб., в том числе:

- *водный налог* принят на основании расчета Службы и организации в размере 23,63 тыс. руб.;

- *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2019 год – 17,96 тыс. руб.

Сбытовые расходы гарантирующей организации были отклонены Службой, в соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению администрации сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района от 13.05.2017 № 26 АО «Оссора» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории сельского поселения «село Карага».

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2019 год в сумме 21,06 тыс. руб., исходя из объема холодной воды, отпущенной населению за 2017 год по ф.22-ЖКХ – 13,013 тыс. куб. м, среднего тарифа для населения за 2017 год (без НДС) – 85,59 руб.

Расходы по арендной и концессионной плате отсутствуют.

В соответствии с п.44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на арендную плату в отношении централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем, учтены в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы (с учетом особенностей, предусмотренных п.44), а именно в размере амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества.

В составе неподконтрольных расходов также учтены экономически необоснованные расходы по итогу 2017 года в размере «-146,59» тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2020-2023 годы сформировались следующим образом: 52,752 тыс. руб. на 2020 год, 57,230 тыс. руб. на 2021 год, 62,357 тыс. руб. на 2022 год, 68,224 тыс. руб. на 2023 год.

Корректировка на 2021-2023 годы:

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний.

- на 2021 год-2023 годы неподконтрольные расходы скорректированы и приняты:

- на 2021 год - в сумме 52,883 тыс. руб., в том числе:

- водный налог принят на основании расчета Службы и организации в размере 32,608 тыс. руб.;

- налог на прибыль – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2021 год – 10,072 тыс. руб.

Согласно постановлению администрации сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района от 13.05.2017 № 26 АО «Оссора» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории сельского поселения «село Карага».

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2021 год в сумме 10,203 тыс. руб., исходя из объема холодной воды, отпущенной населению за 2019 год по ф.22-ЖКХ – 6,802 тыс. куб. м, среднего тарифа для населения за 2019 год (без НДС) – 75,00 руб.

Расходы по арендной и концессионной плате отсутствуют.

- на 2022 год - в сумме 58,010 тыс. руб., в том числе:

- водный налог принят на основании расчета Службы и организации в размере 37,512 тыс. руб.;

- налог на прибыль – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2021 год – 10,295 тыс. руб.

Согласно постановлению администрации сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района от 13.05.2017 № 26 АО «Оссора» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории сельского поселения «село Карага».

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2022 год в сумме 10,203 тыс. руб., исходя из объема холодной воды, отпущенной населению за 2019 год по ф.22-ЖКХ – 6,802 тыс. куб. м, среднего тарифа для населения за 2019 год (без НДС) – 75,00 руб.

Расходы по арендной и концессионной плате отсутствуют.

- на 2023 год - в сумме 63,877 тыс. руб., в том числе:

- водный налог принят на основании расчета Службы и организации в размере 43,148 тыс. руб.;

- налог на прибыль – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2021 год – 10,526 тыс. руб.

Согласно постановлению администрации сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района от 13.05.2017 № 26 АО «Оссора» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории сельского поселения «село Карага».

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и

статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2023 год в сумме 10,203 тыс. руб., исходя из объема холодной воды, отпущенной населению за 2019 год по ф.22-ЖКХ – 6,802 тыс. куб. м, среднего тарифа для населения за 2019 год (без НДС) – 75,00 руб.

1.7. Амортизация

Амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлены амортизационные ведомости, оборотно-сальдовые ведомости.

По п. Оссора на 2019 год расходы по данной статье приняты в размере 1199,73 тыс. руб. на уровне предложения организации в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений; на 2020 год – 1131,515 тыс. руб.; на 2021 год – 904,934 тыс. руб.; на 2022 год – 643,656 тыс. руб.; на 2023 год – 643,656 тыс. руб.

По с. Карага на 2019 год расходы по данной статье приняты в размере 112,87 тыс. руб. на уровне предложения организации в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений; на 2020 год – 112,866 тыс. руб.; на 2021 год – 112,866 тыс. руб.; на 2022 год – 112,866 тыс. руб.; на 2023 год – 112,866 тыс. руб.

Корректировка тарифов на 2021-2023гг.:

Скорректирована величина амортизации на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний

По п. Оссора на 2021 год расходы по данной статье приняты в размере 904,934 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений; на 2022 год – 643,656 тыс. руб.; на 2023 год – 643,656 тыс. руб.

По с. Карага на 2021 год расходы по данной статье приняты в размере 112,866 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений; на 2022 год – 112,866 тыс. руб.; на 2023 год – 112,866 тыс. руб.

В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлены оборотно-сальдовые ведомости.

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

2.1. Нормативная прибыль

- расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (*прибыль на социальное развитие*) приняты в размере 156,14 тыс. руб. по п. Оссора и 27,55 тыс. руб. с. Карага.

В расчет социальных выплат из прибыли, как экономически обоснованные

расходы, Службой подлежат включению в тариф следующие виды льгот и гарантий: компенсация родительской платы за содержание детей в детском саду (одиноким матерям, отцам, воспитывающим детей без матери); выплаты по коллективному договору (на погребение, на регистрацию брака, выплаты на рождение, выплаты к юбилейной дате); материальная помощь работникам при стихийных бедствиях (пожар, наводнение, кража, длительная болезнь работника).

Данные к расчету были приняты от фактических показателей за 2017 год с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% и ИПЦ 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР).

На 2020-2023 годы расходы по данной статье приняты:

2020 год – 199,838 тыс. руб.

2021 год – 203,025 тыс. руб.

2022 год – 206,592 тыс. руб.

2023 год – 212,721 тыс. руб.

Корректировка тарифов 2021-2023 годы:

Согласно п.86 Методических указаний в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой 31

$$ПР_i^к = \pi \times НВВ_i^{бп}, \quad (31)$$

где:

$ПР_i^к$ - величина нормативной прибыли в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., тыс. руб.;

π - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с [пунктом 84](#) Методических указаний, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

$НВВ_i^{бп}$ - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.

- *расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие)* приняты в размере 172,940 тыс. руб. по п. Оссора и 30,086 тыс. руб. с. Карага.

на 2022 год:

- *расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие)* приняты в размере 175,615 тыс. руб. по п. Оссора и 30,979 тыс. руб. с. Карага.

на 2023 год:

- расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие) приняты в размере 180,822 тыс. руб. по п. Оссора и 31,903 тыс. руб. с. Карага.

2.2. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

В соответствии с п.78(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных от величины текущих расходов (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

В соответствии с п.47(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5% включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов.

По п. Оссора на 2019 год в расчет тарифа были приняты расходы в сумме 432,37 тыс. руб., на 2020 год – 943,953 тыс. руб., на 2021 – 968,967 тыс. руб., на 2022 год – 984,028 тыс. руб., на 2023 год – 1014,140 тыс. руб.

По с. Карага на 2019 год в расчет тарифа были приняты расходы в сумме 44,17 тыс. руб., на 2020 год – 162,214 тыс. руб., на 2021 – 168,745 тыс. руб., на 2022 год – 173,735 тыс. руб., на 2023 год – 179,080 тыс. руб.

3. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ (НЕДОПОЛУЧЕННЫХ ДОХОДОВ) В РАЗРЕЗЕ СТАТЕЙ ЗАТРАТ, А ТАКЖЕ РАСЧЕТЫ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

В соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или)

водоотведение), и их абонентов произведена балансировка необходимой валовой выручки.

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

долгосрочные параметры по п. Оссора:

Таблица 1

№ 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	тыс. м ³	145,512	145,512	145,512	145,512	145,512
2	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	17803,42	19230,686	20137,646	20987,379	21916,481

долгосрочные параметры по с. Карага:

Таблица 2

№ 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	тыс. м ³	25,991	25,991	25,991	25,991	25,991
2	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3129,167	3309,539	3494,182	3695,100	3888,527

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

В связи с тем, что ранее формирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) по потребителям в сельском поселении «поселок Оссора» и сельском поселении «село Карага» осуществлялось в составе единого тарифа, экспертом Службы был проведен анализ динамики изменения роста тарифов, без учета необходимой валовой выручки, объема отпуска услуг и по отношению к предыдущему периоду регулирования в сфере холодного водоснабжения (см. Таблица 1).

Таблица 3

«поселок Оссора»

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2018 год	Утверждено РСТиЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/2018, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/2019, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	19094,189	17803,420	93,24	19230,686	108,02
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	153,170	145,512	95,00	145,512	100,00
3	Тариф на водоснабжение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	119,63	125,52	104,92	132,77	105,78

Продолжение таблицы 3

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/2020, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2022 год	Темп роста 2022/2021, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2023 год	Темп роста 2023/2022, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	20137,646	104,72	20987,339	104,22	21916,481	104,43
2	Объем водоснабжение (тыс. куб. м.)	145,512	100,00	145,512	100,00	145,512	100,00
3	Тариф на водоснабжение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	137,91	103,87	144,58	104,83	150,42	104,04

Таблица 4

«село Карага»

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2018 год	Утверждено РСТиЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/2018, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/2019, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	3410,601	3129,167	91,75	3309,539	105,76
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	27,359	25,991	95,00	25,991	100,00
3	Тариф на водоснабжение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	119,63	124,35	103,94	130,84	105,23

Продолжение таблицы 4

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/2020, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2022 год	Темп роста 2022/2021, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2023 год	Темп роста 2023/2022, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	3494,182	105,58	3695,100	105,75	3888,527	105,23
2	Объем водоснабжение (тыс. куб. м.)	25,991	100,00	25,991	100,00	25,991	100,00
3	Тариф на водоснабжение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	138,66	105,98	146,29	105,50	153,51	104,94

Выводы

1. Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 320 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора», сельском поселении «село Карага» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

4) в наименовании и по тексту заменить слова «городское поселение «поселок Оссора»» на «сельское поселение «поселок Оссора»»

5) часть 5 изложить в следующей редакции:

«5. Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» потребителям сельского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 5.»

6) исключить части 6 и 7

7) часть 8 изложить в следующей редакции:

«8. Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» потребителям сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 6.»

8) исключить части 9 и 10.

9) приложения 1, 3 изложить в редакции, согласно приложениям 1, 2 к настоящему постановлению;

5) дополнить приложениями 5, 6 изложив их в редакции, согласно приложениям 3, 4 к настоящему постановлению.

Приложение № 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 №хх

«Приложение № 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 06.12.2018 №320

Производственная программа «АО «Оссора» в сфере холодного водоснабжения в сельском поселении «поселок Оссора» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы

Раздел 1. Паспорт регулируемой организации

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	АО «Оссора» / Акционерное общество «Оссора»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2019-2023 годы
2.	Юридический адрес/фактический адрес	688700, Камчатский край, Карагинский район, п. Оссора, ул. Советская, 45	Ленинградская ул., 118, г. Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	145,512	145,512	145,512	145,512	145,512
1.1	- населению	тыс. м ³	68,006	68,006	68,006	68,006	68,006
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	11,481	11,481	11,481	11,481	11,481
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	3,658	3,658	3,658	3,658	3,658
1.4	- производственные нужды	тыс. м ³	62,368	62,368	62,368	62,368	62,368

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

№ 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 водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	1799,770	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения	
2020 год		1835,226			
2021 год		1882,281			
2022 год		1936,133			
2023 год		1993,442			
	Итого:		9446,852		

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

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	17803,420
2.	Необходимая валовая выручка	2020	19230,686
3.	Необходимая валовая выручка	2021	20137,646
4.	Необходимая валовая выручка	2022	20987,339
5.	Необходимая валовая выручка	2023	21916,481

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

№	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий
---	--------------------------	-----	-----------------------------

п/п		3	производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	2	3	4	5	6	7
1.2	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	449,790	449,790	449,790	450,400
		2020	458,807	458,807	458,807	458,805
		2021	470,570	470,570	470,570	470,570
		2022	484,033	484,033	484,033	484,033
		2023	498,361	498,361	498,360	498,360

Раздел 6. Показатели надежности, качества и энергетической эффективности централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Показатели качества питьевой воды						
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%					
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%					
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км					
3.	Показатели энергетической эффективности						
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	55	55	55	55	55
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м					
3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/куб. м	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926

».

Приложение № 2
к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

«Приложение № 3

к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края
от 06.12.2018 № 320

Производственная программа «АО «Оссора» в сфере холодного водоснабжения в сельском поселении «село Карага» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы

Раздел 1. Паспорт регулируемой организации

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	АО «Оссора» / Акционерное общество «Оссора»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2019-2023 годы
2.	Юридический адрес/фактический адрес	688700, Камчатский край, Карагинский район, п. Оссора, ул.Советская, 45	Ленинградская ул., 118, г.Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	25,991	25,991	25,991	25,991	25,991
1.1	- населению	тыс. м ³	9,273	9,273	9,273	9,273	9,273
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
1.4	- производственные нужды	тыс. м ³	15,528	15,528	15,528	15,528	15,528

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

№ 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 водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	158,800	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление	
		2020 год	161,928		
		2021 год	166,080		
		2022 год	170,832		

		2023 год	175,888	эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения
	Итого:		833,528	

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

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	3129,167
2.	Необходимая валовая выручка	2020	3309,539
3.	Необходимая валовая выручка	2021	3494,182
4.	Необходимая валовая выручка	2022	3695,100
5.	Необходимая валовая выручка	2023	3888,527

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

№ 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
1.2	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	39,70	39,70	39,70	39,70
		2020	40,482	40,482	40,482	40,482
		2021	41,520	41,520	41,520	41,520
		2022	42,708	42,708	42,708	42,708
		2023	43,972	43,972	43,972	43,972

Раздел 6. Показатели надежности, качества и энергетической эффективности централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Показатели качества питьевой воды						
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%					
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%					
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						

2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км					
3.	Показатели энергетической эффективности						
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	26	26	26	26	26
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м					
3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/куб. м	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926

».

Приложение № 3
к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 25.11.2020 № xx

«Приложение 5
к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 №320

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО Оссора» потребителям сельского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района

2. Экономически обоснованные тарифы для потребителей

№ п/п	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м	
		кроме населения и исполнителям коммунальных услуг для населения (без НДС)	населению и исполнителям коммунальных услуг для населения (с НДС)
1.	01.01.2019-30.06.2019	119,63	143,56
	01.07.2019-31.12.2019	125,52	150,62
2.	01.01.2020-30.06.2020	125,52	150,62
	01.07.2020-31.12.2020	132,77	159,32
3.	01.01.2021-30.06.2021	132,77	159,32
	01.07.2021-31.12.2021	137,91	165,49

4.	01.01.2022-30.06.2022	137,91	165,49
	01.07.2022-31.12.2022	144,58	173,50
5.	01.01.2023-30.06.2023	144,58	173,50
	01.07.2023-31.12.2023	150,42	180,50

3. Льготные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	АО «Оссора»	01.01.2019-30.06.2019	90,00
		01.07.2019-31.12.2019	90,00
2		01.01.2020-30.06.2020	90,00
		01.07.2020-31.12.2020	90,00
3.		01.01.2021-30.06.2021	90,00
		01.07.2021-31.12.2021	90,00

».

Приложение № 4
к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 25.11.2020 № хх

«Приложение 6
к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 №320

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО Оссора» потребителям сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района

2. Экономически обоснованные тарифы для потребителей

№ п/п	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб. м	
		кроме населения и исполнителям коммунальных услуг для населения (без НДС)	населению и исполнителям коммунальных услуг для населения (с НДС)
1.	01.01.2019-30.06.2019	119,63	143,56
	01.07.2019-31.12.2019	124,35	149,22

2.	01.01.2020-30.06.2020	124,35	149,22
	01.07.2020-31.12.2020	130,84	157,01
3.	01.01.2021-30.06.2021	130,84	157,01
	01.07.2021-31.12.2021	138,66	166,39
4.	01.01.2022-30.06.2022	138,66	166,39
	01.07.2022-31.12.2022	146,29	175,55
5.	01.01.2023-30.06.2023	146,29	175,55
	01.07.2023-31.12.2023	153,51	184,21

2. Льготные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	АО «Оссора»	01.01.2019-30.06.2019	90,00
		01.07.2019-31.12.2019	90,00
01.01.2020-30.06.2020		90,00	
01.07.2020-31.12.2020		90,00	
01.01.2021-30.06.2021		90,00	
01.07.2021-31.12.2021		90,00	

».

АО «Оссора» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 24.11.2020 № 1872 (рег. № от 24.11.2020 № 90/4236) АО «Оссора» представило согласие на рассмотрение вопроса о внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 320 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора», сельском поселении «село Карага» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы» без участия представителей предприятия.

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 320 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора», сельском поселении «село Карага» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

- 1) в наименовании, по тексту и в приложениях слова «городское поселение «поселок Оссора»» заменить словами «сельское поселение «поселок Оссора»»;
- 2) часть 5 изложить в следующей редакции:
«5. Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» потребителям сельского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 5.»;
- 3) части 6, 7 исключить;
- 4) часть 8 изложить в следующей редакции:
«8. Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» потребителям сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 6.»;
- 5) части 9, 10 исключить;
- 6) приложения 1, 3 изложить в редакции согласно приложениям 40, 41 к Протоколу;
- 7) дополнить приложениями 5, 6 изложив их в редакции согласно приложениям 42, 43 к Протоколу.

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

22. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 319 «Об утверждении тарифов на водоотведение АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Затюра О.Б.)

Затюра О.Б. - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления АО «Оссора» от 28.04.2020 № 793 (рег. № от 29.04.2020 № 90/1631) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 12.05.2020 №83-ОД была произведена проверка по корректировке тарифа на водоотведение АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора» Карагинского муниципального района на 2021-2023 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), прогнозом социально-экономического развития РФ на 2019 год и на плановый период 2020-2024 годов (далее – ПСЭР) от 01.10.2018 года), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

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

Корректировка тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение 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), на 2020-2023 гг. в соответствии со среднесрочным прогнозом социально-экономического развития РФ до 2024 года (далее – ПСЭР-2024) от 30.09.2019; на 2021-2023 годы – согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020 (далее – прогноз Минэкономразвития от 26.09.2020).

АО «Оссора» применяет общую систему налогообложения. На предприятии в бухгалтерском учете ведется отдельный учет доходов и расходов по следующим видам деятельности холодное водоснабжение, в том числе транспортировка холодной воды, включая распределение воды и подвоз воды; водоотведение, в том числе очистка сточных вод и обращение с осадком сточных вод; прием и транспортировка сточных вод.

Расходы, которые нельзя отнести напрямую к какому - либо виду деятельности, отражаются на счетах 25 «Общепроизводственные расходы» и 26 «Общехозяйственные расходы». Общепроизводственные расходы со счета 25 и общехозяйственные расходы со счета 26 в конце отчетного периода списываются на счет 20 «Основное производство» пропорционально численности работников основного персонала.

Регулирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2019-2023гг. произведено с применением метода индексации на срок не менее чем 5 лет (на основе долгосрочных параметров регулирования) на основании имеющихся и представленных в Службу материалов и расчетов затрат.

Согласно п. 84 Методических указаний к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся:

- 1) базовый уровень операционных расходов;
- 2) индекс эффективности операционных расходов;
- 3) нормативный уровень прибыли;
- 4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

В соответствии с п. 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода доходности инвестированного капитала или метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i -й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов, установленных с применением метода индексации, осуществляется по формуле 32.

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + ПР_i^{СК} + А_i^{СК} + ПР_i^{ГО СК} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{С СК} + \Delta НВВ_{i-2}^К \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{СК}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$ОР_i^{СК}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, определенных в подпункте "в" пункта 16 Методических указаний) в соответствии с формулой (39) Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_i^{СК}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний, тыс. руб.;

$РЭ_i^{СК}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_i^{СК}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$А_i^{СК}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_i^{ГО СК}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний, тыс. руб.

Согласно п. 91 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 (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta НВВ_{i-2}^К = НВВ_{i-2}^Ф - ТВ_{i-2}^Ф \quad (33)$$

где:

NBV_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с формулой (38) Методических указаний, тыс. руб.;

$TВ_{i-2}^{\phi}$ - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей, тыс. руб.

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ ЗАТРАТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

Объем принятых сточных вод на 2019 год принят экспертом на уровне предложения организации в размере 60,477 тыс. куб. метров (*приложение 1.1*).

Объем принятых сточных вод принят экспертом на 2019 год на основании п.4 Методических указаний «исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод)».

По потребителям объем принятых сточных вод на 2019 год установлен в размерах:

- население – 33,333 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 3,692 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 23,452 тыс. куб. м.

1.2. Для формирования тарифов на 2020-2023 годы объем принятых сточных вод принимается экспертом в следующих размерах:

- на 2020 год – 59,477 тыс. куб. м.;
- на 2021 год – 58,477 тыс. куб. м.;
- на 2022 год – 57,477 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 56,477 тыс. куб. м.

2) на 2021-2023 годы.

Объем сточных вод принят экспертом на 2021 год на основании п.8 Методических указаний с использованием данных о фактическом объеме

принимаемых сточных вод и динамики объема принимаемых сточных вод за последние 3 года, а также с учетом того, что темп изменения (снижения) объема сточных вод не должен превышать 5 процентов в год.

Согласно данным статистических форм 22-ЖКХ темп изменения (снижения) объемов сточных вод за последние 3 года не превышает 5% в год, соответственно, изменение объемов принимается экспертом на уровне 1,6%.

Таким образом, *объем сточных вод на 2021 год* принимается экспертом в размере 58,477 тыс. куб. метров (снижение на 1,68% к уровню 2020 года). (приложение 1.1), в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 30,831 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 27,646 тыс. куб. м.

По потребителям объем сточных вод на 2021 год установлен в размерах:

- население – 23,939 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 2,524 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 21,014 тыс. куб. м.

Для формирования тарифов на 2022-2023 годы отпуск принимается экспертом с учетом 1,68% ежегодного снижения в следующих размерах:

- на 2022 год – 57,477 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 56,477 тыс. куб. м.

1.3. Базовый уровень операционных расходов (Прил. 6.1.), в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (**2019 год**) приняты в сумме 7287,36 тыс. руб. (предложение организации – 11372,87 тыс. руб.).

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат.

Производственные расходы

- *расходы на сырье и материалы* включены в расчет тарифа в размере 149,60 тыс. руб. по предложению предприятия, с учетом фактических расходов предприятия по данной статье за 2017 год, подтвержденных оборотно-сальдовыми ведомостями и карточками счетов.

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала* (ОПП) (не включая проезд в отпуск) (приложение 2.2) включены в расчет тарифа в сумме 3465,84 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 – 4,3 ед. на уровне предложения 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 67167 руб. Среднемесячная плата принята в расчет с учетом фактического показателя за

2017 год, с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% (согласно ПСЭР) и учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР), а также коэффициента 9,71, который приводит в соответствие минимальную месячную тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год к размеру 10303 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 866,46 тыс. руб. (или 30,2% от ФОТ);

- прочие производственные расходы приняты в объеме 1130,29 тыс. руб. Затраты сформированы следующим образом:

- по статье расходы на осуществление производственного контроля воды – от фактического исполнения за 2017 год (на основании оборотной сальдовой ведомости и предоставленных счетов-фактур) с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% (согласно ПСЭР) и учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР) и составили 649,00 тыс. руб.,

- проезд в отпуск принят в тариф в размере 106,00 тыс. руб., с учетом фактически сложившихся затрат на проезд по направлениям п. Оссора – Петропавловск-Камчатский (туда-обратно) и Петропавловск-Камчатский-Москва;

- по статье охрана труда затраты приняты по предложению предприятия в размере 69,4 тыс. руб.;

- прочие затраты приняты по предложению предприятия в размере 305,85 тыс. руб., которые включают в себя затраты на тепловую энергию и на холодное водоснабжение.

Ремонтные расходы

- расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения (приложение 2.2) включены в расчет тарифа в объеме 290,06 тыс. руб. Данные затраты сформированы от фактического исполнения за 2017 год (на основании оборотной сальдовой ведомости и карточек счетов) с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% (согласно ПСЭР) и учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР). В обоснование представлены утвержденная долгосрочная программа ремонтов и локальные сметные расчеты стоимости проведения ремонтных работ в разрезе видов работ, затрат и объектов.

- расходы на оплату труда ремонтного персонала (РП) (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 1505,6 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10303 руб. и численности ремонтного персонала 2,00 ед. на уровне предложения 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 ремонтного персонала в размере 62733,9 руб. Среднемесячная плата принята в расчет с учетом фактического показателя за 2017 год, с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% (согласно ПСЭР) и учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР), а также коэффициента 9,71, который приводит в соответствие минимальную месячную тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год к размеру 10303 руб.

- *отчисления на социальные нужды ремонтного персонала* рассчитаны в соответствии с предельной величиной базы для исчисления страховых взносов в 2019 году согласно постановлению Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 и приняты в размере 381,67 тыс. руб. (или 30,2% от ФОТ).

Административные расходы включены в расчет тарифа в размере 645,95 тыс. руб., в том числе по статьям затрат:

- *расходы на оплату труда административного персонала (АУП)* (не включая проезд в отпуск) (приложение 2.2) включены в расчет тарифа в сумме 537,56 тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2019 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10303 руб. и численности административного персонала 0,5 ед. на уровне предложения 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 административного персонала в размере 89592,65 руб. Среднемесячная плата принята в расчет с учетом фактического показателя за 2017 год, с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% (согласно ПСЭР) и учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР), а также коэффициента 9,71, который приводит в соответствие минимальную месячную тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год к размеру 10303 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 116,65 тыс. руб. (или 30,2% от ФОТ).

- *прочие административные расходы* приняты в размере 81,90 тыс. руб.

Операционные расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 7) скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям прогноза социально-экономического развития РФ на 2019 год и на плановый период 2020-2024 годов (далее – ПСЭР) от 01.10.2018 года), индекса эффективности операционных расходов и составят 7459,77 тыс. руб.

- *операционные расходы* на 2020 год – 7481,421 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом планового индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- *операционные расходы* на 2021 год – 7680,651 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 – 7907,998 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 – 8142,075 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%.

Корректировка 2021-2023 гг.

Скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2021 год – 7636,247 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом уточненного индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,2%, прогнозного на 2021/2020 – 103,6% согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020, индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2022 год – 7854,720 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2023 год – 8087,220 тыс. руб. - от плановых операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

1.4. Расходы на электрическую энергию

- *расходы на электроэнергию* на 2019 год (*приложение 2.1.2*) экспертом Службы приняты в размере 368,98 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. Удельное потребление электрической энергии принято на уровне ранее утвержденных значений и предложения предприятия.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2019 год в размере 78,533 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя удельного расхода

электроэнергии в размере 1,204 кВт.ч/куб.м (предложение организации – 1,300 кВт.ч/куб.м) на объем поданной в сеть воды.

На 2020 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2020 года – 103,0%: тариф НН - с 1 января 2020 года – 4,750 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 4,893 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема принятых сточных вод на 2020 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2020 год приняты экспертом в сумме 344,974 тыс. руб.

На 2021 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 103,0%: тариф НН - с 1 января 2021 года – 4,893 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – 5,039 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема принятых сточных вод на 2021 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2021 год приняты экспертом в сумме 349,348 тыс. руб.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 103,0%: тариф НН - с 1 января 2022 года – 5,039 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 5,190 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема принятых сточных вод на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2022 год приняты экспертом в сумме 353,675 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 103,0%: тариф НН - с 1 января 2023 года – 5,190 руб/кВт.ч., с 1 июля 2023 года – 5,346 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема принятых сточных вод на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию* на 2023 год приняты экспертом в сумме 357,851 тыс. руб.

Корректировка на 2021-2023 годы:

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний.

Расходы на электроэнергию на 2021 год экспертом Службы скорректированы с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф СН2 - с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 104,0% - 5,95 руб/кВт.ч. и приняты в размере 411,122 тыс. руб.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год в размере 70,406 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя из утвержденного в составе долгосрочных параметров регулирования удельного расхода электроэнергии в размере 1,204 кВт.ч/куб.м. на объем отпуска в сеть 58,477 тыс. куб.м.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 104,0%: тариф СН2 - с 1 января 2022 года – 5,95 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 6,188 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема сточных вод на 2022 год. *Затраты*

на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 419,540 тыс. руб.

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 104,0%: тариф СН2 - с 1 января 2023 года – 6,188 руб/кВт.ч., с 1 июля 2023 года – 6,436 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема сточных вод на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию на 2023 год приняты экспертом в сумме 428,577 тыс. руб.*

1.5. Неподконтрольные расходы

- *неподконтрольные расходы (приложение 6.3)* приняты на 2019 год в сумме «-145,10» тыс. руб. (предложение организации – 627,39 тыс. руб.) и сформировались следующим образом:

- **налоги и сборы** всего в размере 18,01 тыс. руб., в том числе:

- *налог на прибыль* – принят экспертом по предложению предприятия в размере 5,9 тыс. руб.;

- плата за негативное воздействие – принят экспертом на основании фактических затрат за 2017 год с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% (согласно ПСЭР) и учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР) и составит 12,11 тыс. руб.

Сбытовые расходы гарантирующей организации были отклонены Службой, в соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению администрации городского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района от 13.06.2017 № 59 АО «Оссора» наделено статусом гарантирующей организации в сфере водоотведения на территории городского поселения «поселок Оссора».

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2019 год в сумме 68,40 тыс. руб.

Расходы по арендной и концессионной плате отсутствуют.

В соответствии с п.44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на арендную плату в отношении централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем, учтены в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы (с учетом особенностей, предусмотренных п.44), а именно в размере амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других

обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества.

В составе неподконтрольных расходов также учтены экономически необоснованные расходы по итогу 2017 года в размере «-213,50» тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2020-2023 годы сформировались следующим образом: 60,821 тыс. руб. на 2020 год, 61,323 тыс. руб. на 2021 год, 61,846 тыс. руб. на 2022 год, 62,389 тыс. руб. на 2023 год.

Корректировка на 2021-2023 годы:

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктами 49 и 88](#) Методических указаний.

- на 2021 год-2023 годы *неподконтрольные расходы* скорректированы и приняты:

- на 2021 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 50,534 тыс. руб., в том числе:

- **налоги и сборы** всего в размере 12,957 тыс. руб., в том числе:

- плата за негативное воздействие – принят экспертом на основании фактических затрат за 2017 год с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,9% (согласно ПСЭР), с учетом ИПЦ 2019/2018 – 104,5% (согласно ПСЭР), с учетом ИПЦ 2020/2019 – 103,2%, с учетом ИПЦ 2021/2020 – 103,6% и составит 12,957 тыс. руб.

Согласно постановлению администрации городского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района от 13.06.2017 № 59 АО «Оссора» наделено статусом гарантирующей организации в сфере водоотведения на территории сельского поселения «поселок Оссора».

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2021 год в сумме 37,577 тыс. руб.

- *арендная и концессионная плата* отсутствует.

- на 2022 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 51,039 тыс. руб., в том числе:

- на 2023 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 51,577 тыс. руб., в том числе:

1.7. Амортизация

Амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлены амортизационные ведомости, оборотно-сальдовые ведомости.

На 2019 год расходы по данной статье приняты в размере 260,87 тыс. руб. на уровне предложения организации в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений.

на 2020 год – 260,870 тыс. руб.

на 2021 - 2023 годы – 276,519 тыс. руб.

Корректировка тарифов на 2021-2023гг.:

Скорректирована величина амортизации на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний

На 2021 год расходы по данной статье приняты в размере 273,519 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений.

На период 2022-2023 годов расходы по данной статье приняты на каждый год долгосрочного периода на уровне 2021 года, т.е. в размере 276,519 тыс. руб.

В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлены оборотно-сальдовые ведомости.

**2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ
ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО
ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ
(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган
регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов
экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в
предложении об установлении тарифов)**

2.1. Нормативная прибыль

- *расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие)* приняты в размере 29,49 тыс. руб.

В расчет социальных выплат из прибыли, как экономически обоснованные расходы, Службой подлежат включению в тариф следующие виды льгот и гарантий: компенсация родительской платы за содержание детей в детском саду (одиноким матерям, отцам, воспитывающим детей без матери); выплаты по коллективному договору (на погребение, на регистрацию брака, выплаты на рождение, выплаты к юбилейной дате); материальная помощь работникам при стихийных бедствиях (пожар, наводнение, кража, длительная болезнь работника).

Данные к расчету были приняты от фактических показателей за 2017 год с учетом ИПЦ 2018/2017 – 102,7% и ИПЦ 2019/2018 – 104,6% (согласно ПСЭР).

В соответствии с п.47(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5% включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов.

На 2020-2023 годы: 30,800 тыс. руб. на 2020 год, 31,630 тыс. руб. на 2021 год, 32,508 тыс. руб. на 2022 год, 33,411 тыс. руб. на 2023 год.

Корректировка тарифов 2021-2023 годы:

- *расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие)* приняты в размере 31,796 тыс. руб.

В расчет социальных выплат из прибыли, как экономически обоснованные расходы, Службой подлежат включению в тариф следующие виды льгот и

гарантий: компенсация родительской платы за содержание детей в детском саду (одиноким матерям, отцам, воспитывающим детей без матери); выплаты по коллективному договору (на погребение, на регистрацию брака, выплаты на рождение, выплаты к юбилейной дате); материальная помощь работникам при стихийных бедствиях (пожар, наводнение, кража, длительная болезнь работника).

На 2021-2023 годы: 32,659 тыс. руб. на 2022 год, 33,578 тыс. руб. на 2023 год.

3. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ (НЕДОПОЛУЧЕННЫХ ДОХОДОВ) В РАЗРЕЗЕ СТАТЕЙ ЗАТРАТ, А ТАКЖЕ РАСЧЕТЫ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

В соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов произведена балансировка необходимой валовой выручки.

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

на 2020 год:

- объем пропущенных сточных вод – 59,477 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 8178,885 тыс. руб.

на 2021 год:

- объем пропущенных сточных вод – 58,477 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 8399,472 тыс. руб.

на 2022 год:

- объем пропущенных сточных вод – 57,477 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 8632,546 тыс. руб.

на 2023 год:

- объем пропущенных сточных вод – 56,477 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 8872,245 тыс. руб.

Корректировка тарифов 2021-2023 годы:

Экспертом Службы на водоотведение АО «Оссора» потребителям сельского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района на 2019-2013 годы сформированы (с учетом корректировки на 2021-2023гг.) следующие показатели производственной программы организации из расчета следующих объемов отпуска и размеров необходимой валовой выручки:

Таблица 1

№ 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	тыс. м ³	60,477	59,477	58,477	57,477	56,477
2	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7801,603	8178,885	8406,077	8634,333	8877,323

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 в сельском поселении «поселок Оссора» Карагинского муниципального района АО «Оссора» (см. Таблица 2).

Таблица 2

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТИЦ КК на 2018 год	Утверждено РСТИЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/2018, в %	Утверждено РСТИЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/2019, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	9655,41	7801,603	80,80	8178,885	104,84
2	Объем сточных вод (тыс. куб. м.)	76,217	60,477	79,35	59,477	98,35
3	Тариф на водоотведение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	129,39	134,03	103,59	141,39	105,49

Продолжение таблицы 2

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТИЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/2020, в %	Утверждено РСТИЦ КК на 2022 год	Темп роста 2022/2021, в %	Утверждено РСТИЦ КК на 2023 год	Темп роста 2023/2022, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	8406,077	102,78	8634,333	102,72	8877,323	102,81
2	Объем сточных вод (тыс. куб. м.)	58,477	98,32	57,477	98,29	56,477	98,26
3	Тариф на водоотведение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря	146,38	103,53	154,51	105,55	160,28	103,73

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТИЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/2020, в %	Утверждено РСТИЦ КК на 2022 год	Темп роста 2022/2021, в %	Утверждено РСТИЦ КК на 2023 год	Темп роста 2023/2022, в %
	<u>регулируемого года</u>						

Выводы

1. Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 319 «Об утверждении тарифов на водоотведение АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) в наименовании и по тексту заменить слова «городское поселение «поселок Оссора»» на «сельское поселение «поселок Оссора»»;

2) часть 3 изложить в следующей редакции:

«3. Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы тарифы на водоотведение «АО «Оссора» потребителям сельского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 3.»;

3) части 4 и 5 исключить;

4) приложение 1 изложить в редакции, согласно приложению 1 к настоящему постановлению;

5) дополнить приложением 3 изложив его в редакции, согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

Приложение № 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 №xx

«Приложение № 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 06.12.2018 №320

Производственная программа «АО «Оссора» в сфере водоотведения в городском поселении «поселок Оссора» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы
Раздел 1. Паспорт регулируемой организации

№ п/п	Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы

1.	Наименование полное / сокращенное	АО «Оссора» / Акционерное общество «Оссора»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2019-2023 годы
2.	Юридический адрес/фактический адрес	688700, Камчатский край, Карагинский район, п. Оссора, ул.Советская, 45	Ленинградская ул., 118, г.Петропавловск- Камчатский, 683003	

Раздел 2. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	60,477	59,477	58,477	57,477	56,477
1.1	- населению	тыс. м ³	33,333	33,333	33,333	33,333	33,333
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	23,452	22,452	21,452	20,452	19,452

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

№ 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 водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	290,064	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения	
2020 год		295,778			
2021 год		306,426			
2022 год		315,193			
2023 год		324,523			
	Итого:		1531,984		

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

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	7801,603
2.	Необходимая валовая выручка	2020	8178,885
3.	Необходимая валовая выручка	2021	8406,077
4.	Необходимая валовая выручка	2022	8634,333
5.	Необходимая валовая выручка	2023	8877,323

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.2	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	72,51	72,51	72,51	72,53
		2020	73,945	73,945	73,944	73,944
		2021	76,607	76,607	76,606	76,606
		2022	78,798	78,798	78,798	78,798
		2023	81,131	81,131	81,131	81,130

Раздел 6. Плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км					
2.	Показатели качества очистки сточных вод						
2.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%					
2.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%					
2.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%					
3.	Показатели энергетической эффективности						
3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/куб. м					
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб. м	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2

».

Приложение № 2
к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № xx

«Приложение 3
к постановлению Региональной службы по

Тарифы на водоотведение «АО Оссора» потребителям сельского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района**4. Экономически обоснованные тарифы для потребителей**

№ п/п	Год (период)	Тариф на водоотведение, руб./куб.м	
		кроме населения и исполнителям коммунальных услуг для населения (без НДС)	населению и исполнителям коммунальных услуг для населения (с НДС)
1.	01.01.2019-30.06.2019	129,39	155,27
	01.07.2019-31.12.2019	134,03	160,84
2.	01.01.2020-30.06.2020	134,03	160,84
	01.07.2020-31.12.2020	141,39	169,67
3.	01.01.2021-30.06.2021	141,39	169,67
	01.07.2021-31.12.2021	146,38	175,66
4.	01.01.2022-30.06.2022	146,38	175,66
	01.07.2022-31.12.2022	154,51	185,41
5.	01.01.2023-30.06.2023	154,51	185,41
	01.07.2023-31.12.2023	160,28	192,34

5. Льготные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на водоотведение, руб./куб.м
1.	АО «Оссора»	01.01.2019-30.06.2019	100,00
		01.07.2019-31.12.2019	100,00
2.		01.01.2020-30.06.2020	100,00
		01.07.2020-31.12.2020	100,00
3.		01.01.2021-30.06.2021	100,00
		01.07.2021-31.12.2021	100,00

».

АО «Оссора» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 24.11.2020 № 1872 (рег. № от 24.11.2020 № 90/4236) АО «Оссора» представило согласие на рассмотрение вопроса о внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 319 «Об утверждении тарифов на водоотведение АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы» без участия представителей предприятия.

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 319 «Об утверждении тарифов на водоотведение АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) в наименовании, по тексту и в приложениях слова «городское поселение «поселок Оссора»» заменить словами «сельское поселение «поселок Оссора»»;

2) часть 3 изложить в следующей редакции:

«3. Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы тарифы на водоотведение «АО «Оссора» потребителям сельского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 3.»;

4) части 4, 5 исключить;

5) приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 44 к Протоколу;

5) дополнить приложением 3 изложив его в редакции согласно приложению 45 к Протоколу.

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

23. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 351 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Озерновский рыбоконсервный завод № 55» потребителям Озерновского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы»

(Затюра О.Б.)

Затюра О.Б. - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Озерновский рыбоконсервный завод № 55» потребителям Озерновского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2021-2023 годы – на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.11.2020 № 90.01-03/311.

Проверка выполнялась с учётом требований Федерального закона Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», положениями Налогового Кодекса Российской Федерации, прогнозные индексы-дефляторы цен (тарифов) на период 2019-2024 годы (с сайта Министерства экономического развития Российской Федерации от 01.10.2018).

Регулирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Озерновский рыбоконсервный завод № 55» потребителям Озерновского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы произведено с применением метода индексации (на основе долгосрочных параметров регулирования).

Корректировка тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение 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), на 2020-2023 гг. в соответствии со среднесрочным прогнозом социально-экономического развития РФ до 2024 года (далее – ПСЭР-2024) от 30.09.2019; на 2021-2023 годы – согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020 (далее – прогноз Минэкономразвития от 26.09.2020).

АО «Озерновский рыбоконсервный завод № 55» применяет общую систему налогообложения. На предприятии в бухгалтерском учете ведется отдельный учет доходов и расходов по следующим видам деятельности: холодное водоснабжение, в том числе транспортировка холодной воды, включая распределение воды и подвоз воды.

Расходы, которые нельзя отнести напрямую к какому-либо виду деятельности, отражаются на счетах 25 «Общепроизводственные расходы» и 26 «Общехозяйственные расходы». Общепроизводственные расходы со счета 25 и общехозяйственные расходы со счета 26 в конце отчетного периода списываются на счет 20 «Основное производство» пропорционально численности работников основного персонала.

Эксперт исходил из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АО «Озерновский рыбоконсервный завод № 55».

Регулирование тарифов на питьевую воду (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.

Согласно п. 84 Методических указаний к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся:

- 1) базовый уровень операционных расходов;
- 2) индекс эффективности операционных расходов;
- 3) нормативный уровень прибыли;

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

В соответствии с п. 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода доходности инвестированного капитала или метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i -й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов, установленных с применением метода индексации, осуществляется по формуле 32.

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + A_i^{ск} + ПР_i^{го ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с ск} + \Delta НВВ_{i-2}^к \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$ОР_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, определенных в подпункте "в" пункта 16 Методических указаний) в соответствии с формулой (39) Методических указаний, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$A_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_i^{го ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний, тыс. руб.

Согласно п. 91 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 (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются

фактические значения.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\kappa} = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}^{\phi} \quad (33)$$

где:

НВВ_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с формулой (38) Методических указаний, тыс. руб.;

ТВ_{i-2}^{ϕ} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей, тыс. руб.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности АО «Озерновский рыбоконсервный завод № 55» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2021-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования АО «Озерновский рыбоконсервный завод № 55» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения, применяя при установлении тарифов метод индексации (корректировка тарифов).

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

По расчету специалистов организации, на основании планируемой производственной программы объемов полезного отпуска питьевой воды на 2019-2023 годы по Озерновскому городскому поселению Усть-Большерецкого муниципального района и по категориям потребителей, объем на питьевую воду (питьевое водоснабжение) предложен в размере 76,984 тыс. куб. метров.

Экспертом объём полезного отпуска воды на 2019-2023 годы принят 76,984 тыс. куб. метров. По потребителям объем реализации холодной воды установлен в размерах:

- население – 69,122 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 6,236 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 1,626 тыс. куб. м.

на 2021-2023 годы.

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2021 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, а также с учетом того, что темп

изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Согласно данным статистических форм 22-ЖКХ темп изменения (снижения) потребления воды за последние 3 года не превышает 5% в год.

Таким образом, *отпуск воды из источников водоснабжения на 2021 год* принимается экспертом в размере 247,304 тыс. куб. метров. Потребление на собственные нужды – 166,720 тыс. куб. м. Потери воды в сети – 3,600 тыс. куб. м. Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2021 год принимается в размере 76,984 тыс. куб. метров (*приложение 7*), в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 38,492 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 38,492 тыс. куб. м.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2021 год установлен в размерах:

- население – 69,122 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 6,236 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 1,626 тыс. куб. м.

Для формирования тарифов на 2022-2023 годы полезный отпуск принимается экспертом в следующих размерах:

- на 2022 год – 76,984 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 76,984 тыс. куб. м.

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ

2.2 Операционные расходы

Производственные расходы на 2019 год экспертом приняты в сумме 1536,068 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* на 2019 год приняты в размере 96,400 тыс. рублей. Расчет расходов на приобретение (использование) материалов произведен от фактических затрат за 2017 год с учетом ИЦП 2018/2017 – 102,7% и 2019/2018 – 104,6% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года;

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПП)* на 2019 год включены в размере 1105,736 тыс. рублей. Численность основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год – 3 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала – 30714,890 руб.;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 333,932 тыс. руб. Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на

обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- *общехозяйственные расходы* на 2019 год включены в размере 203,587 тыс. руб. (информационные услуги, канцелярские товары, расходы по охране труда, содержание и ремонт оргтехники);

- *прочие производственные расходы* экспертом приняты – 312,386 тыс. руб. Расчет расходов на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей произведен от фактических затрат за 2017 год организации с учетом ИЦП.

2.2 Ремонтные расходы, включают расходы на текущий и капитальный ремонт

- *расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения* включены в расчет тарифа в объеме 200,000 тыс. руб.

2.6 Административные расходы

Административные расходы включены в расчет тарифа в объеме 604,840 тыс. руб.

- *расходы на оплату труда административного персонала (АУП)* на 2019 год включены в размере 403,103 тыс. рублей. Численность основного производственного персонала (ОПП) на 2019 год – 0,66 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2019 год, утверждена для производственного персонала – 50896,200 руб.;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 121,737 тыс. руб. Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

Корректировка 2020-2023 гг.

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 прогноза социально-экономического развития РФ, на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов (далее – ПСЭР) от 22.04.2019 года), индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2020 год – 2932,960 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом планового индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,7 % (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- *операционные расходы* на 2021 год – 3019,776 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2020 год с учетом индекса

потребительских цен на 2021/2020 – 104,0% (согласно ПСЭР), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%;

- *операционные расходы* на 2022 год – 3109,161 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 – 3201,192 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%.

Корректировка 2021-2023 гг.

Скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2021 год – 2987,855 тыс. руб. - от базового уровня операционных расходов 2019 года с учетом уточненного индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,2%, прогнозного на 2021/2020 – 103,6% согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020, индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2022 год – 3073,338 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2023 год – 3164,309 тыс. руб. - от плановых операционных расходов на 2022 год с учетом индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

2.7 Расходы на электрическую энергию

- *расходы на электроэнергию* приняты в размере – 1238,984 тыс. руб. Затраты рассчитаны от удельного расхода электроэнергии от факта 2017 года.

Расходы на электроэнергию на 2019-2023 годы экспертом Службы приняты с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде. Объем потребления электроэнергии принят экспертом – 264,091 тыс. кВт-ч.

Корректировка на 2020-2023 годы:

На 2020 год расходы на электроэнергию приняты в размере 1278,169 тыс. руб. 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 – 4,926 руб/кВт.ч. (рост с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2020/2019 – 103,7 % (согласно ПСЭР).

Затраты на покупную электрическую энергию на 2021 год приняты экспертом в сумме 1326,930 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2021/2020 – 104,0% (согласно ПСЭР).

Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 1380,008 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2022/2021 – 104,0% (согласно ПСЭР).

Затраты на покупную электрическую энергию на 2023 год приняты экспертом в сумме 1428,102 тыс. руб. (с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2023/2022 – 104,0% (согласно ПСЭР).

Корректировка на 2021-2023 годы:

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [формулой \(39.1\)](#) Методических указаний.

Расходы на электроэнергию на 2021 год экспертом Службы скорректированы с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф СН2 - с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 104,0% - 5,95 руб/кВт.ч. и приняты в размере 1543,690 тыс. руб.

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год в размере 264,104 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя из утвержденного в составе долгосрочных параметров регулирования удельного расхода электроэнергии в размере 3,277 кВт.ч/куб.м. на объем поданной в сеть воды 247,304 тыс. куб.м.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 104,0%: тариф СН2 - с 1 января 2022 года – 5,95 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 6,188 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 1602,849 тыс. руб.*

На 2023 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2023 года – 104,0%: тариф СН2 - с 1 января 2023 года – 6,188 руб/кВт.ч., с 1 июля 2023 года – 6,436 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2023 год. *Затраты на покупную электрическую энергию на 2023 год приняты экспертом в сумме 1666,963 тыс. руб.*

2.8 Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы на 2019 год приняты в сумме 10,967 тыс. руб. сформировались следующим образом:

- *расходы на налоги и сборы* утверждены на 2019 год в размере 2,542 тыс. руб. (предложение организации отсутствует), в том числе:

а) *водный налог* принят в размере 1,000 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога и рассчитан экспертом в соответствии с объемом поднятой воды, утвержденным на 2019-2023 годы;

б) *транспортный налог* принят в размере 1,542 тыс. руб.

- *арендная плата*. В соответствии с п.44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства

РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на арендную плату в отношении централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем, учтены в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы (с учетом особенностей, предусмотренных п.44), а именно в размере амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества.

Расходы по арендной плате включены в сумме 8,425 тыс. руб. в соответствии с договором аренды имущества от 29 июля 2019 года № 41-19.08.00.002-Р-ДЗВО-С-2019-02528/00.

Неподконтрольные расходы на 2020-2023 годы сформировались следующим образом: 11,116 тыс. руб. на 2020 год, 11,290 тыс. руб. на 2021 год, 11,490 тыс. руб. на 2022 год, 11,718 тыс. руб. на 2023 год.

Корректировка на 2021-2023 годы:

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний.

- на 2021 год-2023 годы *неподконтрольные расходы* скорректированы и приняты:

- на 2021 год - в сумме 16,366 тыс. руб., в том числе:

- расходы *на водный налог* – 6,399 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- *транспортный налог* принят в размере 1,542 тыс. руб.

- *арендная плата*. В соответствии с п.44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на арендную плату в отношении централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем, учтены в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы (с учетом особенностей, предусмотренных п.44), а именно в размере амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества.

Расходы по арендной плате включены в сумме 8,425 тыс. руб. в соответствии с договором аренды имущества от 29 июля 2019 года № 41-19.08.00.002-Р-ДЗВО-С-2019-02528/00.

- на 2022 год - в сумме 82,052 тыс. руб., в том числе:

- расходы *на водный налог* – 72,085 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- *транспортный налог* принят в размере 1,542 тыс. руб.

- *расходы по арендной плате* включены в сумме 8,425 тыс. руб. в соответствии с договором аренды имущества от 29 июля 2019 года № 41-

19.08.00.002-Р-ДЗВО-С-2019-02528/00.

- на 2023 год - в сумме 92,888 тыс. руб., в том числе:

- расходы на водный налог – 82,921 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- транспортный налог принят в размере 1,542 тыс. руб.

- расходы по арендной плате включены в сумме 8,425 тыс. руб. в соответствии с договором аренды имущества от 29 июля 2019 года № 41-19.08.00.002-Р-ДЗВО-С-2019-02528/00.

2.9 Амортизация

Амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы по данной статье приняты экспертом на 2019 год в размере 8,990 тыс. руб. (на основании расчета амортизационных отчислений организации).

Корректировка тарифов на 2020-2023гг.:

Скорректирована величина амортизации на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний

На 2020 год расходы по данной статье приняты в размере 8,990 тыс. руб. на уровне предложения предприятия в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений.

Корректировка тарифов на 2021-2023гг.:

Скорректирована величина амортизации на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний

На 2021 год расходы по данной статье приняты в размере 8,990 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений.

На период 2022-2023 годов расходы по данной статье приняты на каждый год долгосрочного периода на уровне 2021 года, т.е. в размере 8,990 тыс. руб.

В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлены оборотно-сальдовые ведомости.

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

Нормативная прибыль

Утверждение тарифов на долгосрочный период 2019-2023 годы:

В соответствии с п.46. Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая

2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», п.86 методических указаний учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции) на основе утвержденных инвестиционных программ; расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

Коллективный договор у предприятия отсутствует. Затраты по данной статье предприятием не заявлялись на весь период долгосрочного регулирования и отсутствуют.

3.2. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

Утверждение тарифов на долгосрочный период 2019-2023 годы:

В соответствии с п.47(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5% включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов.

На 2019 год включена расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в размере 205,791 тыс. руб.

На 2020-2023 годы: 211,562 тыс. руб. на 2020 год, 227,845 тыс. руб. на 2021 год.

4. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ (НЕДОПОЛУЧЕННЫХ ДОХОДОВ) В РАЗРЕЗЕ СТАТЕЙ ЗАТРАТ, А ТАКЖЕ РАСЧЕТЫ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

В соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов произведена балансировка необходимой валовой выручки между видами деятельности водоснабжение и водоотведение.

Корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

Величина корректировки необходимой валовой выручки обусловлена:

а) отклонением фактически достигнутого объема поданной воды в ходе осуществления регулируемой деятельности от объема, учтенного при установлении тарифов на 2019 год;

б) отклонением уровня фактических неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонением расходов на приобретение энергетических ресурсов, определенные исходя из фактических значений стоимости энергоресурса в 2019 году, фактических объемов поданной воды;

г) отклонением расходов по фактической амортизации 2019 года от размера, учтенного при установлении тарифов на 2019 год.

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

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг в сфере водоснабжения потребителям Озерновского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района по отношению к предыдущим периодам регулирования (см. Таблица 1).

Таблица 1

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2018 год	Утверждено РСТиЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/2018, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/2019, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	11482,36	4321,614	37,64	4442,797	102,80
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	213,3	76,984	36,09	76,984	100,00
3	Тариф на водоснабжение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	55,06	57,21	103,91	58,21	101,74

Продолжение таблицы 1

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/2020, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2022 год	Темп роста 2022/2021, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2023 год	Темп роста 2023/2022, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	4594,747	103,42	4827,229	105,06	5063,150	104,89
2	Объем водоснабжение (тыс. куб. м.)	76,984	100,00	76,984	100,00	76,984	100,00

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/2020, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2022 год	Темп роста 2022/2021, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2023 год	Темп роста 2023/2022, в %
3	Тариф на водоснабжение (руб. за 1 куб. метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	61,16	105,07	64,25	105,05	67,29	104,73

Выводы

1. Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 351 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Озерновский рыбоконсервный завод № 55» потребителям Озерновского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) часть 3 изложить в следующей редакции:

«5. Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Озерновский рыбоконсервный завод № 55» потребителям Озерновского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 3.»;

2) части 4 - 4¹ исключить;

3) дополнить приложением 3 изложив его в редакции, согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

Приложение № 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 №хх

«Приложение 1
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 13.12.2018 № 351

Производственная программа АО «Озерновский рыбоконсервный завод № 55» в сфере холодного водоснабжения потребителям Озерновского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы

Раздел 1. Паспорт регулируемой организации

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	Акционерное общество «Озерновский рыбоконсервный завод №55» / АО Озерновский РКЗ №55	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2019-2023 годы
2.	Юридический адрес/фактический адрес	ул. Октябрьская, д. 1а, п. Озерновский, Усть-Большерецкий МР, Камчатский край, 684110 / ул. Пл. Щедрина, д. 1, а/я 220, г. Петропавловск-Камчатский, 683000	Ленинградская ул., 118, г.Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	76,984	76,984	76,984	76,984	76,984
1.1	- населению	тыс. м ³	69,122	69,122	69,122	-	-
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	6,236	6,236	6,236	75,358	75,358
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626
1.4	- производственные нужды	тыс. м ³					

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	200,000	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
2020 год		205,326			
2021 год		209,575			
2022 год		215,571			
2023 год		221,952			
2.	Капитальный ремонт объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год		Поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения	
2020 год					
2021 год					
2022 год					
2023 год					
	Итого:		1052,424		

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

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	4321,614
2.	Необходимая валовая выручка	2020	4442,797
3.	Необходимая валовая выручка	2021	4594,747
4.	Необходимая валовая выручка	2022	4827,229
5.	Необходимая валовая выручка	2023	5063,150

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	50,000	50,000	50,000	50,000
		2020	51,332	51,332	51,331	51,331
		2021	52,394	52,394	52,394	52,393
		2022	53,893	53,893	53,893	53,892
		2023	55,488	55,488	55,488	55,488
2.	Капитальный ремонт объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019				
		2020				
		2021				
		2022				
		2023				

Раздел 6. Плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности централизованных систем холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Показатели качества питьевой воды						
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-	-			-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-	-			-
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						

2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	-	-	-	-	-
3.	Показатели энергетической эффективности						
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	-	-	-	-	-
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277
3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/куб. м					

».

Приложение № 2
к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 25.11.2020 № хх

«Приложение 3
к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 351

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Озерновский рыбоконсервный завод № 55» потребителям Озерновского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района

6. Экономически обоснованные тарифы для потребителей

№ п/п	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м	
		кроме населения и исполнителям коммунальных услуг для населения (без НДС)	населению и исполнителям коммунальных услуг для населения (с НДС)
1.	01.01.2019-30.06.2019	55,06	66,07
	01.07.2019-31.12.2019	57,21	68,65
2.	01.01.2020-30.06.2020	57,21	57,21
	01.07.2020-31.12.2020	58,21	69,85
3.	01.01.2021-30.06.2021	58,21	69,85
	01.07.2021-31.12.2021	61,16	73,39

4.	01.01.2022-30.06.2022	61,16	73,39
	01.07.2022-31.12.2022	64,25	77,10
5.	01.01.2023-30.06.2023	64,25	77,10
	01.07.2023-31.12.2023	67,29	80,75

7. Льготные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	АО «Озерновский рыбоконсервный завод № 55»	01.01.2019-30.06.2019	58,00
		01.07.2019-31.12.2019	59,40
01.01.2020-30.06.2020		59,40	
01.07.2020-31.12.2020		61,50	
01.01.2021-30.06.2021		61,50	
01.07.2021-31.12.2021		63,70	

».

АО «Озерновский РКЗ №55» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 24.11.2020 № 612 АО «Озерновский РКЗ №55» представило согласие на рассмотрение вопроса о внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 351 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Озерновский рыбоконсервный завод № 55» потребителям Озерновского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы» без участия представителей предприятия.

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 351 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Озерновский рыбоконсервный завод № 55» потребителям Озерновского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) часть 3 изложить в следующей редакции:

«3. Утвердить и ввести в действие на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Озерновский рыбоконсервный завод № 55»

потребителям Озерновского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 3.»;

2) части 4, 4¹ исключить;

3) приложение 1 изложить в редакции, согласно приложению 46 к Протоколу;

4) дополнить приложением 3, изложив его в редакции согласно приложению 47 к Протоколу.

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

24. СЛУШАЛИ:

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

(Затюра О.Б.)

Затюра О.Б. - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Службы от **xx.xx.2020 № xxx** открыто дело по инициативе Службы по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) Рыболовецкой артели «Колхоз Красный труженик» для потребителей Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого района, на 2021-2022 годы.

Корректировка тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение 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), на 2020-2023 гг. в соответствии со среднесрочным прогнозом социально-экономического развития РФ до 2024 года (далее – ПСЭР-2024) от 30.09.2019; на 2021-2023 годы – согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020 (далее – прогноз Минэкономразвития от 26.09.2020).

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

Рыболовецкая артель «Колхоз Красный труженик» применяет общую систему налогообложения. На предприятии в бухгалтерском учете ведется отдельный учет доходов и расходов по следующим видам деятельности холодное водоснабжение, в том числе транспортировка холодной воды, включая

распределение воды и подвоз воды; водоотведение, в том числе очистка сточных вод и обращение с осадком сточных вод; прием и транспортировка сточных вод.

Расходы, которые нельзя отнести напрямую к какому - либо виду деятельности, отражаются на счетах 25 «Общепроизводственные расходы» и 26 «Общехозяйственные расходы». Общепроизводственные расходы со счета 25 и общехозяйственные расходы со счета 26 в конце отчетного периода списываются на счет 20 «Основное производство» пропорционально численности работников основного персонала, которое принимается для распределения в следующих размерах: 10% водоотведение и 10% водоснабжение.

Регулирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2019-2022гг. 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.

Согласно п. 84 Методических указаний к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся:

- 1) базовый уровень операционных расходов;
- 2) индекс эффективности операционных расходов;
- 3) нормативный уровень прибыли;
- 4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

В соответствии с п. 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода доходности инвестированного капитала или метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов ежегодно уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i -й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов, установленных с применением метода индексации, осуществляется по формуле 32.

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + ПР_i^{СК} + А_i^{СК} + ПР_i^{ГОСК} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{ССК} + \Delta НВВ_{i-2}^K \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{СК}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$ОР_i^{СК}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, определенных в подпункте "в" пункта 16 Методических указаний) в соответствии с формулой (39) Методических указаний, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний, тыс. руб.;

$PЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

$A_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

$ПР_i^{го ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний, тыс. руб.

Согласно п. 91 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 (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta HBB_{i-2}^к = HBB_{i-2}^ф - ТВ_{i-2}^ф \quad (33)$$

где:

$HBB_{i-2}^ф$ - фактическая величина необходимой валовой выручки в $(i-2)$ -м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с формулой (38) Методических указаний, тыс. руб.;

$ТВ_{i-2}^ф$ - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в $(i-2)$ -м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в $(i-2)$ -м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на $(i-2)$ -й год, без учета уровня собираемости платежей, тыс. руб.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности Рыболовецкой артели «колхоз Красный труженик» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2021-2022 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования рыболовецкой артели «колхоз Красный труженик» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, применяя при установлении тарифов метод индексации (корректировка тарифов).

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

ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

По расчету специалистов организации, на основании планируемой производственной программы объемов полезного отпуска питьевой воды на 2018 год для потребителей Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого района и по категориям потребителей, объем на питьевую воду (питьевое водоснабжение) предложен в размере 84,79 тыс. куб. метров.

Экспертом объём полезного отпуска воды на 2018 год принят в объеме 81,00 тыс. куб. метров. По потребителям объём реализации холодной воды установлен экспертом в размерах:

- население – 43,668 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 0,834 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 35,998 тыс. куб. м.

На 2019 год

- население – 43,668 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 0,834 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 35,998 тыс. куб. м.

На 2020 год

- население – 43,668 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 0,834 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 34,000 тыс. куб. м.

2) на 2021-2022 годы.

Объём полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2021 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, а также с учетом того, что темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Согласно данных статистических форм 22-ЖКХ темп изменения (снижения) потребления воды за последние 3 года не превышает 5% в год.

Таким образом, ***отпуск воды из источников водоснабжения на 2021 год*** принимается экспертом в размере 82,952 тыс. куб. метров (увеличение на 4,99% к уровню 2020 года). Потери воды в сети – 0,500 тыс. куб. м (0,6% к объему поднятой воды и поданной в сеть согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования тарифов на 2018-2022гг.). Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2021 год принимается в размере 82,452 тыс. куб. метров (*приложение 7*), в том числе:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 41,226 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 41,226 тыс. куб. м.

По потребителям объём реализации холодной воды на 2021 год установлен в размерах:

- население – тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 42,452 тыс. куб. м.;

- прочие потребители – 40,000 тыс. куб. м.

Для формирования тарифов на 2022 год полезный отпуск принимается экспертом с учетом 1,5% ежегодного увеличения в следующих размерах:

- на 2022 год – 84,226 тыс. куб. м.

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ

2.1. Производственные расходы

Производственные расходы по расчету предприятия на 2018 год предусмотрены в сумме 2168,327 тыс. руб. Экспертом затраты снижены на 316,038 тыс. руб. и приняты в сумме 1852,289 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов* приняты на 2018 год в сумме 138,07 тыс. руб., на покупку реагентов, гсм, материалов и малоценных основных средств (на уровне предприятия).

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала* (ОПП) на 2018 год включены в размере 1276,889 тыс. рублей. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2017 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 6410,98 руб., численность основного производственного персонала (ОПП) на 2018 год – 4 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2018 год, утверждена для производственного персонала – 25836,2 руб.;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 385,621 тыс. руб. Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- *проезд в отпуск* утвержден в сумме 36,75 тыс. руб. (на уровне предложения предприятия);

- *прочие производственные расходы* приняты в размере 51,709 тыс. руб. (на уровне предложения предприятия);

2.2 Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт

- *расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения* включены в расчет тарифа в объеме 200,000 тыс. руб. Затраты были скорректированы с учетом фактических показателей за предыдущие года.

- *расходы на оплату труда ремонтного персонала* (цехового) на 2018 год включены в размере 2965,847 тыс. рублей. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2018 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 6410,98 руб., численность ремонтного персонала на 2018 год – 7,33 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2018 год, утверждена для ремонтного персонала – 34260,60 руб.;

- отчисления на социальные нужды административного персонала приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 687,931 тыс. руб. Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- проезд в отпуск утвержден в сумме 60,90 тыс. руб.;

2.10 Административные расходы

Административные расходы включены в расчет тарифа в объеме 457,695 тыс. руб. (предложение предприятия 531,294 тыс. руб.). Затраты по статьям, включенным в состав административных, рассчитаны от фактических показателей 2016 года. В том числе по статьям затрат:

- расходы на оплату труда административного персонала (АУП) на 2018 год включены в размере 351,532 тыс. рублей. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2018 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 6410,98 руб., численность АУП на 2018 год – 0,9 ед. Среднемесячная заработная плата, принятая для расчета тарифа на 2018 год, утверждена для административного персонала – 32549,30 руб.;

- отчисления на социальные нужды административного персонала приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 106,163 тыс. руб. Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

Корректировка 2019-2022 гг.

Скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям среднесрочного прогноза социально-экономического развития РФ до 2024 года (далее – ПСЭР-2024) от 30.09.2019), индекса эффективности операционных расходов и составят:

- операционные расходы на 2019 год приняты в сумме 5670,441 тыс. руб., 2020 – 5804,604 тыс. руб., 2021 – 5976,420 тыс. руб., 2022 – 6153,322 – тыс.руб., рассчитаны с индексом эффективности операционных расходов 1% в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования и ИПЦ 2019/2018 – 1,046%, 2020/2019 – 1,034%, 2021/2020 – 1,040%, 2022/2021 – 1,040% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года.

Корректировка 2020-2022 гг.

Скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям среднесрочного прогноза социально-экономического развития РФ до 2024 года (далее – ПСЭР-2024) от 30.09.2019), индекса эффективности операционных расходов и составят:

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

Корректировка 2021-2022 гг.

Скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2021 год – 5936,238 тыс. руб. - от базового уровня операционных расходов 2018 года с учетом уточненного индекса потребительских цен на 2019/2020 – 104,5%, 2020/2019 – 103,2%, прогнозного на 2021/2020 – 103,6% согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020, индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2022 год – 6106,074 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2021 год с учетом индекса потребительских цен на 2022/2021 – 103,9% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 26.09.2020), индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

2.4. Расходы на электрическую энергию

- *расходы на электроэнергию* приняты в размере 1294,22 тыс. руб. Расходы на электроэнергию на 2018 год экспертом Службы корректируются с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде.

Тариф на электроэнергию на 2018 год взят экспертом: - с 1 января 2018 года – 4,00 руб/кВт.ч., с 1 июля 2018 года – 4,60 руб/кВт.ч.;

Объем потребляемой электроэнергии на 2018 год принят в размере 267,000 тыс. кВт.ч. Удельный расход электроэнергии на 2018 год составит 3,149 кВт.ч/куб.м.

Утверждение тарифов на долгосрочный период 2019-2022 годы:

- *затраты на покупную электрическую энергию (приложение 2)* экспертом предлагается принять на 2019 год в сумме 1415,730 тыс. руб., 2020 – 1405,63 тыс. руб., 2021 – 1364,690 тыс. руб., 2022 – 1328,150 тыс. руб. Расходы сформированы от объема электроэнергии, принятого на 2018 год, и с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2019 года – 3%, на 2-е полугодие 2020 года – 3%, на 2-е полугодие 2021 года – 3%, на 2-е полугодие 2021 года – 3%.

Удельный расход электроэнергии принят от объем поданной воды - на уровне утвержденного удельного расхода в составе долгосрочных параметров регулирования.

Корректировка на 2020-2022 годы:

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний.

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

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

Корректировка на 2021-2023 годы:

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний.

Расходы на электроэнергию на 2021 год экспертом Службы скорректированы с учетом планируемого роста тарифа на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Центрального энергоузла Камчатского края: тариф СН2 - с 1 января 2021 года – 5,74 руб/кВт.ч., с 1 июля 2021 года – с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2021 года – 104,0% - 5,95 руб/кВт.ч. и приняты в размере 153,049 тыс. руб. (предложение организации – 2053,44 тыс. руб.).

Объем потребления электроэнергии принят экспертом Службы на 2021 год в размере 257,151 тыс.кВт.ч. Объем рассчитан исходя из утвержденного в составе долгосрочных параметров регулирования удельного расхода электроэнергии в размере 3,10 кВт.ч/куб.м. на объем поданной в сеть воды 84,226 тыс. куб.м.

На 2022 год расходы на электроэнергию сформированы с учетом установленного роста тарифов на 2-е полугодие 2022 года – 104,0%: тариф СН2 - с 1 января 2022 года – 5,95 руб/кВт.ч., с 1 июля 2022 года – 6,188 руб/кВт.ч.; удельного расхода электроэнергии и объема водоподготовки на 2022 год. *Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 1584,611 тыс. руб.*

2.5. Неподконтрольные расходы

- *неподконтрольные расходы (приложение 6.3)* приняты на 2018 год в сумме – 200,714 тыс. руб., отклонено 49,858 тыс. руб. Затраты были скорректированы с учетом:

- *земельный налог* рассчитан экспертом в соответствии с Приложением 1 к договору аренды земельного участка от 18.11.2011г. №112 и составил – 180,159 тыс. руб. (предложение предприятия – 230,572 тыс. руб.);

- *плата за пользование водным объектом* принята в размере 20,555 тыс. руб., на уровне предложения предприятия.

Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 6.3)

Корректировка тарифов на 2019-2022гг.:

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний.

- неподконтрольные расходы (приложение 6.3) приняты на 2019 год в сумме -200,714 тыс. руб., в том числе:

- земельный налог рассчитан экспертом в соответствии с Приложением 1 к договору аренды земельного участка от 18.11.2011г. №112 и составил – 180,159 тыс. руб.;

- плата за пользование водным объектом принята в размере 20,555 тыс. руб.

Корректировка тарифов на 2020-2022гг.:

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний.

- на 2020 год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 38,328 тыс. руб., в том числе:

- земельный налог рассчитан экспертом в соответствии с Приложением 1 к договору аренды земельного участка от 18.11.2011г. №112 и составил – 9,008 тыс. руб.;

- расходы *на водный налог* – 29,320 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

Корректировка на 2021-2022 годы:

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний.

- на 2021 год-2022 годы *неподконтрольные расходы* скорректированы и приняты:

- на 2021 год - в сумме 41,869 тыс. руб., в том числе:

- земельный налог рассчитан экспертом в соответствии с Приложением 1 к договору аренды земельного участка от 18.11.2011г. №112 и составил – 9,008 тыс. руб.;

- расходы *на водный налог* – 32,861 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

- на 2022 год - в сумме 46,771 тыс. руб., в том числе:

- земельный налог рассчитан экспертом в соответствии с Приложением 1 к договору аренды земельного участка от 18.11.2011г. №112 и составил – 9,008 тыс. руб.;

- расходы *на водный налог* – 37,763 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога на соответствующий год и объема поднятой воды.

2.6. Амортизация

Расходы по данной статье приняты экспертом на 2018 год в размере 496,30 тыс. руб. (на основании расчета амортизационных отчислений организации).

на 2019 год расходы по данной статье приняты экспертом в размере 496,30 тыс. руб. (на основании расчета амортизационных отчислений организации).

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

Амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Корректировка тарифов на 2021-2022гг.:

Скорректирована величина амортизации на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний

На 2021 год расходы по данной статье приняты в размере 832,470 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений.

На 2022 год расходы по данной статье приняты в размере 742,368 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений.

В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлены оборотно-сальдовые ведомости.

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

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

3.1. Нормативная прибыль

Утверждение тарифов на долгосрочный период 2018-2022 годы:

В соответствии с п.46. Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», п.86 методических указаний учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции) на основе утвержденных инвестиционных программ; расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

Коллективный договор у предприятия отсутствует. Затраты по данной статье предприятием не заявлялись на весь период долгосрочного регулирования и отсутствуют.

4. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ (НЕДОПОЛУЧЕННЫХ ДОХОДОВ) В РАЗРЕЗЕ СТАТЕЙ ЗАТРАТ, А ТАКЖЕ РАСЧЕТЫ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

В соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение), и их абонентов произведена балансировка необходимой валовой выручки между видами деятельности водоснабжение и водоотведение.

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

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема услуг в сфере водоснабжения по Запорожскому сельскому поселению Усть-Большерецкого района по отношению к предыдущему периоду регулирования (см. табл. 1):

Таблица 1

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2018 год	Утверждено РСТиЦ КК на 2019 год	Темп роста 2019/2018, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2020 год	Темп роста 2020/2019, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	7467,06	7545,49	101,1	7547,000	100,02
2	Объем воды, отпущенной абонентам (тыс.куб.м.)	81,000	81,000	100,0	78,502	96,92
3	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб.метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	92,83	93,48	100,7	97,58	104,39
Продолжение Таблицы 1						
№ п.п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2021 год	Темп роста 2021/2020, в %	Утверждено РСТиЦ КК на 2022 год	Темп роста 2022/2021, в %	
	НВВ (тыс. руб.)	8238,626	109,16	8554,825	103,84	
	Объем воды, отпущенной абонентам (тыс.куб.м.)	82,452	105,03	83,726	101,55	

Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (руб. за 1 куб.метр) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года	101,06	103,57	102,09	101,02	
---	--------	--------	--------	--------	--

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2017 № 699 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение рыболовецкой артели «колхоз Красный труженик» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого района на 2018-2022 годы» следующие изменения:

- 1) в наименовании слова «и водоотведение» исключить;
- 2) части 3, 4 признать утратившими силу;
- 3) часть 5 изложить в следующей редакции:

«5. Утвердить и ввести в действие на 2018-2022 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) рыболовецкой артели «колхоз Красный труженик» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого района, с календарной разбивкой согласно приложению 5.»;

- 4) части 5¹ - 6¹ исключить;
- 5) части 7 - 7² признать утратившими силу;
- 6) в части 8 слова «и на водоотведение» исключить;
- 7) приложение 1 изложить в редакции, согласно приложению 1 к настоящему постановлению;
- 8) приложения 3, 4 признать утратившими силу;
- 9) дополнить приложением 5 изложив его в редакции, согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

Приложение № 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 №xx

«Приложение 1
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 30.11.2017 № 699

Производственная программа Рыболовецкой артели «Колхоз Красный труженик» в сфере холодного водоснабжения в Запорожском сельском поселении Усть-Большерецкого района на 2018-2022 годы

Раздел 1. Паспорт регулируемой организации

№ п/п	Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
-------	--	---	--

1.	Наименование полное / сокращенное	Рыболовецкая артель «колхоз Красный труженик» / Рыболовецкая артель «колхоз Красный труженик»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2018-2022 годы
2.	Юридический адрес / фактический адрес	ул. Центральная, д. 25, п. Запорожье, Усть-Большерецкий МР, Камчатский край, 684111 / ул. Центральная, д. 25, п. Запорожье, Усть-Большерецкий МР, Камчатский край, 684111	Ленинградская ул., 118, г. Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
12	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	81,000	81,000	78,502	82,452	83,726
1.1	- населению	тыс. м ³	43,668	43,668	43,668	-	-
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	0,834	0,834	0,834	42,452	43,726
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	35,998	35,998	34,000	40,000	40,000

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2018 год	200,000	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2019 год	205,920		
		2020 год	212,015		
		2021 год	216,816		
		2022 год	223,019		
	Итого:		1057,770		

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

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2018	7467,060
2.	Необходимая валовая выручка	2019	7545,490
3.	Необходимая валовая выручка	2020	7547,000
4.	Необходимая валовая выручка	2021	8238,626
5.	Необходимая валовая выручка	2022	8554,825

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

в сфере питьевого водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2018	50,000	50,000	50,000	50,000
		2019	51,480	54,480	51,480	51,480
		2020	53,004	53,004	53,004	53,003
		2021	54,204	54,204	54,204	54,204
		2022	55,755	55,755	55,755	55,754

Раздел 6. Показатели надежности, качества и энергетической эффективности централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Показатели качества питьевой воды						
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%					
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%					
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км					
3.	Показатели энергетической эффективности						
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%					
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м					

3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/куб. м	3,15	3,10	3,10	3,10	3,10
------	--	--------------	------	------	------	------	------

»

Приложение № 2
к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № хх

«Приложение 5
к постановлению Региональной
службы по тарифам и ценам
Камчатского края
от 06.12.2018 №319

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) Рыболовецкой артели «Колхоз Красный труженик» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого района

8. Экономически обоснованные тарифы для потребителей

№ п/п	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м		
		населению и исполнителям коммунальных услуг для населения (не является плательщиком НДС)	кроме населения и исполнителям коммунальных услуг для населения (без НДС)	населению и исполнителям коммунальных услуг для населения (с НДС)
1.	01.01.2018-30.06.2018	91,54	-	-
	01.07.2018-31.12.2018	92,83	-	-
2.	01.01.2019-30.06.2019	-	92,83	111,40
	01.07.2019-31.12.2019	-	93,48	112,18
3.	01.01.2020-30.06.2020	-	93,48	112,18
	01.07.2020-31.12.2020	-	97,58	117,10
4.	01.01.2021-30.06.2021	-	97,58	117,10
	01.07.2021-31.12.2021	-	101,06	121,27
5.	01.01.2022-30.06.2022	-	101,06	121,27
	01.07.2022-31.12.2022	-	102,09	122,51

9. Льготные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на водоотведение, руб./куб.м
1.	Рыболовецкой артели «Колхоз Красный труженик»	01.01.2018-30.06.2018	60,00
		01.07.2018-31.12.2018	63,00
2		01.01.2019-30.06.2019	64,07
		01.07.2019-31.12.2019	65,60
3.		01.01.2020-30.06.2020	65,60
		01.07.2020-31.12.2020	68,00

Рыболовецкая артель «колхоз Красный труженик» с проектом решения Службы ознакомлена, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 23.11.2020 № 688-20-06 рыболовецкая артель «колхоз Красный труженик» представило согласие на рассмотрение вопроса о внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2017 №699 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение рыболовецкой артели «колхоз Красный труженик» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого района, на 2018-2022 годы» без участия представителей предприятия.

РЕШИЛИ:

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

- 1) в наименовании слова «и водоотведение» исключить;
- 2) части 3, 4 признать утратившими силу;
- 3) часть 5 изложить в следующей редакции:

«5. Утвердить и ввести в действие на 2018-2022 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) рыболовецкой артели «колхоз Красный труженик» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого района, с календарной разбивкой согласно приложению 5.»;

- 4) части 5¹ - 6¹ исключить;
- 5) части 7 - 7² признать утратившими силу;
- 6) в части 8 слова «и на водоотведение» исключить;
- 7) приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 48 к Протоколу;
- 8) приложения 3, 4 признать утратившими силу;
- 9) дополнить приложением 5 изложив его в редакции согласно приложению 49 к Протоколу.

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

Председатель Правления



И.В. Лагуткина

Секретарь Правления



И.Н. Шишкова

Приложение 1
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 11.12.2019 № 289

Долгосрочные параметры регулирования
для ООО «Энергоресурс», устанавливаемые на 2020-2022 годы,
в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	штг	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «Энергоресурс»	2020	10,039	-	-	8,85	0	0	1
		2021	X	1	0,75	X	0	0	1
		2022	X	1	0,75	X	0	0	1

Приложение 2
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 11.12.2019 № 289

НВВ ООО «Энергоресурс»
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)
на 2020 – 2022 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ ООО «Энергоресурс» без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	ООО «Энергоресурс»	2020 год	21 332
		2021 год	11 438
		2022 год	<*>

<*> значения необходимой валовой выручки без учета оплаты потерь на 2022 год устанавливаются при ежегодной корректировке тарифов

».

Приложение 3
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 11.12.2019 № 289

Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «Энергоресурс» на 2020 - 2022 годы

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «Энергоресурс»	01.01.2020 г. - 30.06.2020 г.			01.07.2020 г. - 31.12.2020 г.		
	907 624	686,95	4,713	1 981 685	707,56	5,056
	01.01.2021 г. - 30.06.2021 г.			01.07.2021 г. - 31.12.2021 г.		
	762 572	715,95	2,307	762 572	741,73	2,333
	01.01.2022 г. - 30.06.2022 г.			01.07.2022 г. - 31.12.2022 г.		
	<*>	<*>	<*>	<*>	<*>	<*>

<*> значения на 2022 год устанавливаются при ежегодной корректировке тарифов

».

Приложение 4
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 30.10.2019 № 229

Долгосрочные параметры регулирования
для филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго», устанавливаемые на 2020-2022 годы,
в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	штг	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»	2020 год	283,996	-	-	7,537	3,0591	1,0277	1
		2021 год	X	1	0,75	X	3,0132	1,0123	1
		2022 год	X	1	0,75	X	2,9680	0,9971	1

».

Приложение 5
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 30.10.2019 № 229

Необходимая валовая выручка филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго»
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)
на 2020 – 2022 годы

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»	2020 год	435 944
		2021 год	500 343
		2022 год	<*>

<*> значения необходимой валовой выручки без учета оплаты потерь на период 2022 год устанавливаются при ежегодной корректировке тарифов

».

Приложение 6
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 30.10.2019 № 229

Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
ПАО «Камчатскэнерго» и филиалом «Камчатский» АО «Оборонэнерго»
на 2020 - 2022 годы

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «Камчатскэнерго» и филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»	01.01.2020 г. - 30.06.2020 г.			01.07.2020 г. - 31.12.2020 г.		
	828 116	684	2,427	956 491	715	2,694
	01.01.2021 г. - 30.06.2021 г.			01.07.2021 г. - 31.12.2021 г.		
	942 858	727	2,694	1 024 416	737	2,875
	01.01.2022 г. - 30.06.2022 г.			01.07.2022 г. - 31.12.2022 г.		
	<*>	<*>	<*>	<*>	<*>	<*>

<*> значения на период 2022 год устанавливаются при ежегодной корректировке тарифов

».

Приложение 7
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 1
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 17.12.2019 № 322

Производственная программа АО «Корякэнерго» в сфере холодного водоснабжения в
Устьевом сельском поселении Соболевского муниципального района на 2020-2024 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	Акционерное общество «Корякэнерго» / АО «Корякэнерго»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2020-2024 годы
2.	Юридический адрес/фактический адрес	ул. Озерная, 41, г.Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683013 / ул. Озерная, 41, г.Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683013	Ленинградская ул., 118, г.Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

N п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	11,300	10,735	10,735	10,735	10,735
1.1	- населению	тыс. м ³	9,321	8,425	8,425	8,425	8,425
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	0,493	0,734	0,734	0,734	0,734
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	1,486	1,576	1,576	1,576	1,576

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

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации и мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2020 год	44,000	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2021 год	45,128		
		2022 год	46,419		
		2023 год	47,793		
		2024 год	49,208		
	Итого:		232,549		

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	2020	3086,509
2.	Необходимая валовая выручка	2021	3257,683
3.	Необходимая валовая выручка	2022	2641,413
4.	Необходимая валовая выручка	2023	2048,839
5.	Необходимая валовая выручка	2024	1790,024

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

N п/ п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Ремонтные расходы объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2020	11,000	11,000	11,000	11,000
		2021	11,282	11,282	11,282	11,282
		2022	11,605	11,605	11,605	11,605
		2023	11,948	11,948	11,948	11,948
		2024	12,302	12,302	12,302	12,302

Раздел 6. Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4					
1.	Показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб	%	-	-	-	-	-
		доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб	%	-	-	-	-	-
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность сети в год	ед./км	-	-	-	-	-
3.	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть	%	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
		удельный расход тепловой энергии на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м					
		удельный расход электрической энергии для подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВтч/куб. м					
		удельный расход электрической энергии для транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/куб. м	4,765	4,765	4,765	4,765	4,765

Приложение 8
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 3
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 17.12.2019 № 322

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго»
потребителям Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального
района

1. Экономически обоснованные тарифы потребителям (кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения) (без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	АО «Корякэнерго»	01.01.2020-30.06.2020	264,49
		01.07.2020-31.12.2020	282,78
2.		01.01.2021-30.06.2021	282,78
		01.07.2021-31.12.2021	323,45
3.		01.01.2022-30.06.2022	323,45
		01.07.2022-31.12.2022	199,92
4.		01.01.2023-30.06.2023	199,92
		01.07.2023-31.12.2023	204,39
5.		01.01.2024-30.06.2024	204,39
		01.07.2024-31.12.2024	149,81

2. Экономически обоснованные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	АО «Корякэнерго»	01.01.2020-30.06.2020	317,39
		01.07.2020-31.12.2020	339,34
2.		01.01.2021-30.06.2021	339,34
		01.07.2021-31.12.2021	388,14
3.		01.01.2022-30.06.2022	388,14
		01.07.2022-31.12.2022	239,90
4.		01.01.2023-30.06.2023	239,90
		01.07.2023-31.12.2023	245,27
5		01.01.2024-30.06.2024	245,27
		01.07.2024-31.12.2024	179,77

3. Льготные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	АО «Корякэнерго»	01.01.2020-30.06.2020	90
		01.07.2020-31.12.2020	90
2.		01.01.2021-30.06.2021	90
		01.07.2021-31.12.2021	90

».

Приложение 9
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 1
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 17.12.2019 № 323

Производственная программа АО «Корякэнерго» в сфере холодного водоснабжения в
Крутогоровском сельском поселении Соболевского муниципального района
на 2020-2024 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	Акционерное общество «Корякэнерго» / АО «Корякэнерго»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2020-2024 годы
2.	Юридический адрес/фактический адрес	ул. Озерная, 41, г.Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683013 / ул. Озерная, 41, г.Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683013	Ленинградская ул., 118, г.Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

N п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	34,355	32,636	32,636	32,636	32,636
1.1	- населению	тыс. м ³	13,848	12,735	12,735	12,735	12,735
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	0,988	1,123	1,123	1,123	1,123
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	19,519	18,778	18,778	18,778	18,778

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

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации и мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2020 год	83,000	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2021 год	85,128		
		2022 год	87,564		
		2023 год	90,156		
		2024 год	92,824		
	Итого:		438,671		

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	2020	10956,005
2.	Необходимая валовая выручка	2021	11991,258
3.	Необходимая валовая выручка	2022	11850,170
4.	Необходимая валовая выручка	2023	12847,547
5.	Необходимая валовая выручка	2024	9118,149

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

N п/ п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Ремонтные расходы объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2020	20,750	20,750	20,750	20,750
		2021	21,282	21,282	21,282	21,282
		2022	21,891	21,891	21,891	21,891
		2023	22,539	22,539	22,539	22,539
		2024	23,206	23,206	23,206	23,206

Раздел 6. Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4					
1.	Показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб	%	-	-	-	-	-
		доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб	%	-	-	-	-	-
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность сети в год	ед./км	-	-	-	-	-
3.	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть	%	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
		удельный расход тепловой энергии на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	-	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии для подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВтч/куб. м	-	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии для транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/куб. м	4,195	4,195	4,195	4,195	4,195

Приложение 10
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 3
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 17.12.2019 № 323

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго»
потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского
муниципального района

1. Экономически обоснованные тарифы потребителям (кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения) (без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	АО «Корякэнерго»	01.01.2020-30.06.2020	306,68
		01.07.2020-31.12.2020	326,08
2.		01.01.2021-30.06.2021	326,08
		01.07.2021-31.12.2021	390,38
3.		01.01.2022-30.06.2022	390,38
		01.07.2022-31.12.2022	365,60
4.		01.01.2023-30.06.2023	365,60
		01.07.2023-31.12.2023	428,39
5		01.01.2024-30.06.2024	428,39
		01.07.2024-31.12.2024	210,20

2. Экономически обоснованные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	АО	01.01.2020-30.06.2020	368,02

	«Корякэнерго»	01.07.2020-31.12.2020	391,30
2.		01.01.2021-30.06.2021	391,30
		01.07.2021-31.12.2021	468,46
3.		01.01.2022-30.06.2022	468,46
		01.07.2022-31.12.2022	438,72
4.		01.01.2023-30.06.2023	438,72
		01.07.2023-31.12.2023	514,07
5		01.01.2024-30.06.2024	514,07
		01.07.2024-31.12.2024	252,24

3. Льготные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	АО «Корякэнерго»	01.01.2020-30.06.2020	84,50
		01.07.2020-31.12.2020	88,00
2.		01.01.2021-30.06.2021	88,00
		01.07.2021-31.12.2021	90,00

».

Приложение 11
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 1
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 17.12.2019 № 324

Производственная программа АО «Корякэнерго» в сфере холодного водоснабжения
сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района
на 2020-2024 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	Акционерное общество «Корякэнерго» / АО «Корякэнерго»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2020-2024 годы
2.	Юридический адрес/фактический адрес	ул. Озерная, 41, г.Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683013 / ул. Озерная, 41, г.Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683013	Ленинградская ул., 118, г.Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Планируемый объем подачи холодного водоснабжения

N п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	18,720	17,384	17,384	17,384	17,384
1.1	- населению	тыс. м ³	13,846	13,170	13,170	13,170	13,170
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	2,490	1,809	1,809	1,809	1,809
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	2,384	2,405	2,405	2,405	2,405

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

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации и мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2020 год	34,000	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2021 год	34,872		
		2022 год	35,869		
		2023 год	36,931		
		2024 год	38,024		
	Итого:		179,697		

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

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2020	1639,344
2.	Необходимая валовая выручка	2021	1635,421
3.	Необходимая валовая выручка	2022	1703,247
4.	Необходимая валовая выручка	2023	1679,170
5.	Необходимая валовая выручка	2024	1685,475

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

N п/ п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Ремонтные расходы объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2020	8,500	8,500	8,500	8,500
		2021	8,718	8,718	8,718	8,718
		2022	8,967	8,967	8,967	8,967
		2023	9,233	9,233	9,233	9,233
		2024	9,506	9,506	9,506	9,506

Раздел 6. Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4					
1.	Показатели качества воды	доля проб воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб	%	-	-	-	-	-
		доля проб воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб	%	-	-	-	-	-
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность сети в год	ед./км	-	-	-	-	-
3.	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть	%	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
		удельный расход тепловой энергии на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	-	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии для подготовки воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВтч/куб. м	-	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии для транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/куб. м	3,288	3,288	3,288	3,288	3,288

Приложение 12
к протоколу Правленияч Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 3
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 17.12.2019 № 324

Тарифы на техническую воду АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района

1. Экономически обоснованные тарифы потребителям (кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения) (без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на техническую воду, руб./куб.м
1.	АО «Корякэнерго»	01.01.2020-30.06.2020	85,64
		01.07.2020-31.12.2020	89,55
2.		01.01.2021-30.06.2021	89,55
		01.07.2021-31.12.2021	99,36
3.		01.01.2022-30.06.2022	99,36
		01.07.2022-31.12.2022	96,36
4.		01.01.2023-30.06.2023	96,36
		01.07.2023-31.12.2023	96,86
5		01.01.2024-30.06.2024	96,86
		01.07.2024-31.12.2024	97,07

2. Экономически обоснованные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на техническую воду, руб./куб.м
1.	АО «Корякэнерго»	01.01.2020-30.06.2020	102,77
		01.07.2020-31.12.2020	107,46
2.		01.01.2021-30.06.2021	107,46

		01.07.2021-31.12.2021	119,23
3.		01.01.2022-30.06.2022	119,23
		01.07.2022-31.12.2022	115,63
4.		01.01.2023-30.06.2023	115,63
		01.07.2023-31.12.2023	116,23
5		01.01.2024-30.06.2024	116,23
		01.07.2024-31.12.2024	116,48

3. Льготные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на техническую воду, руб./куб.м
1.	АО «Корязэнерго»	01.01.2020-30.06.2020	82,30
		01.07.2020-31.12.2020	85,60
2.		01.01.2021-30.06.2021	85,60
		01.07.2021-31.12.2021	90,00

».

Приложение 13
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 1
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 17.12.2019 № 325

Производственная программа АО «Корякэнерго» в сфере холодного водоснабжения
сельского поселения «село Апука» Олюторского муниципального района
на 2020-2024 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	Акционерное общество «Корякэнерго» / АО «Корякэнерго»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2020-2024 годы
2.	Юридический адрес/фактический адрес	ул. Озерная, 41, г.Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683013 / ул. Озерная, 41, г.Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683013	Ленинградская ул., 118, г.Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Планируемый объем подачи холодного водоснабжения

N п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	4,060	4,114	4,114	4,114	4,114
1.1	- населению	тыс. м ³	2,548	2,740	2,740	2,740	2,740
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	0,799	0,659	0,659	0,659	0,659
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	0,713	0,715	0,715	0,715	0,715

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

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации и мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2020 год	89,000	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2021 год	91,282		
		2022 год	93,894		
		2023 год	96,673		
		2024 год	99,534		
	Итого:		470,383		

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

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2020	568,348
2.	Необходимая валовая выручка	2021	612,402
3.	Необходимая валовая выручка	2022	647,170
4.	Необходимая валовая выручка	2023	654,290
5.	Необходимая валовая выручка	2024	662,329

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

N п/ п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Ремонтные расходы объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2020	22,250	22,250	22,250	22,250
		2021	22,820	22,820	22,820	22,820
		2022	23,473	23,473	23,473	23,473
		2023	24,168	24,168	24,168	24,168
		2024	24,884	24,884	24,884	24,884

Раздел 6. Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4					
1.	Показатели качества воды	доля проб воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб	%	-	-	-	-	-
		доля проб воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб	%	-	-	-	-	-
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность сети в год	ед./км	-	-	-	-	-
3.	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть	%	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
		удельный расход тепловой энергии на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	-	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии для подготовки воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВтч/куб. м	-	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии для транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/куб. м	6,212	6,212	6,212	6,212	6,212

Приложение 13
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 3
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 17.12.2019 № 325

Тарифы на техническую воду АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Апука» Олюторского муниципального района

1. Экономически обоснованные тарифы потребителям (кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения) (без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на техническую воду, руб./куб.м
1.	АО «Корякэнерго»	01.01.2020-30.06.2020	137,33
		01.07.2020-31.12.2020	143,07
2.		01.01.2021-30.06.2021	143,07
		01.07.2021-31.12.2021	156,46
3.		01.01.2022-30.06.2022	156,46
		01.07.2022-31.12.2022	158,39
4.		01.01.2023-30.06.2023	158,39
		01.07.2023-31.12.2023	159,86
5		01.01.2024-30.06.2024	159,86
		01.07.2024-31.12.2024	162,45

2. Экономически обоснованные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на техническую воду, руб./куб.м
1.	АО	01.01.2020-30.06.2020	164,80

	«Корякэнерго»	01.07.2020-31.12.2020	171,68
2.		01.01.2021-30.06.2021	171,68
		01.07.2021-31.12.2021	187,75
3.		01.01.2022-30.06.2022	187,75
		01.07.2022-31.12.2022	190,07
4.		01.01.2023-30.06.2023	190,07
		01.07.2023-31.12.2023	191,83
5		01.01.2024-30.06.2024	191,83
		01.07.2024-31.12.2024	194,94

3. Льготные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на техническую воду, руб./куб.м
1.	АО «Корякэнерго»	01.01.2020-30.06.2020	90
		01.07.2020-31.12.2020	90
2.		01.01.2021-30.06.2021	90
		01.07.2021-31.12.2021	90

».

Приложение 15
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 1
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 427

Производственная программа АО «Корякэнерго» в сфере холодного водоснабжения
сельского поселения «село Ачайваам» Олноторского муниципального района
на 2019-2023 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	Акционерное общество «Корякэнерго» / АО «Корякэнерго»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2019-2023 годы
2.	Юридический адрес/фактический адрес	ул. Озерная, 41, г. Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683013 / ул. Озерная, 41, г. Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683013	Ленинградская ул., 118, г. Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

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, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	12,266	11,960	11,756	11,756	11,756
1.1	- населению	тыс. м ³	9,862	9,152	9,384	9,384	9,384
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	0,867	1,269	0,832	0,832	0,832
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	1,537	1,539	1,540	1,540	1,540

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

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации и мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	152,000	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2020 год	154,994		
		2021 год	159,277		
		2022 год	163,834		
		2023 год	168,684		
	Итого:		798,789		

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	4245,993
2.	Необходимая валовая выручка	2020	4288,570
3.	Необходимая валовая выручка	2021	4554,732
4.	Необходимая валовая выручка	2022	4704,977
5.	Необходимая валовая выручка	2023	4704,855

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

N п/ п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Ремонтные расходы объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	38,000	38,000	38,000	38,000
		2020	38,749	38,749	38,749	38,749
		2021	39,819	39,819	39,819	39,819
		2022	40,959	40,959	40,959	40,959
		2023	42,171	42,171	42,171	42,171

Раздел 6. Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4					
1.	Показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб	%					
		доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб	%					
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность сети в год	ед./км					
3.	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть	%	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
		удельный расход тепловой энергии на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	-	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии для подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВтч/куб. м	-	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии для транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/куб. м	1,30	1,30	1,54	1,54	1,54

Приложение 16
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 3
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 427

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго»
потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского
муниципального района

1. Экономически обоснованные тарифы потребителям (кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения) (без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	АО «Корякэнерго»	01.01.2019-30.06.2019	341,19
		01.07.2019-31.12.2019	351,23
2.		01.01.2020-30.06.2020	351,23
		01.07.2020-31.12.2020	365,63
3.		01.01.2021-30.06.2021	365,63
		01.07.2021-31.12.2021	411,15
4.		01.01.2022-30.06.2022	411,15
		01.07.2022-31.12.2022	388,30
5		01.01.2023-30.06.2023	388,30
		01.07.2023-31.12.2023	413,15

2. Экономически обоснованные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	АО	01.01.2019-30.06.2019	409,43

	«Корякэнерго»	01.07.2019-31.12.2019	421,48
2.		01.01.2020-30.06.2020	421,48
		01.07.2020-31.12.2020	438,76
		01.01.2021-30.06.2021	438,76
3.		01.07.2021-31.12.2021	493,38
		01.01.2022-30.06.2022	493,38
4.		01.07.2022-31.12.2022	465,96
		01.01.2023-30.06.2023	465,96
5		01.07.2023-31.12.2023	495,78

3. Льготные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	АО «Корякэнерго»	01.01.2019-30.06.2019	89,49
		01.07.2019-31.12.2019	90
2.		01.01.2020-30.06.2020	90
		01.07.2020-31.12.2020	90
3.		01.01.2021-30.06.2021	90
		01.07.2021-31.12.2021	90

».

Приложение 17
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 1
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 428

Производственная программа АО «Корякэнерго» в сфере холодного водоснабжения
сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района
на 2019-2023 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	Акционерное общество «Корякэнерго» / АО «Корякэнерго»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2019-2023 годы
2.	Юридический адрес/фактический адрес	ул. Озерная, 41, г. Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683013 / ул. Озерная, 41, г. Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683013	Ленинградская ул., 118, г. Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

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, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	12,292	11,945	11,376	11,376	11,376
1.1	- населению	тыс. м ³	7,377	7,107	7,024	7,024	7,024
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	1,124	1,060	1,051	1,051	1,051
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	3,791	3,778	3,301	3,301	3,301

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

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации и мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	167,000	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2020 год	170,290		
		2021 год	174,995		
		2022 год	180,002		
		2023 год	185,330		
	Итого:		877,617		

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	9322,877
2.	Необходимая валовая выручка	2020	9326,595
3.	Необходимая валовая выручка	2021	9502,621
4.	Необходимая валовая выручка	2022	10150,258
5.	Необходимая валовая выручка	2023	10206,107

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

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Ремонтные расходы объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	41,750	41,750	41,750	41,750
		2020	42,572	42,572	42,572	42,572
		2021	43,749	43,749	43,749	43,749
		2022	45,000	45,000	45,000	45,000
		2023	46,332	46,332	46,332	46,332

Раздел 6. Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4					
1.	Показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб	%	-	-	-	-	-
		доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб	%	-	-	-	-	-
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность сети в год	ед./км	-	-	-	-	-
3.	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть	%	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
		удельный расход тепловой энергии на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	-	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии для подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВтч/куб. м	-	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии для транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/куб. м	21,88	21,88	21,88	21,88	21,88

».

Приложение 18
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 2
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 428

Долгосрочные параметры регулирования АО «Корякэнерго» на долгосрочный период регулирования для установления тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь воды	Удельный расход электрическ ой энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт*ч/ куб. м
1.	АО «Корякэнерго»	2019	11679,525	1	1,079	9,0	21,88
		2020	11679,525	1	12,237	9,0	21,88
		2021	11679,525	1	11,789	9,0	21,88
		2022	11679,525	1	5,726	9,0	21,88
		2023	11679,525	1	0,943	9,0	21,88

».

Приложение 19
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 3
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 428

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго»
потребителям сельского поселения «село Пахачи» Олюторского
муниципального района

1. Экономически обоснованные тарифы потребителям (кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения) (без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	АО «Корякэнерго»	01.01.2019-30.06.2019	750,12
		01.07.2019-31.12.2019	767,73
2.		01.01.2020-30.06.2020	767,73
		01.07.2020-31.12.2020	797,15
3.		01.01.2021-30.06.2021	797,15
		01.07.2021-31.12.2021	884,90
4.		01.01.2022-30.06.2022	884,90
		01.07.2022-31.12.2022	901,83
5		01.01.2023-30.06.2023	901,83
		01.07.2023-31.12.2023	891,13

2. Экономически обоснованные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	АО	01.01.2019-30.06.2019	900,14

	«Корякэнерго»	01.07.2019-31.12.2019	921,28
2.		01.01.2020-30.06.2020	921,28
		01.07.2020-31.12.2020	956,58
		01.01.2021-30.06.2021	956,58
3.		01.07.2021-31.12.2021	1061,88
		01.01.2022-30.06.2022	1061,88
4.		01.07.2022-31.12.2022	1082,20
		01.01.2023-30.06.2023	1082,20
5	01.07.2023-31.12.2023	1069,36	

3. Льготные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	АО «Корякэнерго»	01.01.2019-30.06.2019	90
		01.07.2019-31.12.2019	90
2.		01.01.2020-30.06.2020	90
		01.07.2020-31.12.2020	90
3.		01.01.2021-30.06.2021	90
		01.07.2021-31.12.2021	90

».

Приложение 20
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 1
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 429

Производственная программа АО «Корякэнерго» в сфере холодного водоснабжения
сельского поселения «село Тиличики» Олноторского муниципального района
на 2019-2023 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	Акционерное общество «Корякэнерго» / АО «Корякэнерго»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2019-2023 годы
2.	Юридический адрес/фактический адрес	ул. Озерная, 41, г. Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683013 / ул. Озерная, 41, г. Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683013	Ленинградская ул., 118, г. Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

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, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	118,611	122,241	120,893	120,893	120,893
1.1	- населению	тыс. м ³	84,314	85,574	85,944	85,944	85,944
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	17,346	19,063	18,869	18,869	18,869
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	16,951	17,604	16,080	16,080	16,080

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

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации и мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	2123,000	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2020 год	2164,823		
		2021 год	2224,640		
		2022 год	2288,287		
		2023 год	2356,021		
	Итого:		11156,772		

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	22700,304
2.	Необходимая валовая выручка	2020	24490,891
3.	Необходимая валовая выручка	2021	27567,186
4.	Необходимая валовая выручка	2022	29923,803
5.	Необходимая валовая выручка	2023	29687,684

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

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Ремонтные расходы объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	530,750	530,750	530,750	530,750
		2020	541,206	541,206	541,206	541,206
		2021	556,160	556,160	556,160	556,160
		2022	572,072	572,072	572,072	572,072
		2023	589,005	589,005	589,005	589,005

Раздел 6. Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4					
1.	Показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб	%					
		доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб	%					
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность сети в год	ед./км					
3.	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть	%	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96
		удельный расход тепловой энергии на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	-	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии для подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВтч/куб. м	-	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии для транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/куб. м	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62

Приложение 21
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 3
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 429

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго»
потребителям сельского поселения «село Тиличики» Олюторского
муниципального района

1. Экономически обоснованные тарифы потребителям (кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения) (без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	АО «Корякэнерго»	01.01.2019-30.06.2019	188,28
		01.07.2019-31.12.2019	194,71
2.		01.01.2020-30.06.2020	194,71
		01.07.2020-31.12.2020	206,43
3.		01.01.2021-30.06.2021	206,43
		01.07.2021-31.12.2021	249,49
4.		01.01.2022-30.06.2022	249,49
		01.07.2022-31.12.2022	245,57
5		01.01.2023-30.06.2023	245,57
		01.07.2023-31.12.2023	245,57

2. Экономически обоснованные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	АО	01.01.2019-30.06.2019	225,94

	«Корякэнерго»	01.07.2019-31.12.2019	233,65
2.		01.01.2020-30.06.2020	233,65
		01.07.2020-31.12.2020	247,72
		01.01.2021-30.06.2021	247,72
3.		01.07.2021-31.12.2021	299,39
		01.01.2022-30.06.2022	299,39
4.		01.07.2022-31.12.2022	294,68
		01.01.2023-30.06.2023	294,68
5	01.07.2023-31.12.2023	294,68	

3. Льготные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	АО «Корякэнерго»	01.01.2019-30.06.2019	65,08
		01.07.2019-31.12.2019	66,70
2.		01.01.2020-30.06.2020	66,70
		01.07.2020-31.12.2020	69,40
3.		01.01.2021-30.06.2021	69,40
		01.07.2021-31.12.2021	71,97

».

Приложение 22
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 1
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 430

Производственная программа АО «Корякэнерго» в сфере холодного водоснабжения
сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района
на 2019-2023 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	Акционерное общество «Корякэнерго» / АО «Корякэнерго»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2019-2023 годы
2.	Юридический адрес/фактический адрес	ул. Озерная, 41, г. Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683013 / ул. Озерная, 41, г. Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683013	Ленинградская ул., 118, г. Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

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, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	57,144	57,408	54,539	54,539	54,539
1.1	- населению	тыс. м ³	41,409	40,428	41,284	41,284	41,284
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	2,803	2,450	2,293	2,293	2,293
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	12,932	14,530	10,962	10,962	10,962

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

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации и мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	2011,000	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2020 год	2050,617		
		2021 год	2107,278		
		2022 год	2167,568		
		2023 год	2231,728		
	Итого:		10568,191		

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	13474,772
2.	Необходимая валовая выручка	2020	14876,242
3.	Необходимая валовая выручка	2021	16611,334
4.	Необходимая валовая выручка	2022	18204,043
5.	Необходимая валовая выручка	2023	19627,645

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

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Ремонтные расходы объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	502,750	502,750	502,750	502,750
		2020	512,654	512,654	512,654	512,654
		2021	526,820	526,820	526,820	526,820
		2022	541,892	541,892	541,892	541,892
		2023	557,932	557,932	557,932	557,932

Раздел 6. Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4					
1.	Показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб	%					
		доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб	%					
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность сети в год	ед./км					
3.	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть	%	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40
		удельный расход тепловой энергии на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	-	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии для подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВтч/куб. м	-	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии для транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/куб. м	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39

Приложение 23
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 3
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 430

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго»
потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского
муниципального района

1. Экономически обоснованные тарифы потребителям (кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения) (без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	АО «Корякэнерго»	01.01.2019-30.06.2019	231,30
		01.07.2019-31.12.2019	240,58
2.		01.01.2020-30.06.2020	240,58
		01.07.2020-31.12.2020	276,01
3.		01.01.2021-30.06.2021	276,01
		01.07.2021-31.12.2021	334,37
4.		01.01.2022-30.06.2022	334,37
		01.07.2022-31.12.2022	360,41
5		01.01.2023-30.06.2023	360,41
		01.07.2023-31.12.2023	388,71

2. Экономически обоснованные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	АО	01.01.2019-30.06.2019	277,56

	«Корякэнерго»	01.07.2019-31.12.2019	288,70
2.		01.01.2020-30.06.2020	288,70
		01.07.2020-31.12.2020	331,21
		01.01.2021-30.06.2021	331,21
3.		01.07.2021-31.12.2021	401,24
		01.01.2022-30.06.2022	401,24
4.		01.07.2022-31.12.2022	432,49
		01.01.2023-30.06.2023	432,49
5		01.07.2023-31.12.2023	466,45

3. Льготные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	АО «Корякэнерго»	01.01.2019-30.06.2019	53,90
		01.07.2019-31.12.2019	55,20
2.		01.01.2020-30.06.2020	55,20
		01.07.2020-31.12.2020	57,40
3.		01.01.2021-30.06.2021	57,40
		01.07.2021-31.12.2021	59,52

».

Приложение 24
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 1
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 431

Производственная программа АО «Корякэнерго» в сфере холодного водоснабжения
сельского поселения «село Хаилино» Олюторского муниципального района
на 2019-2023 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	Акционерное общество «Корякэнерго» / АО «Корякэнерго»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2019-2023 годы
2.	Юридический адрес/фактический адрес	ул. Озерная, 41, г. Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683013 / ул. Озерная, 41, г. Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683013	Ленинградская ул., 118, г. Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

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, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	26,119	25,993	24,702	24,702	24,702
1.1	- населению	тыс. м ³	21,974	21,974	20,991	20,991	20,991
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	1,804	1,677	1,365	1,365	1,365
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	2,341	2,342	2,346	2,346	2,346

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

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации и мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	1008,000	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2020 год	1027,858		
		2021 год	1056,259		
		2022 год	1086,478		
		2023 год	1118,638		
	Итого:		5297,234		

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	6093,754
2.	Необходимая валовая выручка	2020	6317,317
3.	Необходимая валовая выручка	2021	6534,221
4.	Необходимая валовая выручка	2022	6474,348
5.	Необходимая валовая выручка	2023	6377,731

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

N п/ п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Ремонтные расходы объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	252,000	252,000	252,000	252,000
		2020	256,964	256,964	256,964	256,964
		2021	264,065	264,065	264,065	264,065
		2022	271,620	271,620	271,620	271,620
		2023	279,660	279,660	279,660	279,660

Раздел 6. Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4					
1.	Показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб	%					
		доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб	%					
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность сети в год	ед./км					
3.	Показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть	%	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90
		удельный расход тепловой энергии на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м	-	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии для подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВтч/куб. м	-	-	-	-	-
		удельный расход электрической энергии для транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/куб. м	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70

Приложение 25
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 3
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 431

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго»
потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олюторского
муниципального района

1. Экономически обоснованные тарифы потребителям (кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения) (без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	АО «Корякэнерго»	01.01.2019-30.06.2019	230,03
		01.07.2019-31.12.2019	236,61
2.		01.01.2020-30.06.2020	236,61
		01.07.2020-31.12.2020	249,76
3.		01.01.2021-30.06.2021	249,76
		01.07.2021-31.12.2021	280,75
4.		01.01.2022-30.06.2022	280,75
		01.07.2022-31.12.2022	241,62
5		01.01.2023-30.06.2023	241,62
		01.07.2023-31.12.2023	276,40

2. Экономически обоснованные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	АО	01.01.2019-30.06.2019	276,04

	«Корякэнерго»	01.07.2019-31.12.2019	283,93
2.		01.01.2020-30.06.2020	283,93
		01.07.2020-31.12.2020	299,71
		01.01.2021-30.06.2021	299,71
3.		01.07.2021-31.12.2021	336,90
		01.01.2022-30.06.2022	336,90
4.		01.07.2022-31.12.2022	289,94
		01.01.2023-30.06.2023	289,94
5		01.07.2023-31.12.2023	331,68

3. Льготные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	АО «Корякэнерго»	01.01.2019-30.06.2019	83,39
		01.07.2019-31.12.2019	85,40
2.		01.01.2020-30.06.2020	85,40
		01.07.2020-31.12.2020	88,80
3.		01.01.2021-30.06.2021	88,80
		01.07.2021-31.12.2021	90

».

Приложение 26
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

Производственная программа АО «Корякэнерго» на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения в сельском поселении «село Ильпырское»
Карагинского муниципального района на 2021 год

Раздел 1. Паспорт регулируемой организации

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	Акционерное общество «Корякэнерго» / АО «Корякэнерго»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2021 год
2.	Юридический адрес/фактический адрес	ул. Озерная, 41, г.Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683013 / ул. Озерная, 41, г.Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683013	Ленинградская ул., 118, г.Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Планируемый объем подачи холодного водоснабжения

N п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2021 год
1	2	3	4
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	0,862
1.1	- населению	тыс. м ³	0,690
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	0,165
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	0,007

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов в сфере холодного водоснабжения

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации и мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				

1.	Ремонтные расходы	2021 год	660,424	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения	
----	-------------------	----------	---------	---	--

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

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2021	2034,616

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

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Ремонтные расходы	2021	165,106	165,106	165,106	165,106

Раздел 6 Показатели надежности, качества и энергетической эффективности в сфере холодного водоснабжения

N п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2021 год
1	2	3	4
1.	Показатели энергетической эффективности		
1.1.	Доля потерь воды	%	-
1.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки воды, на единицу объема воды	кВт*ч/куб. м	73,26

Приложение 27
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

Тарифы на подвоз питьевой воды АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ильпырское» Карагинского муниципального района

1. Экономически обоснованные тарифы потребителям (кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения) (без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на подвоз воды, руб./куб.м
1.	АО «Корякэнерго»	01.01.2021-30.06.2021	2330,12
		01.07.2021-31.12.2021	2387,90

2. Экономически обоснованные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на подвоз воды, руб./куб.м
1.	АО «Корякэнерго»	01.01.2021-30.06.2021	2796,14
		01.07.2021-31.12.2021	2865,48

3. Льготные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (с НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на подвоз воды, руб./куб.м
1.	АО «Корякэнерго»	01.01.2021-30.06.2021	90
		01.07.2021-31.12.2021	90

».

Приложение 28
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 1
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 29.11.2019 № 272

Производственная программа
ООО «Феникс» в сфере обработки твердых коммунальных отходов
на 2020-2022 годы

Раздел 1. Паспорт регулируемой организации

Наименование регулируемой организации	Адрес	Руководитель организации		Контактный телефон
		Должность	Ф.И.О.	
ООО «Феникс»	683024, Камчатский край, г.Петропавловск-Камчатский, б-р Рыбацкой Славы, 1, кв. 91	Генеральный директор	Белов Дмитрий Михайлович	
Наименование органа регулирования	Адрес	Руководитель организации		Контактный телефон
		Должность	Ф.И.О.	
Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	683003, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Ленинградская, 118	Руководитель	Лагуткина Ирина Владимировна	8 (4152) 42-83-81

Раздел 2. Планируемый объем и масса обработки твердых коммунальных отходов

N п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1.	Объем твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	365,000	450,000	450,000
2.	Масса твердых коммунальных отходов	тыс. тонн	73,000	90,000	90,000

Раздел 3. Перечень мероприятий производственной программы

N п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.
1	2	3	4
1.		2020 год	1969,408
		2021 год	2490,541

Текущий и (или) капитальный ремонт объектов, используемых для обработки твердых коммунальных отходов	2022 год	2561,796
--	----------	----------

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

N п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2020 год	59385,826
2.	Необходимая валовая выручка	2021 год	86376,995
3.	Необходимая валовая выручка	2022 год	99724,035

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий и (или) капитальный ремонт объектов, используемых для обработки твердых коммунальных отходов	2020 год	492,352	492,352	492,352	492,352
		2021 год	622,635	622,635	622,635	622,635
		2022 год	640,449	640,449	640,449	640,449

Раздел 6. Показатели эффективности объектов обработки твердых коммунальных отходов

N п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6
1.	Доля твердых коммунальных отходов, направляемых на захоронение, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку	%	62,9	62,9	62,9

Приложение 29
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 3
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 29.11.2019 № 272

Тарифы на обработку твердых коммунальных отходов
ООО «Феникс» на 2020– 2022 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Период регулирования		Предельный тариф на обработку твердых коммунальных отходов, без НДС	
	год	период	руб./куб.м.	руб./тонна
1	2	3	4	5
1	2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	151,28	756,39
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	174,12	870,62
2	2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	174,12	870,62
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	209,77	1048,87
3	2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	209,77	1048,87
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	233,44	1167,22

».

Приложение 30
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 31.10.2016 № 255

Экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую УФСБ
России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского
городского округа, на 2017 - 2021 годы

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1.1	УФСБ России по Камчатскому краю	одноставочный руб./Гкал	2017							
1.2			01.01.2017 - 30.06.2017	3 620,00						
1.3			01.07.2017 - 31.12.2017	3 812,08						
1.4			2018							
1.5			01.01.2018 - 30.06.2018	3 812,08						
1.6			01.07.2018 - 31.12.2018	3 912,34						
1.7			2019							
1.8			01.01.2019 - 30.06.2019	3 912,34						
1.9			01.07.2019 - 31.12.2019	4 006,00						
1.10			2020							
1.11			01.01.2020 - 30.06.2020	3 500,00						
1.12			01.07.2020 - 31.12.2020	3 603,46						
1.13			2021							
1.14			01.01.2021 - 30.06.2021	3 210,00						
1.15			01.07.2021 - 31.12.2021	3 322,82						
		двухставочный	X	X	X	X	X	X		
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал								

		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.							
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*								
1.16	УФСБ России по Камчатскому краю	одноставочный руб./Гкал	2017							
1.17			01.01.2017 - 30.06.2017	3 620,00						
1.18			01.07.2017 - 31.12.2017	3 812,08						
1.19			2018							
1.20			01.01.2018 - 30.06.2018	3 812,08						
1.21			01.07.2018 - 31.12.2018	3 912,34						
1.22			2019							
1.23			01.01.2019 - 30.06.2019	3 912,34						
1.24			01.07.2019 - 31.12.2019	4 006,00						
1.25			2020							
1.26			01.01.2020 - 30.06.2020	3 500,00						
1.27			01.07.2020 - 31.12.2020	3 603,46						
1.28			2021							
1.29			01.01.2021 - 30.06.2021	3 210,00						
1.30			01.07.2021 - 31.12.2021	3 322,82						
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал								
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.								

* Выделяется в целях реализации пункта б статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Примечание: товары работы и услуги УФСБ России по Камчатскому краю, в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения, НДС не облагаются.

».

Приложение 31
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 31.10.2016 № 255

Тарифы на теплоноситель, поставляемый УФСБ России по Камчатскому краю
потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа,
на 2018-2021 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	УФСБ России по Камчатскому краю	одноставочный руб./куб.м	2018		
1.2			01.01.2018 - 30.06.2018	40,79	
1.3			01.07.2018 - 31.12.2018	43,80	
1.4			2019		
1.5			01.01.2019 - 30.06.2019	43,80	
1.6			01.07.2019 - 31.12.2019	44,85	
1.7			2020		
1.8			01.01.2020 - 30.06.2020	44,85	
1.9			01.07.2020 - 31.12.2020	46,53	
1.10			2021		
1.11			01.01.2021 - 30.06.2021	46,53	
1.12			01.07.2021 - 31.12.2021	50,68	
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*				
2.1	УФСБ России по Камчатскому краю	одноставочный руб./куб.м	2018		
2.2			01.01.2018 - 30.06.2018	40,79	
2.3			01.07.2018 - 31.12.2018	43,80	
2.4			2019		
2.5			01.01.2019 - 30.06.2019	43,80	
2.6			01.07.2019 - 31.12.2019	44,85	
2.7			2020		
2.8			01.01.2020 -	44,85	

			30.06.2020		
2.9			01.07.2020 - 31.12.2020	46,53	
2.10			2021		
2.11			01.01.2021 - 30.06.2021	46,53	
2.12			01.07.2021 - 31.12.2021	50,68	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Примечание: товары работы и услуги УФСБ России по Камчатскому краю, в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения, НДС не облагаются.

».

Приложение 32
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

Производственная программа УФСБ России по Камчатскому краю
на оказание услуг горячего водоснабжения в закрытой системе
горячего водоснабжения потребителям Петропавловск-Камчатского
городского округа на 2021 год

Раздел 1. Паспорт производственной программы

№ п/п		Регулируемая организация, в	Уполномоченного органа, утверждающий	Период программ
1.	Наименование полное / сокращенное	Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Камчатскому краю/ УФСБ России по Камчатскому краю	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2021 год
2.	Юридический адрес	Советская улица, д. 34, г. Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683000	Ленинградская ул., 118, г. Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Обеспечение прогнозируемого объема и качества услуг

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	2020		Период регулирования		
			Утверждено РСТ	Ожидаемое	2021	01.01.2021 - 30.06.2021	01.07.2021 - 31.12.2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Показатели эффективности						
1.1.	Объем реализации услуг, в т. ч. по потребителям:	тыс. куб. м.	2,029	2,029	2,394	1,330	1,064
1.1.1.	- населению	тыс. куб. м.	2,029	2,029	2,394	1,330	1,064
1.1.2.	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.	- прочим потребителям	тыс. куб. м.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Технологические показатели работы системы горячего водоснабжения (заполняется в отношении организаций, оказывающих услуги в сфере водоснабжения)						
2.1.	Доля воды, отпущенной по показаниям приборов учета	%					
2.2.	Удельное потребление воды населением	куб. м/час	0,23	0,23	0,37	0,37	0,37

Раздел 3. План мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
			наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5
1.	Мероприятия по капитальному ремонту			
2.	Мероприятия по реконструкции			
3.	Иные мероприятия, направленные на совершенствование организации производства			
4.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности			
5.	Итого:			

Раздел 4. Расчет финансовых потребностей

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Финансовые потребности на реализации производственной программы		
			2021 год	01.01.2021 – 30.06.2021	01.07.2021 - 30.12.2021
1	2	3	4	5	6
1.	Затраты, относимые на себестоимость	тыс. руб.	548,74	300,17	248,57
2.	Прибыль	тыс. руб.			
3.	Рентабельность	%			
4.	Бюджетные субсидии	тыс. руб.			
5.	Выпадающие доходы	тыс. руб.			
6.	Итого необходимая валовая выручка ОКК на период регулирования	тыс. руб.	548,74	300,17	248,57
7.	Тариф организации коммунального комплекса	руб./куб. м.			
	в том числе по потребителям:				
7.1.	- населению				
	компонент на тепловую энергию*	руб. / Гкал	3 248,30	3 210,00	3 322,82
	компонент на холодную воду*	руб./куб. м.	48,37*	46,53	50,68
7.2.	- прочим потребителям, в том числе бюджетным потребителям				
	компонент на тепловую энергию	руб. / Гкал			
	компонент на холодную воду	руб./куб. м.			

* средневзвешенные значения по году с учетом долевого распределения объемных тарифных показателей по полугодиям.

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятий	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное горячее водоснабжение с использованием закрытой системы водоснабжения	01.01.2021	31.12.2021

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Величина показателя
			2021 год
1.	Показатели качества горячей воды:		
1.1	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0
1.2	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0
2.	Показатели надёжности и бесперебойного горячего водоснабжения:		
2.1	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяженность сети горячего водоснабжения в год	ед./км в год	0
3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов		
3.1	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/куб.м.	0

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы
-------	--------------------------	----------	---------------------------------------	---

1.	Показатели качества горячей воды:			
1.1	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%		0
1.2	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%		0
2.	Показатели надёжности и бесперебойного горячего водоснабжения:			
2.1	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяженность сети горячего водоснабжения в год	ед./км		0
3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов			
3.1	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/ куб.м.		0

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
		тыс. руб.	-	-

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименования мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 33
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения,
поставляемую УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-
Камчатского городского округа Камчатского края,
на 2021 год

1. Экономически обоснованный тариф для населения и прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)

п/п	Наименование регулируемой организации	Период	Тариф по двухкомпонентной схеме	
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	УФСБ России по Камчатскому краю	01.01.2021-30.06.2021	46,53	3 210,00
2.		01.07.2021-31.12.2021	50,68	3 322,82

2. Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*

п/п	Наименование регулируемой организации	Период	Тариф по двухкомпонентной схеме	
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	УФСБ России по Камчатскому краю	01.01.2021-30.06.2021	46,53	3 210,00
2.		01.07.2021-31.12.2021	50,68	3 322,82

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Примечание:

1) УФСБ России по Камчатскому краю не является плательщиком НДС.
2) приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 30.11.2015 № 596 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в Петропавловск-Камчатском городском округе Камчатского края» утвержден норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению УФСБ России по Камчатскому краю в Петропавловск-Камчатском городском округе. В соответствии с пунктом 42 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства

Российской Федерации от 06.05.2011 № 354, расчетная величина тарифа на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства и с учетом НДС составляет:

Тип благоустройства		Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб. м.	Стоимость 1 куб. метра горячей воды, руб./куб. метр (с НДС)
01.01.2021 -30.06.2021			
с неизолированными стояками	без полотенцесушителей	0,0703	272,19
01.07.2021 -31.12.2021			
с неизолированными стояками	без полотенцесушителей	0,0703	284,27

Приложение 34
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 397

Экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП ПКГО «ТЭСК» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1.1	МУП ПКГО «ТЭСК»	одноставочный руб./Гкал	2019							
1.2			01.01.2019 - 30.06.2019	6 990,20						
1.3			01.07.2019 - 31.12.2019	7 723,07						
1.4			2020							
1.5			01.01.2020 - 30.06.2020	7 723,07						
1.6			01.07.2020 - 31.12.2020	8 099,28						
1.7			2021							
1.8			01.01.2021 - 30.06.2021	7 075,00						
1.9			01.07.2021 - 31.12.2021	7 495,77						
1.10			2022							
1.11			01.01.2022 - 30.06.2022	7 495,77						
1.12			01.07.2022 - 31.12.2022	8 313,13						
1.13			2023							
1.14			01.01.2023 - 30.06.2023	7 772,33						
1.15			01.07.2023 - 31.12.2023	8 543,35						
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	

		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал								
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.								
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*										
1.16	МУП ПКТО «ТЭСК»	одноставочный руб./Гкал	2019							
1.17			01.01.2019 - 30.06.2019	8 388,24						
1.18			01.07.2019 - 31.12.2019	9 267,68						
1.19			2020							
1.20			01.01.2020 - 30.06.2020	9 267,68						
1.21			01.07.2020 - 31.12.2020	9 719,14						
1.22			2021							
1.23			01.01.2021 - 30.06.2021	8 490,00						
1.24			01.07.2021 - 31.12.2021	8 994,92						
1.25			2022							
1.26			01.01.2022 - 30.06.2022	8 994,92						
1.27			01.07.2022 - 31.12.2022	9 975,76						
1.28			2023							
1.29			01.01.2023 - 30.06.2023	9 326,80						
1.30			01.07.2023 - 31.12.2023	10 252,02						
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал								
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.								

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

».

Приложение 35
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 4
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 397

Экономически обоснованные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии,
теплоносителя, оказываемые МУП ПКГО «ТЭСК» потребителям
Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя				Острый и редуцирова нный пар	
				Вода	Отборный пар давлением				
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²		свыше 13,0 кг/см ²
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
2.	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, датируемой теплоснабжающей организацией								
3.	Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией								
3.1	МУП ПКГО «ТЭСК»	одноставочный руб./Гкал	2019						
3.2			01.01.2019 - 30.06.2019	1 230,31					
3.3			01.07.2019 - 31.12.2019	1 410,92					
3.4			2020						
3.5			01.01.2020 - 30.06.2020	645,00					
3.6			01.07.2020 - 31.12.2020	702,81					
3.7			2021						
3.8			01.01.2021 - 30.06.2021	520,00					
3.9			01.07.2021 - 31.12.2021	538,36					
3.10			2022						
3.11			01.01.2022 - 30.06.2022	538,36					
3.12			01.07.2022 - 31.12.2022	556,17					
3.13			2023						
3.14			01.01.2023 - 30.06.2023	556,17					
3.15			01.07.2023 - 31.12.2023	577,30					
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	

».

Приложение 36
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 17.12.2019 № 331

Производственная программа МКП ВГО «Вилючинский водоканал»
в сфере холодного водоснабжения потребителям Вилючинского городского округа на
2020-2022 годы

Раздел 1. Паспорт регулируемой организации

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	Муниципальное казенное предприятие Вилючинского городского округа «Вилючинский водоканал» / МКП ВГО «Вилючинский водоканал»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2020-2022
2.	Юридический адрес/фактический адрес	ул. Мира, д. 16, г. Вилючинск, Камчатский край, 684090 / ул. Мира, д. 16, г. Вилючинск, Камчатский край, 684090	Ленинградская ул., 118, г. Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	2909,012	2792,391	2792,391
1.1	- населению	тыс. м ³	1024,229	1004,794	1004,794
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	1275,863	1169,416	1169,416
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	608,918	618,181	618,181

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоснабжения	2020 год 2021 год 2022 год	1356,900 1391,691 1431,507	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	-
2.	Капитальный ремонт объектов водоснабжения	2020 год 2021 год 2022 год	- - -	Поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения	
3.	Направленные на улучшение качества питьевой воды				
4.	По энергосбережению и повышению энергетической эффективности				
	Итого:		4180,098		

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

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2020	96311,400
2.	Необходимая валовая выручка	2021	98226,379
3.	Необходимая валовая выручка	2022	102998,856

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения мероприятий производственной программы в сфере водоснабжения (тыс. руб.)			
		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6
2020 год					
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	339,225	339,225	339,225	339,225
2021 год					

1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	347,923	347,923	347,923	347,922
2022 год					
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	357,877	357,877	357,877	357,876
2020-2022 годы					
2.	Капитальный ремонт объектов водоснабжения	-	-	-	-

Раздел 6. Плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1.					
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%			
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%			
2.					
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км			
3.					
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	24,5	24,5	24,5
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м	-	-	-
3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/куб. м	0,672	0,672	0,672

».

Приложение 37
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 37

«Приложение 3
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 17.12.2019 № 331

Производственная программа МКП ВГО «Вилючинский водоканал»
в сфере водоотведения потребителям Вилючинского городского округа
на 2020-2022 годы

Раздел 1. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	1666,903	1614,050	1614,050
1.1	- населению	тыс. м ³	1297,295	1293,380	1293,380
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	330,801	276,920	276,920
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	38,807	43,750	43,750

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	2020 год 2021 год 2022 год	2123,500 2177,947 2240,258	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения, качественного предоставления услуг	
2.	Капитальный ремонт объектов водоотведения	2020 год 2021 год 2022 год	- - -		
3.	Направленные на улучшение качества очистки сточных вод				

4.	По энергосбережению и повышению энергетической эффективности				
	Итого:		6541,705		

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	2020	58859,095
2.	Необходимая валовая выручка	2021	61026,054
3.	Необходимая валовая выручка	2022	64742,982

Раздел 4. График реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения мероприятий производственной программы в сфере водоотведения (тыс. руб.)			
		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6
2020 год					
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	530,875	530,875	530,875	530,875
2021 год					
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	544,487	544,487	544,487	544,486
2022 год					
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов водоотведения	560,065	560,065	560,064	560,064
2020-2022 годы					
2.	Капитальный ремонт объектов водоотведения	-	-	-	-

Раздел 5. Показатели энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1.					
1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км			
2.					
2.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%			
2.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в	%			

	централизованную ливневую систему водоотведения				
2.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%			
3.					
3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	%			
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб. м	0,241	0,241	0,241

».

Приложение 38
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 5
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 17.12.2019 № 331

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МКП ВГО «Вилючинский
водоканал» потребителям
Вилючинского городского округа

1. Экономически обоснованные тарифы для потребителей

№ п/п	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м	
		кроме населения и исполнителям коммунальных услуг для населения (без НДС)	для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения (с НДС)
1.	01.01.2020-30.06.2020	32,12	38,54
	01.07.2020-31.12.2020	34,21	41,05
2.	01.01.2021-30.06.2021	34,21	41,05
	01.07.2021-31.12.2021	36,30	43,56
3.	01.01.2022-30.06.2022	36,30	43,56
	01.07.2022-31.12.2022	37,57	45,08

».

Приложение 39
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 6
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 17.12.2019 № 331

Тарифы на водоотведение МКП ВГО «Вилючинский водоканал» потребителям
Вилючинского городского округа

1. Экономически обоснованные тарифы для потребителей

№ п/п	Год (период)	Тариф на водоотведение, руб./куб.м	
		кроме населения и исполнителям коммунальных услуг для населения (без НДС)	для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения (с НДС)
1.	01.01.2020-30.06.2020	34,22	41,06
	01.07.2020-31.12.2020	36,55	43,86
2.	01.01.2021-30.06.2021	36,55	43,86
	01.07.2021-31.12.2021	39,25	47,10
3.	01.01.2022-30.06.2022	39,25	47,10
	01.07.2022-31.12.2022	41,10	49,32

Приложение 40
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 06.12.2018 № 320

Производственная программа «АО «Оссора» в сфере холодного водоснабжения в
сельском поселении «поселок Оссора» Карагинского
муниципального района на 2019-2023 годы

Раздел 1. Паспорт регулируемой организации

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	АО «Оссора» / Акционерное общество «Оссора»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2019-2023 годы
2.	Юридический адрес/фактический адрес	688700, Камчатский край, Карагинский район, п. Оссора, ул.Советская, 45	Ленинградская ул., 118, г.Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	145,512	145,512	145,512	145,512	145,512
1.1	- населению	тыс. м ³	68,006	68,006	68,006	68,006	68,006
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	11,481	11,481	11,481	11,481	11,481
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	3,658	3,658	3,658	3,658	3,658
1.4	-производственные нужды	тыс. м ³	62,368	62,368	62,368	62,368	62,368

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

№ 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 водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	1799,770	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения	
		2020 год	1835,226		
		2021 год	1882,281		
		2022 год	1936,133		
		2023 год	1993,442		
	Итого:		9446,852		

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

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	17803,418
2.	Необходимая валовая выручка	2020	19230,686
3.	Необходимая валовая выручка	2021	20137,646
4.	Необходимая валовая выручка	2022	20987,339
5.	Необходимая валовая выручка	2023	21916,481

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

№ 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
1.2	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	449,790	449,790	449,790	450,400
		2020	458,807	458,807	458,807	458,805
		2021	470,570	470,570	470,570	470,570
		2022	484,033	484,033	484,033	484,033
		2023	498,361	498,361	498,360	498,360

Раздел 6. Показатели надежности, качества и энергетической эффективности централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Показатели качества питьевой воды						
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%					
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%					
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км					
3.	Показатели энергетической эффективности						
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	55	55	55	55	55
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м					
3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/куб. м	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926

».

Приложение 41
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 3
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 06.12.2018 № 320

Производственная программа «АО «Оссора» в сфере холодного водоснабжения в
сельском поселении «село Карага» Карагинского
муниципального района на 2019-2023 годы

Раздел 1. Паспорт регулируемой организации

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	АО «Оссора» / Акционерное общество «Оссора»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2019-2023 годы
2.	Юридический адрес/фактический адрес	688700, Камчатский край, Карагинский район, п. Оссора, ул.Советская, 45	Ленинградская ул., 118, г.Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	25,991	25,991	25,991	25,991	25,991
1.1	- населению	тыс. м ³	9,273	9,273	9,273	9,273	9,273
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
1.4	- производственные нужды	тыс. м ³	15,528	15,528	15,528	15,528	15,528

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

№ 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 водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	158,800	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения	
		2020 год	161,928		
		2021 год	166,080		
		2022 год	170,832		
		2023 год	175,888		
	Итого:		833,528		

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

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	3129,167
2.	Необходимая валовая выручка	2020	3309,539
3.	Необходимая валовая выручка	2021	3494,182
4.	Необходимая валовая выручка	2022	3695,100
5.	Необходимая валовая выручка	2023	3888,527

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

№ 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
1.2	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	39,70	39,70	39,70	39,70
		2020	40,482	40,482	40,482	40,482
		2021	41,520	41,520	41,520	41,520
		2022	42,708	42,708	42,708	42,708
		2023	43,972	43,972	43,972	43,972

Раздел 6. Показатели надежности, качества и энергетической эффективности централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Показатели качества питьевой воды						
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%					
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%					
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км					
3.	Показатели энергетической эффективности						
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	26	26	26	26	26
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м					
3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/куб. м	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926

».

Приложение 42
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 5
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 06.12.2018 № 320

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО Оссора» потребителям
сельского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района

1. Экономически обоснованные тарифы для потребителей

№ п/п	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м	
		кроме населения и исполнителям коммунальных услуг для населения (без НДС)	населению и исполнителям коммунальных услуг для населения (с НДС)
1.	01.01.2019-30.06.2019	119,63	143,56
	01.07.2019-31.12.2019	125,52	150,62
2.	01.01.2020-30.06.2020	125,52	150,62
	01.07.2020-31.12.2020	132,77	159,32
3.	01.01.2021-30.06.2021	132,77	159,32
	01.07.2021-31.12.2021	137,91	165,49
4.	01.01.2022-30.06.2022	137,91	165,49
	01.07.2022-31.12.2022	144,58	173,50
5.	01.01.2023-30.06.2023	144,58	173,50
	01.07.2023-31.12.2023	150,42	180,50

2. Льготные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для
населения

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
----------	---	--------------	---

1.	АО «Оцкопа»	01.01.2019-30.06.2019	90,00
		01.07.2019-31.12.2019	90,00
2		01.01.2020-30.06.2020	90,00
		01.07.2020-31.12.2020	90,00
3.		01.01.2021-30.06.2021	90,00
		01.07.2021-31.12.2021	90,00

».

Приложение 43
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 6
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 06.12.2018 № 320

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО Оссора» потребителям
сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района

1. Экономически обоснованные тарифы для потребителей

№ п/п	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб. м	
		кроме населения и исполнителям коммунальных услуг для населения (без НДС)	населению и исполнителям коммунальных услуг для населения (с НДС)
1.	01.01.2019-30.06.2019	119,63	143,56
	01.07.2019-31.12.2019	124,35	149,22
2.	01.01.2020-30.06.2020	124,35	149,22
	01.07.2020-31.12.2020	130,84	157,01
3.	01.01.2021-30.06.2021	130,84	157,01
	01.07.2021-31.12.2021	138,66	166,39
4.	01.01.2022-30.06.2022	138,66	166,39
	01.07.2022-31.12.2022	146,29	175,55
5.	01.01.2023-30.06.2023	146,29	175,55
	01.07.2023-31.12.2023	153,51	184,21

2. Льготные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб. м
1.	АО «Оссора»	01.01.2019-30.06.2019	90,00

		01.07.2019-31.12.2019	90,00
2		01.01.2020-30.06.2020	90,00
		01.07.2020-31.12.2020	90,00
3.		01.01.2021-30.06.2021	90,00
		01.07.2021-31.12.2021	90,00

».

Приложение 44
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 06.12.2018 № 319

Производственная программа «АО «Оссора» в сфере водоотведения в городском поселении «поселок Оссора» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы

Раздел 1. Паспорт регулируемой организации

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	АО «Оссора» / Акционерное общество «Оссора»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2019-2023 годы
2.	Юридический адрес/фактический адрес	688700, Камчатский край, Карагинский район, п. Оссора, ул.Советская, 45	Ленинградская ул., 118, г.Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	60,477	59,477	58,477	57,477	56,477
1.1	- населению	тыс. м ³	33,333	33,333	33,333	33,333	33,333
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	23,452	22,452	21,452	20,452	19,452

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

№ 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 водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	290,064	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг, поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения	
		2020 год	295,778		
		2021 год	306,426		
		2022 год	315,193		
		2023 год	324,523		
	Итого:		1531,984		

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

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	7801,603
2.	Необходимая валовая выручка	2020	8178,885
3.	Необходимая валовая выручка	2021	8406,077
4.	Необходимая валовая выручка	2022	8634,333
5.	Необходимая валовая выручка	2023	8877,323

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы в сфере водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.2	Капитальный и текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019	72,51	72,51	72,51	72,53
		2020	73,945	73,945	73,944	73,944
		2021	76,607	76,607	76,606	76,606
		2022	78,798	78,798	78,798	78,798
		2023	81,131	81,131	81,131	81,130

Раздел 6. Плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км					
2.	Показатели качества очистки сточных вод						
2.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%					
2.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%					
2.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%					
3.	Показатели энергетической эффективности						
3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/куб. м					
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб. м	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2

».

Приложение 45
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 3
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 06.12.2018 № 319

Тарифы на водоотведение «АО Оссора» потребителям сельского поселения
«поселок Оссора» Карагинского муниципального района

1. Экономически обоснованные тарифы для потребителей

№ п/п	Год (период)	Тариф на водоотведение, руб./куб.м	
		кроме населения и исполнителям коммунальных услуг для населения (без НДС)	населению и исполнителям коммунальных услуг для населения (с НДС)
1.	01.01.2019-30.06.2019	129,39	155,27
	01.07.2019-31.12.2019	134,03	160,84
2.	01.01.2020-30.06.2020	134,03	160,84
	01.07.2020-31.12.2020	141,39	169,67
3.	01.01.2021-30.06.2021	141,39	169,67
	01.07.2021-31.12.2021	146,38	175,66
4.	01.01.2022-30.06.2022	146,38	175,66
	01.07.2022-31.12.2022	154,51	185,41
5.	01.01.2023-30.06.2023	154,51	185,41
	01.07.2023-31.12.2023	160,28	192,34

2. Льготные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на водоотведение, руб./куб.м
-------	---------------------------------------	--------------	------------------------------------

1.	АО «Оцкопа»	01.01.2019-30.06.2019	100,00
		01.07.2019-31.12.2019	100,00
2		01.01.2020-30.06.2020	100,00
		01.07.2020-31.12.2020	100,00
3.		01.01.2021-30.06.2021	100,00
		01.07.2021-31.12.2021	100,00

Приложение 46
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 1
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 13.12.2018 № 351

Производственная программа АО «Озерновский рыбоконсервный завод
№ 55» в сфере холодного водоснабжения потребителям Озерновского городского
поселения Усть-Большерецкого муниципального района
на 2019-2023 годы

Раздел 1. Паспорт регулируемой организации

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	Акционерное общество «Озерновский рыбоконсервный завод №55» / АО Озерновский РКЗ №55	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2019-2023 годы
2.	Юридический адрес/фактический адрес	ул. Октябрьская, д. 1а, п. Озерновский, Усть-Большерецкий МР, Камчатский край, 684110 / ул. Пл. Щедрина, д. 1, а/я 220, г. Петропавловск-Камчатский, 683000	Ленинградская ул., 118, г.Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	76,984	76,984	76,984	76,984	76,984
1.1	- населению	тыс. м ³	69,122	69,122	69,122	69,122	69,122
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	6,236	6,236	6,236	6,236	6,236
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626
1.4	- производственные нужды	тыс. м ³					

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год	200,000	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2020 год	205,326		
		2021 год	209,575		
		2022 год	215,571		
		2023 год	221,952		
2.	Капитальный ремонт объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2019 год		Поддержание и восстановление эксплуатационных свойств оборудования, сооружений и устройств систем водоснабжения	
		2020 год			
		2021 год			
		2022 год			
		2023 год			
	Итого:		1052,424		

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

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2019	4321,614
2.	Необходимая валовая выручка	2020	4442,797
3.	Необходимая валовая выручка	2021	4594,747
4.	Необходимая валовая выручка	2022	4827,229
5.	Необходимая валовая выручка	2023	5063,150

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов,	2019	50,000	50,000	50,000	50,000
		2020	51,332	51,332	51,331	51,331
		2021	52,394	52,394	52,394	52,393

	входящих в состав таких систем	2022	53,893	53,893	53,893	53,892
		2023	55,488	55,488	55,488	55,488
2.	Капитальный ремонт объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2016				
		2017				
		2018				

Раздел 6. Плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности централизованных систем холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Показатели качества питьевой воды						
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-	-			-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-	-			-
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	-	-			-
3.	Показатели энергетической эффективности						
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	-	-			-
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277

3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/куб. м					
------	--	-----------------	--	--	--	--	--

».

Приложение 47
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 3
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 13.12.2018 № 351

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Озерновский
рыбоконсервный завод № 55» потребителям Озерновского городского поселения
Усть-Большерецкого муниципального района

1. Экономически обоснованные тарифы для потребителей

№ п/п	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м	
		кроме населения и исполнителям коммунальных услуг для населения (без НДС)	населению и исполнителям коммунальных услуг для населения (с НДС)
1.	01.01.2019-30.06.2019	55,06	66,07
	01.07.2019-31.12.2019	57,21	68,65
2.	01.01.2020-30.06.2020	57,21	68,65
	01.07.2020-31.12.2020	58,21	69,85
3.	01.01.2021-30.06.2021	58,21	69,85
	01.07.2021-31.12.2021	61,16	73,39
4.	01.01.2022-30.06.2022	61,16	73,39
	01.07.2022-31.12.2022	64,25	77,10
5.	01.01.2023-30.06.2023	64,25	77,10
	01.07.2023-31.12.2023	67,29	80,75

2. Льготные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для
населения

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на водоотведение, руб./куб.м
----------	---	--------------	---------------------------------------

1.	АО «Озерновский рыбоконсервный завод № 55»	01.01.2019-30.06.2019	58,00
		01.07.2019-31.12.2019	59,40
2		01.01.2020-30.06.2020	59,40
		01.07.2020-31.12.2020	61,50
3.		01.01.2021-30.06.2021	61,50
		01.07.2021-31.12.2021	63,70

Приложение 48
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 1
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 30.11.2017 № 699

Производственная программа Рыболовецкой артели «Колхоз Красный труженик»
в сфере холодного водоснабжения в Запорожском сельском поселении Усть-
Большерецкого района на 2018-2022 годы

Раздел 1. Паспорт регулируемой организации

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	Рыболовецкая артель «колхоз Красный труженик» / Рыболовецкая артель «колхоз Красный труженик»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2018-2022 годы
2.	Юридический адрес / фактический адрес	ул. Центральная, д. 25, п. Запорожье, Усть-Большерецкий МР, Камчатский край, 684111 / ул. Центральная, д. 25, п. Запорожье, Усть-Большерецкий МР, Камчатский край, 684111	Ленинградская ул., 118, г. Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Планируемый объем подачи питьевого водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
	2	3	4	5	6	7	8
	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	81,000	81,000	78,502	82,452	84,226
1.1	- населению	тыс. м ³	43,668	43,668	43,668	-	-
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	0,834	0,834	0,834	42,452	44,226
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	35,998	35,998	34,000	40,000	40,000

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
				наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5	6
	Мероприятия				
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2018 год	200,000	Обеспечение бесперебойной работы объектов водоснабжения, качественного предоставления услуг	
		2019 год	205,920		
		2020 год	212,015		
		2021 год	216,816		
		2022 год	223,019		
	Итого:		1057,770		

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

№ п/п	Показатели	Год	тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	2018	7467,060
2.	Необходимая валовая выручка	2019	7545,490
3.	Необходимая валовая выручка	2020	7547,000
4.	Необходимая валовая выручка	2021	8238,626
5.	Необходимая валовая выручка	2022	8554,825

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание объектов централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2018	50,000	50,000	50,000	50,000
		2019	51,480	54,480	51,480	51,480
		2020	53,004	53,004	53,004	53,003
		2021	54,204	54,204	54,204	54,204
		2022	55,755	55,755	55,755	55,754

Раздел 6. Показатели надежности, качества и энергетической эффективности централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Показатели качества питьевой воды						

1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%					
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%					
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км					
3.	Показатели энергетической эффективности						
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%					
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м					
3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/куб. м	3,15	3,10	3,10	3,10	3,10

».

Приложение 49
к протоколу Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.11.2020 № 47

«Приложение 5
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края
от 30.11.2017 № 699

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) Рыболовецкой артели
«Колхоз Красный труженик» потребителям Запорожского сельского поселения
Усть-Большерецкого района

1. Экономически обоснованные тарифы для потребителей

№ п/п	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м		
		населению и исполнителям коммунальных услуг для населения (не является плательщиком НДС)	кроме населения и исполнителям коммунальных услуг для населения (без НДС)	населению и исполнителям коммунальных услуг для населения (с НДС)
1.	01.01.2018- 30.06.2018	91,54	-	-
	01.07.2018- 31.12.2018	92,83	-	-
2.	01.01.2019- 30.06.2019	-	92,83	111,40
	01.07.2019- 31.12.2019	-	93,48	112,18
3.	01.01.2020- 30.06.2020	-	93,48	112,18
	01.07.2020- 31.12.2020	-	97,58	117,10
4.	01.01.2021- 30.06.2021	-	97,58	117,10
	01.07.2021- 31.12.2021	-	101,06	121,27
5.	01.01.2022- 30.06.2022	-	101,06	121,27
	01.07.2022- 31.12.2022	-	102,09	122,51

2. Льготные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	Рыболовецкой артели «Колхоз Красный труженик»	01.01.2018-30.06.2018	60,00
		01.07.2018-31.12.2018	63,00
2		01.01.2019-30.06.2019	64,07
		01.07.2019-31.12.2019	65,60
3.		01.01.2020-30.06.2020	65,60
		01.07.2020-31.12.2020	68,00

».